GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BROWN & BORELLI, INC. 097498
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 276497 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 18132 PERF.15014 - 15054

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 5 RRCID -> 227412 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3451 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - PLUGGED 07/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 159 WELL #: 3 RRCID -> 227415 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF. 13799 - 13825

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, LLC 501480
OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYCAP ENERGY, LLC 786416
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DABERRY WELL #: 6 RRCID -> 178002 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
JAHNEL WELL #: 1 RRCID -> 069387 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8315 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					27
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	314	2			N	-0-					27
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					27
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					27
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					27
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					27
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					27
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					27
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					27
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

01	30814 X	26812	-0-	-4002	-0-	26000	2	812	9	N	738	773	1			1005
02	27832 X	23938	-0-	-3894	-0-	23241	2	697	9	N	634	572	1			1067
03	25946 X	25946	-0-	-0-	-0-	25247	2	699	9	N	635	755	1			947
04	29820 X	27343	-0-	-2477	-0-	26543	2	800	9	N	727	762	1			912
05	28306 X	28306	-0-	-0-	-0-	27500	2	806	9	N	733	559	1			1086
06	28151 X	28151	-0-	-0-	-0-	27438	2	713	9	N	648	750	1			984
07	28805 X	28805	-0-	-0-	-0-	28064	2	741	9	N	674	573	1			1085
08	28241 X	27641	-0-	-600	-0-	26945	2	696	9	N	633	760	1			958
09	28140 X	25922	-0-	-2218	-0-	25259	2	663	9	N	603	571	1			990
10	29078 X	26167	-0-	-2911	-0-	25500	2	667	9	N	606	569	1			1027
11	28140 X	23219	-0-	-4921	-0-	22619	2	600	9	N	545	563	1			1009
12	28799 X	23841	-0-	-4958	-0-	23265	2	576	9	N	524	387	1			1146

TOTAL GAS PROD: 316,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,700

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		666	-0-	666	666	666	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	518	-0-	-1762	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	527	-0-	-1829	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	518	-0-	-1762	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	518	-0-	-1838	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	690	N	404	-0-	-286	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	312	-0-	-1331	-0-	72	1	240	2	N	-0-					147
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					147
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					147
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	48	1	213	2	N	5					152
							6	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	72	1	38	2	N	-0-					152
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	72	1	149	2	N	-0-					152
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	72	1	125	2	N	-0-					152
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	72	1	100	2	N	-0-					152
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	72	1	74	2	N	-0-					152
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	72	1	87	2	N	-0-					152
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					152
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076		3876	-0-	-2200	-0-	3240	2	636	9	N	578	551	1			1101
02	5404	#	4724	-0-	-680	-0-	3921	2	803	9	N	730	874	1			957
03	5489	R	5489	-0-	-0-	-0-	4709	2	780	9	N	709	716	1			950
04	4740	#	4080	-0-	-660	-0-	3593	2	487	9	N	443	535	1			858
05	5239	#	4905	-0-	-334	-0-	4081	2	824	9	N	749	736	1			871
06	5310	#	3602	-0-	-1708	-0-	3006	2	596	9	N	542	351	1			1062
07	5487	#	4665	-0-	-822	-0-	3885	2	780	9	N	709	531	1			1240
08	5487	#	4804	-0-	-683	-0-	4001	2	803	9	N	730	891	1			1079
09	4740	#	4467	-0-	-273	-0-	3772	2	695	9	N	632	350	1			1361
10	4898	#	4093	-0-	-805	-0-	3425	2	668	9	N	607	909	1			1059
*11	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	3939	2	890	9	N	809	730	1			1138
12	4805	#	4534	-0-	-271	-0-	3872	2	662	9	N	602	723	1			1017

TOTAL GAS PROD: 54,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,840

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	W 250	-0-	250	2235	24	2	226	9	N	205					409
02		0	W 77	-0-	77	2312	32	2	45	9	N	41	194	1			256
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2312					N	95					351
04		0	W 100	-0-	100	2412	4	2	96	9	N	87	177	1			261
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	82					343
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	103	65	1			381
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2412					N	NO RPT					381

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09536 06/09/2017

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		805	N 805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					153
02		896	N 896	-0-	-0-	-0-	864	2	32	9	N	29					182
03		985	N 985	-0-	-0-	-0-	963	2	22	9	N	20					202
04		1032	N 1032	-0-	-0-	-0-	998	2	34	9	N	31	199	1			34
05		1022	N 1022	-0-	-0-	-0-	999	2	23	9	N	21					55
06		955	N 955	-0-	-0-	-0-	927	2	28	9	N	25					80
07		908	N 908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	N	9					89
08		1023	N 914	-0-	-109	-0-	886	2	28	9	N	25					114
09		960	N 907	-0-	-53	-0-	863	2	44	9	N	40					154
*10		871	N 871	-0-	-0-	-0-	852	2	19	9	N	17					171
*11		886	N 886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					171
12		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DONALDSON WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	804	2			N	-0-					68
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	709	2			N	-0-					68
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					68
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					68
05	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	2			N	-0-					68
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					68
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					68
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					68
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					68
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					68
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					68
12	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					177
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			177
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					177
04	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	2			N	-0-					177
05	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	2			N	-0-					177
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					177
07	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			N	-0-					177
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	543	2	1	9	N	1					178
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	617	2	37	9	N	34	189	1			23
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					23
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					23
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					178
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					178
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1142	2	43	9	N	39					217
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					218
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					218
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					218
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					218
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	N	9					227
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3	200	1			30
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					30
11	1110	N	985	-0-	-125	-0-	985	2			N	-0-					30
12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					197
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	759	2	14	9	N	13					210
03	1178	N	729	-0-	-449	-0-	689	2	40	9	N	36	194	1			52
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	666	2	9	9	N	8					60
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	705	2	2	9	N	2					62
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	716	2	3	9	N	3					65
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	676	2	14	9	N	13					78
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	687	2	11	9	N	10					88
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	657	2	46	9	N	42					130
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					130
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					130
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					38
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			N	-0-					38
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					38
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4					42
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1153	2	28	9	N	25					67
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	N	15					82
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					82
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3					85
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1070	2	66	9	N	60					145
10	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					145
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	828	2			N	-0-					145
12	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1022	2	30	9	N	27	197	1			22
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					22
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					22
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					22
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	977	2	45	9	N	41					63
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1062	2	17	9	N	15					78
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					78
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					78
09	1080	N	995	-0-	-85	-0-	927	2	68	9	N	62					140
10	1209	N	930	-0-	-279	-0-	930	2			N	-0-					140
11	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	2			N	-0-					140
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					43
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	1290	2			N	-0-					43
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					43
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	1108	2	66	9	N	60					103
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1158	2	21	9	N	19					122
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1173	2	18	9	N	16					138
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1067	2	13	9	N	12					150
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1147	2	3	9	N	3					153
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1103	2	87	9	N	79	195	1			37
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			N	-0-					37
11	1110	N	866	-0-	-244	-0-	866	2			N	-0-					37
12	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 13,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7028	-0-	-474	-0-	6908	2	120	9	N	109					239
02	6776	X	6147	-0-	-629	-0-	6144	2	3	9	N	3	195	1			47
03	7502	X	6851	-0-	-651	-0-	6719	2	132	9	N	120					167
04	7260	X	6397	-0-	-863	-0-	6303	2	94	9	N	85	193	1			59
05	7037	X	6553	-0-	-484	-0-	6503	2	50	9	N	45					104
06	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	6259	2	91	9	N	83					187
07	6851	X	6539	-0-	-312	-0-	6392	2	147	9	N	134	194	1			127
08	6851	X	6382	-0-	-469	-0-	6295	2	87	9	N	79					206
09	6390	X	6073	-0-	-317	-0-	6011	2	62	9	N	56	194	1			68
10	6572	X	5664	-0-	-908	-0-	5664	2			N	-0-					68
11	6360	X	5817	-0-	-543	-0-	5817	2			N	-0-					68
12	6541	X	5782	-0-	-759	-0-	5626	2	156	9	N	142	194	1			16

TOTAL GAS PROD: 75,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					8
02	616	N	476	-0-	-140	-0-	476	2			Y	-0-					8
03	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	2			Y	-0-					8
04	900	N	474	-0-	-426	-0-	474	2			Y	-0-					8
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					8
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			Y	-0-					8
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	310	2	10	9	Y	9	9	8			8
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					8
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					8
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					8
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4					12
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	Y	30					30
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	14
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			Y	-0-	6	1			8
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			Y	-0-					8
12	1116	N	923	-0-	-193	-0-	922	2	1	9	Y	1	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	466	-0-	-216	-0-	463	2	3	9	Y	3	1	8			2
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			Y	-0-					2
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	578	2	2	9	Y	2					4
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					4
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					5
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	548	2	58	9	Y	53					58
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-	35	1			23
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	579	2	1	9	Y	1	9	1			15
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					15
12	527	N	442	-0-	-85	-0-	440	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					48
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	7	1	230	2	Y	-0-					48
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					48
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					48
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					48
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					48
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					48
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					48
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					48
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					48
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					48
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1509	2	54	9	Y	49	1	8			56
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1428	2	1	9	Y	1	49	1	1	8	7
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1554	2	1	9	Y	1	1	8			7
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1466	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1534	2	52	9	Y	47	45	1			9
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1469	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	8
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1429	2	58	9	Y	53	1	8			60
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1384	2	1	9	Y	1	1	8			60
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			Y	-0-					60
11	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1298	2			Y	-0-					60
12	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1158	2	56	9	Y	51	77	1	1	8	33

TOTAL GAS PROD: 17,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1752	2	81	9	Y	74					87
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	74	1	1	8	13
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1793	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1722	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1815	2	84	9	Y	76	48	1			41
06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			Y	-0-	22	1			19
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			Y	-0-	5	1			14
08	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1750	2			Y	-0-					14
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1656	2	135	9	Y	123	85	1	1	8	51
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			Y	-0-	21	1			30
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-	1	1			29
12	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1600	2	1	9	Y	1	1	8			29

TOTAL GAS PROD: 20,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	1189	2			Y	-0-					8
02	1568	N	1164	-0-	-404	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1386	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	Y	4	1	8			11
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			Y	-0-	7	1			4
06	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	1071	2			Y	-0-					4
07	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					4
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					4
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	Y	4	1	8			7
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					7
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					7
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	Y	3	8	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	636	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			Y	-0-					8
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	Y	3	1	8			10
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	955	2	40	9	Y	36	28	1			18
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-	1	1			17
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					17
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					17
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	863	2	34	9	Y	31	1	8			47
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			Y	-0-					47
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			Y	-0-					47
12	930	N	763	-0-	-167	-0-	742	2	21	9	Y	19	53	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	112	1	772	2	N	5					133
							6	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	97	1	761	2	N	-0-					133
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	112	1	738	2	N	-0-					133
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	18	1	834	2	N	-0-					133
05	961	N	710	-0-	-251	-0-	4	1	706	2	Y	-0-					133
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	2			Y	-0-					133
07	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2			Y	-0-					133
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	4	1	840	2	Y	-0-					133
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					133
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					133
11	810	N	572	-0-	-238	-0-	572	2			Y	-0-					133
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	18	1	510	2	Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	962	-0-	-681	-0-	144	1	803	2	N	14					59
							15	9									
02	1540	N	1057	-0-	-483	-0-	125	1	930	2	N	2	2	8			59
							2	9									
03	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	149	1	1111	2	N	-0-					59
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	24	1	1110	2	N	10					69
							11	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1176	2	7	9	Y	6					75
06	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1101	2	33	9	Y	30					105
07	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1021	2	26	9	Y	24					129
08	1178	N	994	-0-	-184	-0-	5	1	989	2	Y	-0-					129
09	1140	N	806	-0-	-334	-0-	806	2			Y	-0-					129
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	973	2	3	9	Y	3					132
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	851	2	8	9	Y	7					139
12	1054	X	667	-0-	-387	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 12,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2061	2	44	9	Y	40	1	8			171
02	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1935	2	26	9	Y	24	2	8			193
03	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2118	2	22	9	Y	20	184	1	1	8	28
04	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	1817	2	6	9	Y	5	1	8			32
05	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	1974	2	48	9	Y	44	32	1			44
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2079	2	8	9	Y	7	15	1	1	8	35
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2075	2	102	9	Y	93	4	1	1	8	123
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7	1	8			129
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2044	2	21	9	Y	19	1	8			147
10	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2060	2	84	9	Y	76	190	1			33
11	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	1993	2	29	9	Y	26					59
12	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	1716	2	46	9	Y	42	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 24,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		2236	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		1936	2	3	9	Y	3	3	8			9
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		2124	2	3	9	Y	3	2	8			10
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		2046	2	11	9	Y	10	2	8			18
05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-		1876	2	33	9	Y	30	28	1	1	8	19
06	2070	N	1449	-0-	-621	-0-		1448	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	18
07	2170	N	1484	-0-	-686	-0-		1483	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	1891	N	1300	-0-	-591	-0-		1299	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		1429	2	33	9	Y	30	1	8			47
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		1654	2			Y	-0-					47
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	2			Y	-0-					47
12	1519	N	939	-0-	-580	-0-		917	2	22	9	Y	20	53	1	2	8	12

TOTAL GAS PROD: 20,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4562	-0-	-1328	-0-		4523	2	39	9	Y	35	1	8			127
02	5320	X	4474	-0-	-846	-0-		4456	2	18	9	Y	16	111	1	2	8	30
03	5053	X	4845	-0-	-208	-0-		4820	2	25	9	Y	23	2	8			51
04	4890	X	4615	-0-	-275	-0-		4591	2	24	9	Y	22	2	8			71
05	4960	X	4737	-0-	-223	-0-		4704	2	33	9	Y	30	83	1	1	8	17
06	4800	X	4561	-0-	-239	-0-		4530	2	31	9	Y	28	2	1	1	8	42
07	4960	X	4576	-0-	-384	-0-		4548	2	28	9	Y	25	1	8			66
08	4836	X	4556	-0-	-280	-0-		4525	2	31	9	Y	28	1	8			93
09	4620	X	4312	-0-	-308	-0-		4297	2	15	9	Y	14	2	8			105
10	4743	X	4520	-0-	-223	-0-		4496	2	24	9	Y	22					127
11	4560	X	4319	-0-	-241	-0-		4300	2	19	9	Y	17					144
12	4588	X	4400	-0-	-188	-0-		4382	2	18	9	Y	16	2	8			158

TOTAL GAS PROD: 54,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	2			Y	-0-					36
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		1255	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		1320	2	103	9	Y	94	1	8			129
04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-		1238	2	14	9	Y	13	1	8			141
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-		1182	2	35	9	Y	32					173
06	1380	N	954	-0-	-426	-0-		934	2	20	9	Y	18					191
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-		1018	2	12	9	Y	11	171	1			31
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-		1123	2	3	9	Y	3					34
09	960	N	873	-0-	-87	-0-		870	2	3	9	Y	3					37
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-		827	2			Y	-0-					37
11	1080	N	874	-0-	-206	-0-		865	2	9	9	Y	8					45
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	415	-0-	415	415	1 6	1 9	408	2	Y	5					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					5
*12	415	X	-0-	-0-	-415	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	7502	X	6844	-0-	-658	-0-	6716	2	128	9	Y	116	180	1	1	8	143
02	6776	X	6276	-0-	-500	-0-	6164	2	112	9	Y	102	180	1	3	8	62
03	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6702	2	125	9	Y	114	2	8			174
04	7170	X	6785	-0-	-385	-0-	6655	2	130	9	Y	118	189	1	2	8	101
05	7161	X	6975	-0-	-186	-0-	6843	2	132	9	Y	120	1	8			220
06	6720	X	6581	-0-	-139	-0-	6473	2	108	9	Y	98	185	1	1	8	132
07	7006	X	6185	-0-	-821	-0-	6083	2	102	9	Y	93	180	1	1	8	44
08	7006	X	5895	-0-	-1111	-0-	5812	2	83	9	Y	75	1	8			118
09	6780	X	5502	-0-	-1278	-0-	5418	2	84	9	Y	76	1	8			193
10	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	5698	2	89	9	Y	81	178	1			96
11	6570	X	5572	-0-	-998	-0-	5483	2	89	9	Y	81					177
12	6200	X	5574	-0-	-626	-0-	5495	2	79	9	Y	72	188	1	1	8	60

TOTAL GAS PROD: 74,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

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

01	8587	X	7435	-0-	-1152	-0-	149 31	1 9	7255	2	N	28	176	1			137
02	7756	X	7209	-0-	-547	-0-	130 209	1 9	6870	2	N	190	16	8			311
03	8587	X	8047	-0-	-540	-0-	149 103	1 9	7795	2	N	94	180	1			225
04	8310	X	7600	-0-	-710	-0-	24 47	1 9	7529	2	N	43					268
05	8587	X	6677	-0-	-1910	-0-	6623	2	54	9	Y	49	182	1			135
06	7800	X	6903	-0-	-897	-0-	6857	2	46	9	Y	42					177
07	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7064	2	55	9	Y	50					227
08	8060	X	7999	-0-	-61	-0-	7947	2	52	9	Y	47	179	1			95
09	7590	X	7317	-0-	-273	-0-	7242	2	75	9	Y	68					163
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7196	2	20	9	Y	18					181
11	7740	X	6374	-0-	-1366	-0-	6302	2	72	9	Y	65					246
12	7502	X	5738	-0-	-1764	-0-	77 83	1 9	5578	2	Y	75	176	1			145

TOTAL GAS PROD: 85,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	139	1	3004	2	N	94	178	1			41
							103	9									
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	94	1	2595	2	N	15	7	8			49
							17	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	149	1	2947	2	N	90					139
							99	9									
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	24	1	2866	2	N	77	182	1			34
							85	9									
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2908	2	9	9	Y	8					42
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2795	2	88	9	Y	80					122
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2876	2	103	9	Y	94	174	1			42
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2556	2	8	9	Y	7					49
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2535	2	23	9	Y	21					70
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					70
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2493	2	156	9	Y	142	174	1			38
12	2635	N	2103	-0-	-532	-0-	34	1	2069	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 33,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8333	-0-	-1773	-0-	23	1	8227	2	N	75					173
							83	9									
02	9128	X	8265	-0-	-863	-0-	32	1	8016	2	N	197	185	1	9	8	176
							217	9									
03	10354	X	8686	-0-	-1668	-0-	37	1	8606	2	N	39	181	1			34
							43	9									
04	10020	X	8505	-0-	-1515	-0-	6	1	8383	2	N	105					139
							116	9									
05	10354	X	8462	-0-	-1892	-0-	8299	2	163	9	Y	148	185	1			102
06	8850	X	7572	-0-	-1278	-0-	7454	2	118	9	Y	107	182	1			27
07	9145	X	7434	-0-	-1711	-0-	7340	2	94	9	Y	85					112
08	8804	X	8268	-0-	-536	-0-	8097	2	171	9	Y	155	176	1			91
09	8520	X	7940	-0-	-580	-0-	7793	2	147	9	Y	134	172	1			53
10	8463	X	8396	-0-	-67	-0-	8298	2	98	9	Y	89					142
11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8146	2	75	9	Y	68	175	1			35
*12	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	23	1	8091	2	Y	172					207
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 98,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9918	-0-	-3226	-0-	74	1	9765	2	N	72					117
							79	9									
02	11592	X	6066	-0-	-5526	-0-	65	1	5901	2	N	91	8	8			200
							100	9									
03	12834	X	4386	-0-	-8448	-0-	47	1	4339	2	N	-0-					200
04	12420	X	5478	-0-	-6942	-0-	2	1	5476	2	N	-0-					200
05	9920	X	5997	-0-	-3923	-0-	5977	2	20	9	Y	18					218
06	9600	X	1215	-0-	-8385	-0-	1215	2			Y	-0-					218
07	6727	X	4535	-0-	-2192	-0-	4429	2	106	9	Y	96	180	1			134
08	5983	X	523	-0-	-5460	-0-	523	2			Y	-0-					134
09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7507	2	26	9	Y	24					158
10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6162	2	3	9	Y	3					161
11	4380	X	141	-0-	-4239	-0-	31	2	110	9	Y	100					261
*12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	77	1	7717	2	Y	75	189	1			147
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 59,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	28	1	3520	2	N	35	182	1			56
							39	9									
02	2016	X	1879	-0-	-137	-0-	32	1	1829	2	N	16	6	8			66
							18	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	30	1	2761	2	N	10					76
							11	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	6	1	3266	2	N	124	177	1			23
							136	9									
05	2232	X	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			Y	-0-					23
06	2160	X	1670	-0-	-490	-0-	1670	2			Y	-0-					23
07	2232	X	480	-0-	-1752	-0-	480	2			Y	-0-					23
08	2232	X	47	-0-	-2185	-0-	47	2			Y	-0-					23
09	2160	X	9	-0-	-2151	-0-	9	2			Y	-0-					23
10	2201	X	748	-0-	-1453	-0-	748	2			Y	-0-					23
11	1680	X	1044	-0-	-636	-0-	1044	2			Y	-0-					23
*12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8207	2	91	9	N	83	182	1	1	8	77
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7486	2	95	9	N	86	3	8			160
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8238	2	114	9	N	104	186	1	2	8	76
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7887	2	85	9	N	77	2	8			151
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8100	2	98	9	N	89	184	1	1	8	55
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7997	2	69	9	N	63	1	8			117
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8192	2	98	9	N	89	1	8			205
08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8123	2	89	9	N	81	180	1	1	8	105
09	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7849	2	100	9	N	91	2	8			194
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7415	2	79	9	N	72	187	1			79
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8137	2	75	9	N	68					147
*12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7609	2	61	9	N	55	2	8			200

TOTAL GAS PROD: 96,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12357	-0-	-1748	-0-	12174	2	183	9	N	166	193	1	1	8	57
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11356	2	139	9	N	126	2	8			181
03	12834	X	11937	-0-	-897	-0-	11823	2	114	9	N	104	188	1	1	8	96
04	12450	X	11162	-0-	-1288	-0-	11026	2	136	9	N	124	192	1	1	8	27
05	12865	X	11005	-0-	-1860	-0-	10922	2	83	9	N	75	1	8			101
06	12330	X	10252	-0-	-2078	-0-	10161	2	91	9	N	83	1	8			183
07	12741	X	10060	-0-	-2681	-0-	9990	2	70	9	N	64	183	1			64
08	11935	X	9643	-0-	-2292	-0-	9563	2	80	9	N	73					137
09	11160	X	9460	-0-	-1700	-0-	9382	2	78	9	N	71	180	1	1	8	27
10	11005	X	9186	-0-	-1819	-0-	9139	2	47	9	N	43					70
11	10260	X	9702	-0-	-558	-0-	9619	2	83	9	N	75					145
*12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10435	2	131	9	N	119	188	1	1	8	75

TOTAL GAS PROD: 126,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	15572	-0-	-2749	-0-	15371	2	201	9	N	183	4	8			257
02	16324	X	13409	-0-	-2915	-0-	13227	2	182	9	N	165	185	1	9	8	228
03	16492	X	15192	-0-	-1300	-0-	15007	2	185	9	N	168	189	1	6	8	201
04	15510	X	14617	-0-	-893	-0-	14423	2	194	9	N	176	189	1	7	8	181
05	16027	X	15398	-0-	-629	-0-	15166	2	232	9	N	211	184	1	3	8	205
06	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15199	2	185	9	N	168	188	1	3	8	182
07	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15513	2	164	9	N	149	185	1	3	8	143
08	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15368	2	184	9	N	167	183	1	4	8	123
09	15390	X	14626	-0-	-764	-0-	14459	2	167	9	N	152	189	1	7	8	79
10	15903	X	14909	-0-	-994	-0-	14735	2	174	9	N	158					237
11	15390	X	13772	-0-	-1618	-0-	13596	2	176	9	N	160	182	1			215
12	15686	X	13229	-0-	-2457	-0-	13049	2	180	9	N	164	188	1	7	8	184

TOTAL GAS PROD: 177,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	94	1	13228	2	N	67	182	1			64
							74	9									
02	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	97	1	13964	2	N	187	179	1	3	8	69
							206	9									
03	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	112	1	16634	2	N	105					174
							116	9									
04	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	18	1	14845	2	N	66	179	1			61
							73	9									
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15773	2	189	9	Y	172	176	1			57
06	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16006	2	136	9	Y	124					181
07	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15779	2	45	9	Y	41	192	1			30
08	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16171	2	117	9	Y	106					136
09	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	14986	2	138	9	Y	125	182	1			79
10	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14152	2	64	9	Y	58					137
11	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15305	2	105	9	Y	95	178	1			54
12	16275	X	11778	-0-	-4497	-0-	54	1	11527	2	Y	179	178	1			55
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 180,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1727	-0-	-753	-0-	101	1	1607	2	N	17					81
							19	9									
02	2128	N	1685	-0-	-443	-0-	97	1	1479	2	N	99	3	8			177
							109	9									
03	2449	N	1729	-0-	-720	-0-	112	1	1617	2	N	-0-					177
04	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	14	1	1305	2	N	45	182	1			40
							50	9									
05	1860	N	1183	-0-	-677	-0-	1183	2			Y	-0-					40
06	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	1008	2	50	9	Y	45					85
07	1426	N	625	-0-	-801	-0-	621	2	4	9	Y	4					89
08	1178	N	632	-0-	-546	-0-	632	2			Y	-0-					89
09	1050	N	629	-0-	-421	-0-	622	2	7	9	Y	6					95
10	620	N	337	-0-	-283	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					95
11	600	N	313	-0-	-287	-0-	313	2			Y	-0-					95
12	651	N	181	-0-	-470	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8805	2	139	9	Y	126	1	8			204
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7895	2	144	9	Y	131	194	1	3	8	138
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8783	2	161	9	Y	146	185	1	2	8	97
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8186	2	129	9	Y	117	3	8			211
05	8246	X	8015	-0-	-231	-0-	7864	2	151	9	Y	137	185	1	1	8	162
06	8670	X	7331	-0-	-1339	-0-	7198	2	133	9	Y	121	190	1	1	8	92
07	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	7673	2	141	9	Y	128	2	8			218
08	8959	X	7653	-0-	-1306	-0-	7504	2	149	9	Y	135	188	1	3	8	162
09	8310	X	7368	-0-	-942	-0-	7236	2	132	9	Y	120	189	1	6	8	87
10	8029	X	7604	-0-	-425	-0-	7471	2	133	9	Y	121					208
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7531	2	131	9	Y	119	180	1			147
*12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8163	2	141	9	Y	128	190	1	5	8	80

TOTAL GAS PROD: 95,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	112	1	3733	2	N	156	182	1			89
							172	9									
02	4312	X	3772	-0-	-540	-0-	97	1	3565	2	N	100	4	8			185
							110	9									
03	4774	X	3993	-0-	-781	-0-	112	1	3790	2	N	83	186	1			82
							91	9									
04	4620	X	3775	-0-	-845	-0-	18	1	3682	2	N	68					150
							75	9									
05	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	3769	2	140	9	Y	127	182	1			95
06	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3438	2	154	9	Y	140					235
07	4185	X	3399	-0-	-786	-0-	3376	2	23	9	Y	21	188	1			68
08	3999	X	2639	-0-	-1360	-0-	2574	2	65	9	Y	59					127
09	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	2970	2	150	9	Y	136	181	1			82
10	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	2763	2	29	9	Y	26					108
11	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	3129	2	187	9	Y	170	191	1			87
12	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	40	1	2643	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 41,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2190	2	87	9	N	79	1	8			95
02	2156	N	2143	-0-	-13	-0-	2071	2	72	9	N	65	2	8			158
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2304	2	59	9	N	54	187	1	2	8	23
04	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	2032	2	20	9	N	18	1	8			40
05	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2203	2	13	9	N	12					52
06	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	2080	2	18	9	N	16					68
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2136	2	46	9	N	42	1	8			109
08	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2100	2	66	9	N	60	1	8			168
09	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	1972	2	73	9	N	66	185	1	1	8	48
10	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2018	2	77	9	N	70					118
11	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1890	2	41	9	N	37					155
12	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1792	2	52	9	N	47	171	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 25,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12205	-0-	-1838	-0-	12205	2			N	-0-					87
02	12684	X	10947	-0-	-1737	-0-	10751	2	196	9	N	178	178	1	25	8	62
03	14043	X	11850	-0-	-2193	-0-	11754	2	96	9	N	87					149
04	13590	X	11267	-0-	-2323	-0-	11156	2	111	9	N	101	181	1			69
05	14043	X	11411	-0-	-2632	-0-	11212	2	199	9	Y	181					250
06	11820	X	10775	-0-	-1045	-0-	10767	2	8	9	Y	7	184	1			73
07	12121	X	10886	-0-	-1235	-0-	10758	2	128	9	Y	116					189
08	11842	X	10057	-0-	-1785	-0-	9977	2	80	9	Y	73	179	1			83
09	11280	X	10561	-0-	-719	-0-	10561	2			Y	-0-					83
10	11408	X	10349	-0-	-1059	-0-	10173	2	176	9	Y	160	181	1			62
11	10770	X	8169	-0-	-2601	-0-	8157	2	12	9	Y	11					73
12	10912	X	9571	-0-	-1341	-0-	9380	2	191	9	Y	174					247

TOTAL GAS PROD: 128,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4750	-0-	-985	-0-	1192	1	3295	2	N	239	359	1	2	8	164
							263	9									
02	5180	X	4396	-0-	-784	-0-	1256	1	2900	2	N	218	190	1	6	8	186
							240	9									
03	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	1416	1	3448	2	N	234	172	1	4	8	244
							257	9									
04	5550	X	5281	-0-	-269	-0-	1362	1	3678	2	N	219	363	1	4	8	96
							241	9									
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	973	1	3511	2	N	210	171	1	2	8	133
							231	9									
06	4950	X	4808	-0-	-142	-0-	990	1	3562	2	N	233	184	1	2	8	180
							256	9									
07	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	953	1	3697	2	N	243	177	1	2	8	244
							267	9									
08	5456	X	4935	-0-	-521	-0-	1018	1	3667	2	N	227	367	1	2	8	102
							250	9									
09	5280	X	4968	-0-	-312	-0-	990	1	3722	2	N	233	174	1	5	8	156
							256	9									
10	4960	X	4193	-0-	-767	-0-	1023	1	2926	2	N	222	185	1			193
							244	9									
11	4800	X	4317	-0-	-483	-0-	979	1	3110	2	N	207	187	1			213
							228	9									
12	5146	X	4131	-0-	-1015	-0-	954	1	2968	2	N	190	186	1	6	8	211
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 56,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,675

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	3442	-0-	3442	289743	3366	2	76	9	N	69	1	8			188
02	SWR 10	3034	-0-	3034	292777	2983	2	51	9	N	46	174	1	3	8	57
03	SWR 10	3278	-0-	3278	296055	3220	2	58	9	N	53	2	8			108
04	SWR 10	3289	-0-	3289	299344	34	1	3194	2	N	55	2	8			161
						61	9									
05	SWR 10	4408	-0-	4408	303752	1046	1	3307	2	N	50	1	8			210
						55	9									
06	SWR 10	4250	-0-	4250	308002	1020	1	3172	2	N	53	185	1	1	8	77
						58	9									
07	SWR 10	4216	-0-	4216	312218	1054	1	3108	2	N	49	1	8			125
						54	9									
08	SWR 10	4175	-0-	4175	316393	1054	1	3076	2	N	41	1	8			165
						45	9									
09	SWR 10	3736	-0-	3736	320129	1020	1	2663	2	N	48	2	8			211
						53	9									
10	SWR 10	3959	-0-	3959	324088	1054	1	2848	2	N	52	173	1			90
						57	9									
11	SWR 10	3654	-0-	3654	327742	1020	1	2580	2	N	49					139
						54	9									
12	SWR 10	3356	-0-	3356	331098	1037	1	2265	2	N	49	2	8			186
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 44,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	265	2	150	9	N	136					454
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	209	2	279	9	N	254	362	1			346
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	287	2	252	9	N	229	174	1			401
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	267	2	274	9	N	249	362	1			288
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	294	2	191	9	N	174					462
06	510	N	299	-0-	-211	-0-	273	2	26	9	N	24	189	1			297
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	330	2	349	9	N	317	191	1			423
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	334	2	184	9	N	167					590
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	324	2	180	9	N	164	382	1			372
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	304	2	187	9	N	170					542
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	259	2	208	9	N	189	246	1			485
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	172	2	39	9	N	35					520

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					90
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					90
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					90
04	840	N	567	-0-	-273	-0-	567	2			N	-0-					90
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					90
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					90
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					90
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					92
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1					93
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	N	7					100
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1165	2	12	9	N	11					111
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1189	2	15	9	N	14					125

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	550	-0-	-1558	-0-	550	2			N	-0-					311
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					311
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					311
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					311
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	21	9	N	19					330
06	1530	N	694	-0-	-836	-0-	691	2	3	9	N	3					333
07	1643	N	984	-0-	-659	-0-	975	2	9	9	N	8					341
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	N	7					348
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	591	2	3	9	N	3					351
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					351
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2051	2	21	9	N	19					370
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11					381

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					106
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					106
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					106
04	2160	X	791	-0-	-1369	-0-	791	2			N	-0-					106
05	775	N	407	-0-	-368	-0-	407	2			N	-0-					106
06	780	N	280	-0-	-500	-0-	280	2			N	-0-					106
07	806	N	192	-0-	-614	-0-	192	2			N	-0-					106
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					106
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	192	2	1	9	N	1					107
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					107
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					107
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4301	2	51	9	N	46	194	1			375
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5310	2	75	9	N	68					443
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5979	2	81	9	N	74					517
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5844	2	73	9	N	66	193	1			390
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5352	2	67	9	N	61					451
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4986	2	54	9	N	49					500
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5085	2	65	9	N	59	196	1			363
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5021	2	72	9	N	65					428
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3970	2	53	9	N	48					476
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5697	2	83	9	N	75					551
*11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3004	2	103	9	N	94	191	1			454
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3638	2	69	9	N	63					517

TOTAL GAS PROD: 59,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					70
*11	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					459
02	T. A.		1683	-0-	1683	1683	1670	2	13	9	N	12					471
03	T. A.		7712	-0-	7712	9395	7655	2	57	9	N	52					523
04	T. A.		7002	-0-	7002	16397	6940	2	62	9	N	56					579
05	23921	X	7524	-0-	-16397	-0-	7465	2	59	9	N	54	191	1			442
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5840	2	35	9	N	32					474
07	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8933	2	63	9	N	57					531
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9033	2	54	9	N	49					580
09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8145	2	63	9	N	57					637
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8656	2	53	9	N	48	189	1			496
*11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8163	2	52	9	N	47					543
*12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8208	2	59	9	N	54	182	1			415

TOTAL GAS PROD: 81,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	373	1			272
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					359
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5942	2	122	9	N	111					470
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5642	2	124	9	N	113					583
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7832	2	139	9	N	126	181	1			528
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7920	2	118	9	N	107	193	1			442
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8610	2	108	9	N	98					540
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8089	2	118	9	N	107	191	1			456
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7747	2	89	9	N	81	192	1			345
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8366	2	132	9	N	120					465
*11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7407	2	122	9	N	111	194	1			382
*12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6949	2	113	9	N	103					485

TOTAL GAS PROD: 75,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7648	2	191	9	N	174	195	1			932
02	7588	X	6796	-0-	-792	-0-	6629	2	167	9	N	152					1084
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4340	2	178	9	N	162	192	1			1054
04	8130	X	6930	-0-	-1200	-0-	6766	2	164	9	N	149	192	1			1011
05	8091	X	7323	-0-	-768	-0-	7137	2	186	9	N	169	381	1			799
06	7590	X	5468	-0-	-2122	-0-	5296	2	172	9	N	156					955
07	7533	X	7467	-0-	-66	-0-	7292	2	175	9	N	159	189	1			925
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7270	2	187	9	N	170	191	1			904
09	7080	X	6343	-0-	-737	-0-	6198	2	145	9	N	132	191	1			845
10	7471	X	6132	-0-	-1339	-0-	6010	2	122	9	N	111					956
11	7230	X	6542	-0-	-688	-0-	6386	2	156	9	N	142	190	1			908
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7551	2	157	9	N	143	194	1			857

TOTAL GAS PROD: 80,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					272
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
*04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					272
*05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					272
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					272
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					272
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					272
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12					284
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					284
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					284
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	66					844
02	6384	X	4930	-0-	-1454	-0-	4857	2	73	9	N	66					910
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5761	2	81	9	N	74	191	1			793
04	6840	X	5750	-0-	-1090	-0-	5678	2	72	9	N	65					858
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5472	2	79	9	N	72	193	1			737
06	5640	X	4111	-0-	-1529	-0-	4064	2	47	9	N	43					780
07	5952	X	81	-0-	-5871	-0-	59	2	22	9	N	20					800
08	5952	X	4701	-0-	-1251	-0-	4659	2	42	9	N	38	189	1			649
09	5760	X	4244	-0-	-1516	-0-	4194	2	50	9	N	45					694
10	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	5419	2	72	9	N	65					759
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5173	2	53	9	N	48	192	1			615
*12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5419	2	56	9	N	51					666

TOTAL GAS PROD: 51,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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

01	7285	X	3870	-0-	-3415	-0-	3820	2	50	9	N	45					406
02	6580	X	265	-0-	-6315	-0-	240	2	25	9	N	23					429
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22					451
04	5490	X	1532	-0-	-3958	-0-	1523	2	9	9	N	8					459
05	3875	X	3195	-0-	-680	-0-	3177	2	18	9	N	16	190	1			285
06	3750	X	2332	-0-	-1418	-0-	2315	2	17	9	N	15					300
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5424	2	19	9	N	17					317
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6911	2	19	9	N	17					334
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5841	2	62	9	N	56					390
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6426	2	70	9	N	64	188	1			266
11	7050	X	4459	-0-	-2591	-0-	4422	2	37	9	N	34					300
*12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6929	2	66	9	N	60					360

TOTAL GAS PROD: 48,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE WELL #: 508H RRCID -> 261763 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	7462	-0-	-8131	-0-	7417	2	45	9	N	41					589
02	13720	X	319	-0-	-13401	-0-	277	2	42	9	N	38					627
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6693	2	42	9	N	38	189	1			476
04	14790	X	6545	-0-	-8245	-0-	6473	2	72	9	N	65					541
05	10137	X	7658	-0-	-2479	-0-	7573	2	85	9	N	77					618
06	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11685	2	106	9	N	96	178	1			536
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11759	2	98	9	N	89					625
08	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12438	2	123	9	N	112	189	1			548
09	11790	X	9993	-0-	-1797	-0-	9919	2	74	9	N	67					615
10	12183	X	12032	-0-	-151	-0-	11918	2	114	9	N	104	191	1			528
11	12360	X	11021	-0-	-1339	-0-	10924	2	97	9	N	88	191	1			425
12	12555	X	9581	-0-	-2974	-0-	9506	2	75	9	N	68					493

TOTAL GAS PROD: 107,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20849	2	52	9	N	47	193	1			171
02	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	17679	2	132	9	N	120					291
03	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20199	2	199	9	N	181	194	1			278
04	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19332	2	184	9	N	167	189	1			256
05	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	19648	2	200	9	N	182	191	1			247
06	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18390	2	156	9	N	142	191	1			198
07	18941	X	18934	-0-	-7	-0-	18787	2	147	9	N	134					332
08	18941	X	18827	-0-	-114	-0-	18671	2	156	9	N	142	191	1			283
09	18330	X	17458	-0-	-872	-0-	17317	2	141	9	N	128	191	1			220
10	18941	X	18093	-0-	-848	-0-	17952	2	141	9	N	128	187	1			161
11	18330	X	16854	-0-	-1476	-0-	16804	2	50	9	N	45					206
12	18941	X	16479	-0-	-2462	-0-	16421	2	58	9	N	53					259

TOTAL GAS PROD: 223,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12198	-0-	-1132	-0-	11937	2	261	9	N	237	172	1			586
02	12040	X	10495	-0-	-1545	-0-	10205	2	290	9	N	264	379	1			471
03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12513	2	194	9	N	176	193	1			454
04	12900	X	12147	-0-	-753	-0-	11962	2	185	9	N	168	189	1			433
05	13330	X	12616	-0-	-714	-0-	12397	2	219	9	N	199					632
06	12300	X	12070	-0-	-230	-0-	11850	2	220	9	N	200	190	1			642
07	12710	X	12121	-0-	-589	-0-	11915	2	206	9	N	187	371	1			458
08	12710	X	11954	-0-	-756	-0-	11730	2	224	9	N	204	197	1			465
09	12210	X	11369	-0-	-841	-0-	11173	2	196	9	N	178					643
10	12617	X	12039	-0-	-578	-0-	11718	2	321	9	N	292	376	1			559
11	12060	X	11548	-0-	-512	-0-	11251	2	297	9	N	270	192	1			637
12	12121	X	11517	-0-	-604	-0-	11201	2	316	9	N	287					924

TOTAL GAS PROD: 142,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	96	380	1			721
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	68					789
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3964	2	125	9	N	114	190	1			713
04	5250	X	4935	-0-	-315	-0-	4839	2	96	9	N	87					800
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4891	2	109	9	N	99	189	1			710
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4898	2	81	9	N	74					784
07	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4201	2	72	9	N	65	190	1			659
08	5115	X	4349	-0-	-766	-0-	4271	2	78	9	N	71					730
09	4980	X	4300	-0-	-680	-0-	4223	2	77	9	N	70					800
10	5146	X	4903	-0-	-243	-0-	4793	2	110	9	N	100					900
11	4980	X	3535	-0-	-1445	-0-	3445	2	90	9	N	82					982
12	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3795	2	78	9	N	71	193	1			860

TOTAL GAS PROD: 44,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2575	2	155	9	N	141					653
02	2772	X	2411	-0-	-361	-0-	2283	2	128	9	N	116					769
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2594	2	157	9	N	143	191	1			721
04	2880	X	2528	-0-	-352	-0-	2390	2	138	9	N	125	191	1			655
05	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2350	2	77	9	N	70					725
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2356	2	67	9	N	61					786
07	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2387	2	67	9	N	61					847
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2488	2	85	9	N	77	188	1			736
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2491	2	186	9	N	169	193	1			712
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2590	2	132	9	N	120	191	1			641
*11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2333	2	121	9	N	110					751
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2042	2	106	9	N	96	194	1			653

TOTAL GAS PROD: 30,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10635	-0-	-1269	-0-	10563	2	72	9	N	65					446
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12531	2	67	9	N	61					507
03	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13215	2	72	9	N	65	189	1			383
04	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12695	2	55	9	N	50					433
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12747	2	68	9	N	62					495
06	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13221	2	72	9	N	65	189	1			371
07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11984	2	59	9	N	54					425
08	11904	X	9985	-0-	-1919	-0-	9944	2	41	9	N	37					462
09	11520	X	11108	-0-	-412	-0-	11066	2	42	9	N	38					500
10	11904	X	11025	-0-	-879	-0-	10981	2	44	9	N	40					540
11	11520	X	11069	-0-	-451	-0-	11019	2	50	9	N	45	191	1			394
12	11904	X	10623	-0-	-1281	-0-	10573	2	50	9	N	45					439

TOTAL GAS PROD: 141,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13170	2	65	9	N	59	183	1			190
02	11368	X	645	-0-	-10723	-0-	567	2	78	9	N	71					261
03	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16122	2	86	9	N	78					339
04	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15691	2	110	9	N	100	183	1			256
05	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15678	2	121	9	N	110					366
06	12180	X	11301	-0-	-879	-0-	11229	2	72	9	N	65	191	1			240
07	12586	X	9491	-0-	-3095	-0-	9430	2	61	9	N	55					295
08	12586	X	10015	-0-	-2571	-0-	9960	2	55	9	N	50					345
09	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12238	2	84	9	N	76	187	1			234
10	12586	X	5119	-0-	-7467	-0-	5083	2	36	9	N	33					267
*11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11816	2	72	9	N	65					332
*12	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11178	2	69	9	N	63	192	1			203

TOTAL GAS PROD: 133,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

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

01	12710	X	12312	-0-	-398	-0-	11879	2	433	9	N	394	364	1			726
02	11480	X	10971	-0-	-509	-0-	10620	2	351	9	N	319	385	1			660
03	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	11777	2	396	9	N	360	344	1			676
04	12300	X	11549	-0-	-751	-0-	11215	2	334	9	N	304	158	1			822
05	12679	X	11972	-0-	-707	-0-	11580	2	392	9	N	356	385	1			793
06	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	11934	2	337	9	N	306	474	1			625
07	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12205	2	352	9	N	320	371	1			574
08	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12037	2	353	9	N	321	204	1			691
09	12270	X	11620	-0-	-650	-0-	11302	2	318	9	N	289	381	1			599
10	12679	X	11685	-0-	-994	-0-	11358	2	327	9	N	297	194	1			702
11	12270	X	10658	-0-	-1612	-0-	10332	2	326	9	N	296	293	1			705
12	12555	X	11174	-0-	-1381	-0-	10921	2	253	9	N	230	188	1			747

TOTAL GAS PROD: 141,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,792

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

01	9579	X	8125	-0-	-1454	-0-	8039	2	86	9	N	78					630
02	8652	X	7052	-0-	-1600	-0-	6935	2	117	9	N	106					736
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8102	2	48	9	N	44					780
04	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	6907	2	105	9	N	95	190	1			685
05	8959	X	7166	-0-	-1793	-0-	7081	2	85	9	N	77	188	1			574
06	7890	X	6476	-0-	-1414	-0-	6386	2	90	9	N	82					656
07	8153	X	7205	-0-	-948	-0-	7133	2	72	9	N	65					721
08	8153	X	6161	-0-	-1992	-0-	6091	2	70	9	N	64	190	1			595
09	7020	X	6250	-0-	-770	-0-	6186	2	64	9	N	58					653
10	7192	X	6830	-0-	-362	-0-	6760	2	70	9	N	64					717
11	6960	X	6561	-0-	-399	-0-	6485	2	76	9	N	69					786
12	7192	X	6460	-0-	-732	-0-	6390	2	70	9	N	64	200	1			650

TOTAL GAS PROD: 83,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11178	-0-	-292	-0-	11139	2	39	9	N	35					599
02	10220	X	10014	-0-	-206	-0-	9958	2	56	9	N	51					650
03	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12658	2	80	9	N	73	193	1			530
04	10830	X	10557	-0-	-273	-0-	10478	2	79	9	N	72					602
05	11191	X	10632	-0-	-559	-0-	10559	2	73	9	N	66	191	1			477
06	11100	X	9074	-0-	-2026	-0-	9015	2	59	9	N	54					531
07	11470	X	8989	-0-	-2481	-0-	8934	2	55	9	N	50					581
08	11470	X	9770	-0-	-1700	-0-	9694	2	76	9	N	69					650
09	10560	X	9502	-0-	-1058	-0-	9425	2	77	9	N	70	192	1			528
10	10633	X	10018	-0-	-615	-0-	9942	2	76	9	N	69					597
11	9570	X	9457	-0-	-113	-0-	9390	2	67	9	N	61					658
12	9765	X	8422	-0-	-1343	-0-	8365	2	57	9	N	52	191	1			519

TOTAL GAS PROD: 120,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	58	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	73	1	4256	2	N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	53	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	15	1	6618	2	N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	15	1	3504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	4	1	333	2	N	-0-					57
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	5	1	220	2	N	-0-	2	5			55
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	8	1	293	2	N	-0-					55
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	2	N	-0-					55
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					55
06	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					55
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					55
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					55
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					55
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	15	1	314	2	N	4					59
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					131
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-	3	5			128
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					128
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-	2	5			126
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4100	2	8	9	N	7					133
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-	4	5			129
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					129
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					129
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					129
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					129
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3538	2	1	9	N	1	1	5			129
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 46,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	29115	-0-	-2536	-0-	28869	2	246	9	N	224	378	1			154
02	28588	X	26301	-0-	-2287	-0-	25987	2	314	9	N	285	188	1			251
03	31279	X	28212	-0-	-3067	-0-	27762	2	450	9	N	409	369	1			291
04	29730	X	26833	-0-	-2897	-0-	26349	2	484	9	N	440	373	1			358
05	29605	X	27641	-0-	-1964	-0-	27242	2	399	9	N	363	416	1			305
06	28170	X	26457	-0-	-1713	-0-	26108	2	349	9	N	317	449	1			173
07	29109	X	26977	-0-	-2132	-0-	26604	2	373	9	N	339	307	1			205
08	28210	X	26687	-0-	-1523	-0-	26324	2	363	9	N	330	346	1			189
09	26820	X	25562	-0-	-1258	-0-	25221	2	341	9	N	310	365	1			134
10	27652	X	25760	-0-	-1892	-0-	50	1	25349	2	N	328	186	1			276
							361	9									
11	26460	X	24749	-0-	-1711	-0-	302	1	24130	2	N	288	352	1			212
							317	9									
12	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 294,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,633

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9443	2	62	9	N	56					172
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8602	2	40	9	N	36					208
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9007	2	58	9	N	53	183	1			78
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7762	2	57	9	N	52					130
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7292	2	173	9	N	157	169	1			118
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6296	2	43	9	N	39					157
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5787	2	40	9	N	36					193
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5975	2	35	9	N	32					225
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4613	2	2	9	N	2	182	1			45
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-	11	1			34
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	347	1	4119	2	N	-0-					34
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 74,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	713	1	9838	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8798	-0-	-582	-0-	644	1	8154	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	5258	-0-	-5127	-0-	713	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	690	1	9416	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8950	-0-	-1435	-0-	713	1	8237	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	3549	-0-	-6501	-0-	690	1	2859	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8952	-0-	-1433	-0-	713	1	8239	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10269	-0-	-116	-0-	713	1	9556	2	N	-0-					-0-
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	690	1	9466	2	N	-0-					-0-
10	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	713	1	9732	2	N	-0-					-0-
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	690	1	9365	2	N	-0-					-0-
*12	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	713	1	9874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	9238 X	8322	-0-	-916	-0-	62	1	8260	2	N	-0-					134
02	8260 X	6778	-0-	-1482	-0-	56	1	6722	2	N	-0-					134
03	7688 X	6859	-0-	-829	-0-	62	1	6797	2	N	-0-					134
04	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	60	1	8259	2	N	-0-					134
05	8308 X	8141	-0-	-167	-0-	62	1	8079	2	N	-0-					134
06	8040 X	7225	-0-	-815	-0-	60	1	7165	2	N	-0-					134
07	8587 X	7861	-0-	-726	-0-	62	1	7799	2	N	-0-					134
08	8587 X	8244	-0-	-343	-0-	62	1	8182	2	N	-0-					134
09	8310 X	8039	-0-	-271	-0-	60	1	7979	2	N	-0-					134
10	8153 X	7154	-0-	-999	-0-	62	1	7092	2	N	-0-					134
11	7980 X	5046	-0-	-2934	-0-	60	1	4986	2	N	-0-					134
12	8308 X	6459	-0-	-1849	-0-	62	1	6397	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 88,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2967	-0-	167	167	2967	2			N	-0-					-0-
03	2898	N	2731	-0-	-167	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2463	-0-	-389	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1943	-0-	-785	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1477	-0-	-1073	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1641	-0-	-994	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	727	-0-	-1163	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*12	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	112	1	5184	2	N	7					47
							8	9									
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	97	1	4957	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	112	1	5234	2	N	-0-					47
04	5130	X	4531	-0-	-599	-0-	18	1	4513	2	N	-0-					47
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	5115	2			N	-0-					47
06	5130	X	5101	-0-	-29	-0-	5101	2			N	-0-					47
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	5195	2			N	-0-					47
08	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4	1	4910	2	N	-0-					47
09	5100	X	4650	-0-	-450	-0-	4650	2			N	-0-					47
10	5270	X	4963	-0-	-307	-0-	4963	2			N	-0-					47
11	5100	X	4290	-0-	-810	-0-	4290	2			N	-0-					47
*12	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	43	1	5758	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 60,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1460	-0-	-710	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	515	-0-	-508	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	846	-0-	-414	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	760	-0-	-666	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	112	1	6291	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	4441	-0-	-347	-0-	97	1	4344	2	N	-0-			-0-
03	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	112	1	8582	2	N	-0-			-0-
04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	18	1	6893	2	N	-0-			-0-
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			Y	-0-			-0-
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			Y	-0-			-0-
07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	4	1	6485	2	Y	-0-			-0-
08	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-			-0-
09	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			Y	-0-			-0-
10	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-			-0-
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			Y	-0-			-0-
12	7006 X	6907	-0-	-99	-0-	47	1	6860	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	60	1	2607	2	N	-0-			7
02	2044 X	1601	-0-	-443	-0-	48	1	1553	2	N	-0-			7
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	65	1	3258	2	N	-0-			7
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	55	1	3139	2	N	-0-			7
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	72	1	4492	2	Y	-0-			7
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	29	1	3099	2	Y	-0-			7
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-			7
08	2263 X	1456	-0-	-807	-0-	1456	2			Y	-0-			7
09	2190 X	1732	-0-	-458	-0-	1732	2			Y	-0-			7
10	2263 X	1948	-0-	-315	-0-	1948	2			Y	-0-			7
11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-			7
*12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	22	1	2342	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 30,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	12	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2144	-0-	-436	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1987	-0-	-524	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1548	-0-	-901	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	3032	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
06	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
*12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6842	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	22	1	2411	2	N	-0-					9
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	26	1	3868	2	N	1	1	8			9
							1	9									
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	37	1	5520	2	N	-0-					9
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	36	1	5128	2	N	-0-					9
05	2480	X	1547	-0-	-933	-0-	22	1	1525	2	Y	-0-					9
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	18	1	3773	2	Y	-0-					9
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1	1	3691	2	Y	-0-					9
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					9
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					9
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					9
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					9
12	5983	X	4785	-0-	-1198	-0-	10	1	4775	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 47,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6097	-0-	-3420	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6930	-0-	-1442	-0-	6929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
06	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
08	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
11	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9583	-0-	-1391	-0-	9582	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	834	1	16072	2	N	154	47	1			210
							169	9									
02	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	768	1	14986	2	N	159	184	1			185
							175	9									
03	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	236	1	14787	2	N	143	172	1			156
							157	9									
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15484	2	175	9	N	159	182	1			133
05	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	28	1	16055	2	N	228	184	1			177
							251	9									
06	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	33	1	14246	2	N	146	180	1			143
							161	9									
07	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	7	1	16926	2	N	141	166	1			118
							155	9									
08	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12069	2	111	9	N	101	188	1			31
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15214	2	221	9	N	201	189	1			43
10	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13131	2	197	9	N	179	184	1			38
11	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15841	2	231	9	N	210	190	1			58
*12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7589	2	81	9	N	74					132

TOTAL GAS PROD: 176,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1783	2	156	9	N	142	142	1			30
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					30
03	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			N	-0-					30
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	1671	2	35	9	N	32					62
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1699	2	173	9	N	157	187	1			32
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					32
07	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					32
08	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1717	2	20	9	N	18					50
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1630	2	154	9	N	140					190
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1710	2	59	9	N	54	190	1			54
11	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1637	2	39	9	N	35					89
12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1688	2	28	9	N	25					114

TOTAL GAS PROD: 20,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	14	153	1			19
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	679	2	33	9	N	30					49
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	759	2	33	9	N	30					79
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	661	2	20	9	N	18					97
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	N	12					109
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	691	2	15	9	N	14					123
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	646	2	24	9	N	22	140	1			5
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	675	2	31	9	N	28					33
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	611	2	6	9	N	5					38
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					38
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	609	2	32	9	N	29					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1041	1	6562	2	N	119	3	1			232
							131	9									
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	919	1	5909	2	N	109	187	1			154
							120	9									
03	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	743	1	6084	2	N	143	189	1			108
							157	9									
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	729	1	6917	2	N	156	190	1			74
							172	9									
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	744	1	7149	2	N	191	184	1			81
							210	9									
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	737	1	7236	2	N	98					179
							108	9									
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	753	1	7426	2	N	122	184	1			117
							134	9									
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	743	1	6839	2	N	110	185	1			42
							121	9									
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	704	1	6272	2	N	142	1	1			183
							156	9									
10	7316	X	7283	-0-	-33	-0-	797	1	6302	2	N	167	187	1			163
							184	9									
11	7080	X	6991	-0-	-89	-0-	1030	1	5827	2	N	122					285
							134	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 83,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23860	X	23860	-0-	-0-		-0-		436	1	23378	2	N	42					250
									46	9									
02	20698	X	20698	-0-	-0-		-0-		338	1	20325	2	N	32	180	1			102
									35	9									
03	21656	X	21656	-0-	-0-		-0-		10	1	21615	2	N	28					130
									31	9									
04	20582	X	20582	-0-	-0-		-0-		3	1	20545	2	N	31					161
									34	9									
05	21173	X	21173	-0-	-0-		-0-		2	1	21119	2	N	47					208
									52	9									
06	20155	X	20155	-0-	-0-		-0-		1	1	20111	2	N	39	181	1			66
									43	9									
07	20551	X	20551	-0-	-0-		-0-		20511	2	40	9	N	36					102
08	20665	X	20665	-0-	-0-		-0-		20622	2	43	9	N	39					141
09	19055	X	19055	-0-	-0-		-0-		19027	2	28	9	N	25					166
10	20535	X	20535	-0-	-0-		-0-		85	1	20419	2	N	28					194
									31	9									
*11	20304	X	20304	-0-	-0-		-0-		422	1	19839	2	N	39	186	1			47
									43	9									
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023		-0-						N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 229,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	29675	-0-	-1728		-0-		1009	1	28368	2	N	271	368	1			317
									298	9									
02	28000	X	26022	-0-	-1978		-0-		793	1	24922	2	N	279	183	1			413
									307	9									
03	30442	X	26734	-0-	-3708		-0-		128	1	26239	2	N	334	555	1			192
									367	9									
04	29460	X	25952	-0-	-3508		-0-		342	1	25206	2	N	367	366	1			193
									404	9									
05	29667	X	26969	-0-	-2698		-0-		823	1	25750	2	N	360	178	1			375
									396	9									
06	28710	X	25488	-0-	-3222		-0-		129	1	25009	2	N	318	544	1			149
									350	9									
07	28799	X	25205	-0-	-3594		-0-		129	1	24732	2	N	313	181	1			281
									344	9									
08	26815	X	24992	-0-	-1823		-0-		134	1	24505	2	N	321	180	1			422
									353	9									
09	26100	X	24269	-0-	-1831		-0-		128	1	23807	2	N	304	546	1			180
									334	9									
10	26970	X	24518	-0-	-2452		-0-		304	1	23840	2	N	340	183	1			337
									374	9									
11	25500	X	24156	-0-	-1344		-0-		975	1	22837	2	N	313	549	1			101
									344	9									
12	25203	X	NO RPT	-0-	-25203		-0-						N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 283,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	8525	X	7977	-0-	-548	-0-	516	1	7262	2	N	181	192	1			195
							199	9									
02	7700	X	7140	-0-	-560	-0-	433	1	6523	2	N	167	184	1			178
							184	9									
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	135	1	9306	2	N	219	190	1			207
							241	9									
04	8250	X	4005	-0-	-4245	-0-	56	1	3891	2	N	53	183	1			77
							58	9									
05	8525	X	6249	-0-	-2276	-0-	88	1	6060	2	N	92					169
							101	9									
06	8250	X	6074	-0-	-2176	-0-	98	1	5864	2	N	102	183	1			88
							112	9									
07	8525	X	6227	-0-	-2298	-0-	225	1	5885	2	N	106					194
							117	9									
08	8525	X	5775	-0-	-2750	-0-	84	1	5570	2	N	110	188	1			116
							121	9									
09	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	80	1	5258	2	N	101	181	1			36
							111	9									
10	6262	X	5613	-0-	-649	-0-	168	1	5322	2	N	112					148
							123	9									
11	6060	X	5757	-0-	-303	-0-	506	1	5115	2	N	124	188	1			84
							136	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 69,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

01	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					14
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					14
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					14
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					14
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					14
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					14
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					14
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					14
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					14
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					14
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					14
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					18

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2103	2	96	9	N	87					204
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	N	2					206
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					206
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					206
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					206
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					206
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					206
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					206
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2	9	N	2	2	8			206
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8			206
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					206
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 21,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRITT -10- WELL #: 2 RRCID -> 126499 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1937	2	52	9	N	47					145
02	1708	N	1676	-0-	-32	-0-	1602	2	74	9	N	67					212
03	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	1592	2	62	9	N	56					268
04	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1872	2	34	9	N	31	195	1			104
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1955	2	64	9	N	58					162
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1868	2	47	9	N	43					205
07	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1900	2	19	9	N	17					222
08	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			N	-0-	191	1			31
09	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	1793	2	11	9	N	10	1	8			40
10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1851	2	63	9	N	57	3	8			94
11	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1568	2	76	9	N	69					163
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1868	2	35	9	N	32					195

TOTAL GAS PROD: 22,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	33	2			N	-0-					72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					179
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3420	2	33	9	N	30					209
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3727	2	32	9	N	29	196	1			42
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3731	2	25	9	N	23					65
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3837	2	30	9	N	27					92
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3535	2	20	9	N	18					110
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3515	2	21	9	N	19					129
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3484	2	22	9	N	20					149
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3352	2	9	9	N	8	3	8			154
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4299	2	36	9	N	33	3	8			184
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4256	2	15	9	N	14	1	8			197
*12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4157	2	22	9	N	20					217

TOTAL GAS PROD: 45,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					30
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					30
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					30
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	572	2	119	9	N	108					138
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	244	2	48	9	N	44					182
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12	2	8			192
07	620	N	86	-0-	-534	-0-	86	2			N	-0-					192
08	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					192
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	2	6	9	N	5					197
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1					198
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					200
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	N	3					203

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	104	-0-	-950	-0-	56	2	48	9	N	44					168
02	840	N	533	-0-	-307	-0-	482	2	51	9	N	46					214
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	952	2	48	9	N	44	199	1			59
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1028	2	85	9	N	77					136
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1021	2	84	9	N	76					212
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	908	2	74	9	N	67	193	1			86
07	1147	N	683	-0-	-464	-0-	625	2	58	9	N	53					139
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	69					208
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	55	192	1			71
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	502	2	72	9	N	65	2	8			134
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	125	2	52	9	N	47					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					264

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

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

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					48
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					48
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					48
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					48
05	24		24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					48
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					106
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					106
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1697	2	37	9	N	34					140
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1626	2	14	9	N	13	5	8			148
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9	4	8			153
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1614	2	28	9	N	25	5	8			173
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1654	2	10	9	N	9	6	8			176
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	2	9	9	N	8	6	8			178
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	9	2	8			185
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1143	2	40	9	N	36					221

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: 5 RRCID -> 213214 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12207 - 12768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: 6 RRCID -> 213376 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12132 - 12783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3918	-0-	3918	7841	3822	2	96	9	N	87	1	8			189
02	T. A.		3495	-0-	3495	11336	3410	2	85	9	N	77					266
03	19279	X	7943	-0-	-11336	-0-	7687	2	256	9	N	233	375	1			124
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3793	2	109	9	N	99					223
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3774	2	121	9	N	110	194	1	1	8	138
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3507	2	101	9	N	92	1	8			229
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3775	2	106	9	N	96	199	1	2	8	124
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3799	2	98	9	N	89	1	8			212
09	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	3370	2	91	9	N	83	199	1	2	8	94
10	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3620	2	98	9	N	89	1	8			182
11	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3325	2	73	9	N	66					248
12	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3142	2	88	9	N	80					328

TOTAL GAS PROD: 48,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89311	X	69000	-0-	-20311	-0-	67865	2	1135	9	N	1032	785	1	5	8	433
02	80668	X	57074	-0-	-23594	-0-	56115	2	959	9	N	872	969	1			336
03	89311	X	58526	-0-	-30785	-0-	57759	2	767	9	N	697	582	1			451
04	75510	X	52516	-0-	-22994	-0-	51878	2	638	9	N	580	768	1			263
05	75578	X	51293	-0-	-24285	-0-	50652	2	641	9	N	583	394	1	6	8	446
06	66780	X	46517	-0-	-20263	-0-	45922	2	595	9	N	541	580	1	6	8	401
07	63178	X	45186	-0-	-17992	-0-	44564	2	622	9	N	565	590	1	6	8	370
08	58528	X	42364	-0-	-16164	-0-	41826	2	538	9	N	489	589	1	5	8	265
09	52530	X	38590	-0-	-13940	-0-	38034	2	556	9	N	505	395	1	5	8	370
10	51305	X	36484	-0-	-14821	-0-	35950	2	534	9	N	485	589	1	4	8	262
11	46530	X	33836	-0-	-12694	-0-	33329	2	507	9	N	461	201	1	1	8	521
12	45198	X	32336	-0-	-12862	-0-	31897	2	439	9	N	399	396	1			524

TOTAL GAS PROD: 563,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75857	X	45143	-0-	-30714	-0-	44018	2	1125	9	N	1023	963	1	8	8	390
02	68516	X	35525	-0-	-32991	-0-	34590	2	935	9	N	850	974	1			266
03	75857	X	34753	-0-	-41104	-0-	33916	2	837	9	N	761	576	1			451
04	62490	X	30519	-0-	-31971	-0-	29742	2	777	9	N	706	746	1			411
05	53909	X	29112	-0-	-24797	-0-	28364	2	748	9	N	680	766	1	18	8	307
06	43680	X	26009	-0-	-17671	-0-	25292	2	717	9	N	652	384	1	17	8	558
07	39339	X	25080	-0-	-14259	-0-	24441	2	639	9	N	581	761	1	15	8	363
08	34751	X	23508	-0-	-11243	-0-	22872	2	636	9	N	578	378	1	17	8	546
09	30510	X	21295	-0-	-9215	-0-	20701	2	594	9	N	540	716	1	25	8	345
10	29109	X	20325	-0-	-8784	-0-	19765	2	560	9	N	509	382	1	22	8	450
11	26010	X	18208	-0-	-7802	-0-	17731	2	477	9	N	434	575	1	5	8	304
12	25079	X	20415	-0-	-4664	-0-	19961	2	454	9	N	413	215	1			502

TOTAL GAS PROD: 329,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,727

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79453	X	60138	-0-	-19315	-0-	59021	2	1117	9	N	1015	1157	1	10	8	197
02	71764	X	48067	-0-	-23697	-0-	47213	2	854	9	N	776	751	1			222
03	79453	X	48674	-0-	-30779	-0-	47829	2	845	9	N	768	750	1			240
04	76890	X	42190	-0-	-34700	-0-	41395	2	795	9	N	723	540	1			423
05	70060	X	39794	-0-	-30266	-0-	39071	2	723	9	N	657	764	1	11	8	305
06	58200	X	35079	-0-	-23121	-0-	34429	2	650	9	N	591	561	1	10	8	325
07	53227	X	33659	-0-	-19568	-0-	33061	2	598	9	N	544	566	1	11	8	292
08	48670	X	31425	-0-	-17245	-0-	30858	2	567	9	N	515	571	1	10	8	226
09	42180	X	28325	-0-	-13855	-0-	27816	2	509	9	N	463	376	1	13	8	300
10	39804	X	27529	-0-	-12275	-0-	26995	2	534	9	N	485	574	1	13	8	198
11	35070	X	25061	-0-	-10009	-0-	24593	2	468	9	N	425	388	1	4	8	231
12	33666	X	24494	-0-	-9172	-0-	24067	2	427	9	N	388	388	1			231

TOTAL GAS PROD: 444,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,350

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		90861	-0-	90861	248260	88680	2	2181	9	N	1983	2111	1			320
02	315733	X	67473	-0-	-248260	-0-	65876	2	1597	9	N	1452	1155	1	5	8	612
03	69533	X	65091	-0-	-4442	-0-	63504	2	1587	9	N	1443	1535	1			520
04	67290	X	55947	-0-	-11343	-0-	54442	2	1505	9	N	1368	1497	1	7	8	384
05	69533	X	52300	-0-	-17233	-0-	50932	2	1368	9	N	1244	1324	1	1	8	303
06	67290	X	45942	-0-	-21348	-0-	44718	2	1224	9	N	1113	939	1	4	8	473
07	69533	X	43487	-0-	-26046	-0-	42341	2	1146	9	N	1042	952	1	4	8	559
08	65100	X	40073	-0-	-25027	-0-	39024	2	1049	9	N	954	1130	1	2	8	381
09	55950	X	36250	-0-	-19700	-0-	35281	2	969	9	N	881	934	1	3	8	325
10	52297	X	34592	-0-	-17705	-0-	33798	2	794	9	N	722	766	1	4	8	277
11	45930	X	33282	-0-	-12648	-0-	32378	2	904	9	N	822	944	1			155
12	43493	X	33004	-0-	-10489	-0-	32198	2	806	9	N	733	568	1			320

TOTAL GAS PROD: 598,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,757

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		16311	-0-	16311	16311	16165	2	146	9	N	133					133
03	0		214207	-0-	214207	230518	208112	2	6095	9	N	5541	5268	1			406
04	0		193158	-0-	193158	423676	188221	2	4937	9	N	4488	4085	1			809
05	0		186419	-0-	186419	610095	182943	2	3476	9	N	3160	3124	1			845
06	0		157857	-0-	157857	767952	155270	2	2587	9	N	2352	2372	1			825
07	0		124046	-0-	124046	891998	121831	2	2215	9	N	2014	2171	1			668
08	997661	X	105663	-0-	-891998	-0-	103718	2	1945	9	N	1768	1771	1			665
09	97440	X	89411	-0-	-8029	-0-	87758	2	1653	9	N	1503	1597	1			571
10	100688	X	82638	-0-	-18050	-0-	81121	2	1517	9	N	1379	1577	1	18	8	355
11	97440	X	72623	-0-	-24817	-0-	71334	2	1289	9	N	1172	1004	1	5	8	518
12	100688	X	68815	-0-	-31873	-0-	67563	2	1252	9	N	1138	1188	1			468

TOTAL GAS PROD: 1,311,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,648

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					36
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					36
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					36
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					36
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					36
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					36
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					36
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					36
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					36
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					36
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					36
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1968	-0-	-822	-0-	94	1	1851	2	N	21					113
							23	9									
02	2548	N	1910	-0-	-638	-0-	97	1	1805	2	N	7	3	8			117
							8	9									
03	2480	N	2100	-0-	-380	-0-	112	1	1965	2	N	21					138
							23	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	18	1	1887	2	N	10					148
							11	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2	1	2225	2	Y	1					149
							1	9									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2166	2	39	9	Y	35					184
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	2	Y	88	177	1			95
							97	9									
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	4	1	2072	2	Y	-0-					95
09	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2041	2			Y	-0-					95
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2394	2	3	9	Y	3					98
11	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	1861	2	12	9	Y	11					109
12	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	83	1	1490	2	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 24,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	86	1	2549	2	N	5					127
							6	9									
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	2	N	85	6	8			206
							94	9									
03	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	112	1	2984	2	N	-0-	178	1			28
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	14	1	2870	2	N	-0-					28
05	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2983	2	12	9	N	11					39
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2786	2	44	9	N	40					79
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2951	2	154	9	N	140	188	1			31
08	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2818	2			N	-0-					31
09	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	2688	2	25	9	N	23					54
10	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	2455	2	75	9	N	68					122
*11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2751	2	13	9	N	12					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 31,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LEGG 7 WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGG -6- WELL #: 1 RRCID -> 111509 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 15917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1403	2	31	9	N	28					375
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1140	2	28	9	N	25					400
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1268	2	30	9	N	27					427
04	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1447	2	39	9	N	35					462
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1539	2	37	9	N	34					496
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1610	2	28	9	N	25					521
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1404	2	26	9	N	24					545
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1359	2	22	9	N	20					565
09	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	1188	2	22	9	N	20					585
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1408	2	26	9	N	24					609
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1260	2	7	9	N	6					615
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1218	2	21	9	N	19	191	1			443

TOTAL GAS PROD: 16,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1617	2	55	9	N	50					566
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1384	2	45	9	N	41					607
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1612	2	52	9	N	47					654
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1509	2	57	9	N	52	169	1			537
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1641	2	52	9	N	47					584
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1530	2	45	9	N	41	183	1			442
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1636	2	44	9	N	40					482
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1613	2	52	9	N	47					529
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1501	2	36	9	N	33					562
10	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	1163	2	39	9	N	35					597
11	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1365	2	30	9	N	27					624
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	N	8					632

TOTAL GAS PROD: 19,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

ELMORE 32 WELL #: 3 RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	2720	2	51	9	N	46					439
02	2604	X	1363	-0-	-1241	-0-	1312	2	51	9	N	46					485
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1580	2	52	9	N	47					532
04	2670	X	1410	-0-	-1260	-0-	1359	2	51	9	N	46	192	1			386
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1541	2	41	9	N	37					423
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1475	2	39	9	N	35					458
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1380	2	26	9	N	24					482
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1349	2	32	9	N	29					511
09	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1260	2	26	9	N	24					535
10	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1245	2	14	9	N	13					548
11	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1195	2	9	9	N	8					556
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1285	2	43	9	N	39	191	1			404

TOTAL GAS PROD: 18,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	941	2	19	9	N	17					122
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11	9	N	10					132
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	484	2	22	9	N	20					152
04	930	N	447	-0-	-483	-0-	428	2	19	9	N	17					169
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	447	2	28	9	N	25					194
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	445	2	18	9	N	16					210
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	369	2	19	9	N	17					227
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	N	13	183	1			57
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	438	2	22	9	N	20					77
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	438	2	20	9	N	18					95
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	441	2	21	9	N	19					114
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	344	2	11	9	N	10					124

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	668	2	66	9	N	60					265
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12	127	1			150
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	7	9	N	6					156
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					156
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	796	2	39	9	N	35					191
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	809	2	20	9	N	18					209
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	718	2	21	9	N	19					228
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4					232
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	750	2	19	9	N	17					249
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12					261
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					261
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	783	2	39	9	N	35					296

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	511		511	-0-	511	1704	511	2			N	-0-					15
02 14B2 EXT	505		505	-0-	505	2209	496	2	9	9	N	8					23
03 14B2 EXT	582		582	-0-	582	2791	582	2			N	-0-					23
04	3385	X	594	-0-	-2791	-0-	594	2			N	-0-					23
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					23
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					23
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					23
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					23
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					23
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	2	9	9	N	8					31
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					34
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	N	3					37

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	1527		1527	-0-	1527	4952	1404	2	123	9	N	112					291
02 14B2 EXT	1126		1126	-0-	1126	6078	1125	2	1	9	N	1					292
03 14B2 EXT	1309		1309	-0-	1309	7387	1295	2	14	9	N	13					305
04	8685	X	1298	-0-	-7387	-0-	1259	2	39	9	N	35	183	1			157
05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2	46	9	N	42					199
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1208	2	36	9	N	33					232
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1189	2	33	9	N	30					262
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1208	2	17	9	N	15					277
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1186	2	18	9	N	16					293
10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					293
11	1200	N	878	-0-	-322	-0-	869	2	9	9	N	8	162	1			139
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					144

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	836	2	17	9	N	15					174
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					174
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					174
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					174
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					174
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					174
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					174
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					174
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					174
10	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	2			N	-0-					174
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	913	2	150	9	N	136	184	1			126
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					129

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	976	2	25	9	N	23					283
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13					296
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1071	2	31	9	N	28					324
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	980	2	22	9	N	20					344
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1036	2	4	9	N	4					348
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	2			N	-0-					348
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					348
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1000	2	46	9	N	42					390
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	2	33	9	N	30					420
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1222	2	39	9	N	35	191	1			264
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					269
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1007	2	47	9	N	43					312

TOTAL GAS PROD: 12,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3100	N	1243	-0-	-1857	5244	1215	2	28	9	N	25				300
02	2800	N	836	-0-	-1964	3280	814	2	22	9	N	20				320
03	3100	N	912	-0-	-2188	1092	886	2	26	9	N	24				344
04	2728	N	1636	-0-	-1092	-0-	1601	2	35	9	N	32				376
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	N	28				404
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	848	2	20	9	N	18				422
07	1550	N	880	-0-	-670	-0-	847	2	33	9	N	30				452
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	N	8				460
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1140	2	20	9	N	18				478
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	837	2	12	9	N	11				489
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3				492
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	599	2	88	9	N	80				572

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13				280
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3				283
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7				290
04	2880	X	451	-0-	-2429	-0-	440	2	11	9	N	10				300
05	651	N	288	-0-	-363	-0-	288	2			N	-0-				300
06	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			N	-0-				300
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	347	2	7	9	N	6				306
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1				307
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13				320
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				320
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	328	2	13	9	N	12				332
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				332

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES 31 WELL #: 1 RRCID -> 212801 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1252	-0-	-360	-0-	1222	2	30	9	N	27					251
02	1456	X	1115	-0-	-341	-0-	1079	2	36	9	N	33					284
03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1223	2	30	9	N	27					311
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1109	2	46	9	N	42	186	1			167
05	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1073	2	25	9	N	23					190
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23					213
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1168	2	34	9	N	31					244
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1170	2	32	9	N	29					273
09	1140	N	20	-0-	-1120	-0-	18	2	2	9	N	2					275
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1683	2	39	9	N	35					310
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1061	2	17	9	N	15					325
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	N	15					340

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	932	2	39	9	N	35					570
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	N	7					577
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					585
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	838	2	79	9	N	72	191	1			466
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	846	2	20	9	N	18					484
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	846	2	52	9	N	47					531
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	852	2	14	9	N	13					544
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					547
09	900	N	651	-0-	-249	-0-	604	2	47	9	N	43					590
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1225	2	15	9	N	14	191	1			413
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	704	2	12	9	N	11					424
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13	9	N	12					436

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BRITT RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 213564 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					52
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					52
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					52
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					52
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					52
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					52
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					52
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					52
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					52
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					52
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					52
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	996	-0-	-399	-0-	950	2	46	9	N	42					354
02	1260	X	853	-0-	-407	-0-	828	2	25	9	N	23					377
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	881	2	19	9	N	17					394
04	1350	X	781	-0-	-569	-0-	762	2	19	9	N	17					411
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	773	2	33	9	N	30					441
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	630	2	9	9	N	8					449
07	806	N	583	-0-	-223	-0-	582	2	1	9	N	1	188	1			262
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	626	2	28	9	N	25					287
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	596	2	19	9	N	17					304
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	514	2	17	9	N	15					319
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	585	2	19	9	N	17					336
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					351

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1548	2	33	9	N	30					395
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					412
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1141	2	24	9	N	22					434
04	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1321	2	12	9	N	11					445
05	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1112	2	23	9	N	21					466
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1450	2	18	9	N	16					482
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	2	30	9	N	27	185	1			324
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1442	2	23	9	N	21					345
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1336	2	20	9	N	18					363
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1537	2	14	9	N	13					376
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1285	2	20	9	N	18					394
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	N	19					413

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2380	2	33	9	N	30					456
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2072	2	36	9	N	33					489
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2451	2	51	9	N	46	194	1			341
04	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	2400	2	55	9	N	50					391
05	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2209	2	57	9	N	52					443
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2387	2	58	9	N	53					496
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2547	2	64	9	N	58					554
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2346	2	56	9	N	51	193	1			412
09	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	2125	2	59	9	N	54					466
10	2573	N	2275	-0-	-298	-0-	2221	2	54	9	N	49					515
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2180	2	31	9	N	28					543
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2281	2	42	9	N	38	194	1			387

TOTAL GAS PROD: 28,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	N	10					101
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3					104
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2053	2	8	9	N	7					111
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	N	10					121
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	N	3					124
06	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1967	2	11	9	N	10					134
07	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	1997	2	8	9	N	7					141
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	N	5					146
09	1980	N	334	-0-	-1646	-0-	333	2	1	9	N	1					147
10	2015	N	406	-0-	-1609	-0-	405	2	1	9	N	1					148
11	1770	N	638	-0-	-1132	-0-	637	2	1	9	N	1					149
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	N	8					157

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	83	8	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	91	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-			-0-
09	91 X	-0-	-0-	-91	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRAYSON WELL #: 3203 RRCID -> 222869 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					81
04	14B2 EXT		329	-0-	329	506	329	2			N	-0-					81
05	14B2 EXT		422	-0-	422	928	422	2			N	-0-					81
06	1378	X	450	-0-	-928	-0-	450	2			N	-0-					81
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					81
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					81
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					81
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					81
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					81
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2912	2	61	9	N	55					294
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2579	2	74	9	N	67	173	1			188
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3017	2	24	9	N	22					210
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2909	2	69	9	N	63					273
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3051	2	66	9	N	60	174	1			159
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2955	2	63	9	N	57					216
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2995	2	28	9	N	25	94	1			147
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3000	2	47	9	N	43					190
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2756	2	45	9	N	41					231
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3139	2	43	9	N	39					270
*11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2878	2	31	9	N	28	162	1			136
12	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2785	2	62	9	N	56					192

TOTAL GAS PROD: 35,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	158	-0-	158	346	158	2			N	-0-					263
02	14B2	EXT	278	-0-	278	624	278	2			N	-0-					263
03	14B2	EXT	128	-0-	128	752	128	2			N	-0-					263
04	761	X	9	-0-	-752	-0-	9	2			N	-0-					263
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					263
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					263
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3315	2	56	9	N	51					251
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2915	2	39	9	N	35	131	1			155
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3395	2	41	9	N	37					192
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3146	2	47	9	N	43					235
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3400	2	30	9	N	27					262
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3356	2	63	9	N	57					319
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3445	2	37	9	N	34	183	1			170
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3357	2	58	9	N	53					223
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3249	2	46	9	N	42					265
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3208	2	42	9	N	38	117	1			186
*11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3130	2	39	9	N	35					221
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3257	2	43	9	N	39					260

TOTAL GAS PROD: 39,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	2401	2	84	9	N	76					545
02	2576	X	2411	-0-	-165	-0-	2345	2	66	9	N	60					605
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2624	2	61	9	N	55					660
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2525	2	66	9	N	60					720
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2597	2	84	9	N	76	189	1			607
06	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	2517	2	53	9	N	48					655
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2617	2	59	9	N	54	100	1			609
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2543	2	53	9	N	48					657
09	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	2438	2	55	9	N	50					707
10	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2471	2	80	9	N	73	75	1			705
11	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2428	2	46	9	N	42					747
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2404	2	42	9	N	38					785

TOTAL GAS PROD: 30,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		425	-0-	425	566	425	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		411	-0-	411	977	411	2			N	-0-					-0-
06	1480	X	503	-0-	-977	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					2
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1868	-0-	-1232	933	1854	2	14	9	N	13					292
02	1006	N	73	-0-	-933	-0-	70	2	3	9	N	3					295
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					297
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2518	2	35	9	N	32	173	1			156
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					160
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2587	2	30	9	N	27					187
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2751	2	43	9	N	39					226
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					227
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					227
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					227
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					229
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1550	2	36	9	N	33					293
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1744	2	155	9	N	141					434
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2100	2	22	9	N	20					454
04	2460	X	1707	-0-	-753	-0-	1624	2	83	9	N	75					529
05	2108	X	1490	-0-	-618	-0-	1486	2	4	9	N	4	145	1			388
06	2040	N	1361	-0-	-679	-0-	1361	2			N	-0-					388
07	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1261	2	3	9	N	3					391
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5					396
09	1350	N	739	-0-	-611	-0-	736	2	3	9	N	3					399
10	1271	N	103	-0-	-1168	-0-	95	2	8	9	N	7					406
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					406
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					406

TOTAL GAS PROD: 15,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	23137	2	427	9	N	388	264	1			783
02	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18370	2	336	9	N	305	194	1			894
03	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20528	2	358	9	N	325	385	1			834
04	19350	X	18829	-0-	-521	-0-	18513	2	316	9	N	287	171	1			950
05	19995	X	18344	-0-	-1651	-0-	18069	2	275	9	N	250	377	1			823
06	19350	X	15742	-0-	-3608	-0-	15544	2	198	9	N	180	183	1			820
07	19995	X	14565	-0-	-5430	-0-	14380	2	185	9	N	168	194	1			794
08	19995	X	13909	-0-	-6086	-0-	13702	2	207	9	N	188					982
09	18840	X	12196	-0-	-6644	-0-	12022	2	174	9	N	158	396	1			744
10	18352	X	12946	-0-	-5406	-0-	12736	2	210	9	N	191					935
11	15750	X	12600	-0-	-3150	-0-	12428	2	172	9	N	156	192	1			899
12	14570	X	13922	-0-	-648	-0-	13729	2	193	9	N	175					1074

TOTAL GAS PROD: 196,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,771

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	3102	-0-	-12987	-0-	3077	2	25	9	N	23					549
02	14532	X	90	-0-	-14442	-0-	90	2			N	-0-					549
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	N	10					559
04	14430	X	3527	-0-	-10903	-0-	3492	2	35	9	N	32					591
05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14432	2	208	9	N	189	185	1			595
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13043	2	182	9	N	165	192	1			568
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3813	2	43	9	N	39					607
08	3658	X	407	-0-	-3251	-0-	407	2			N	-0-					607
09	14160	X	11292	-0-	-2868	-0-	11097	2	195	9	N	177					784
10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15317	2	261	9	N	237	188	1			833
*11	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15109	2	287	9	N	261	391	1			703
*12	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15158	2	271	9	N	246	386	1			563

TOTAL GAS PROD: 96,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	4125	-0-	-6725	-0-	4078	2	47	9	N	43					454
02	9800	X	8795	-0-	-1005	-0-	8622	2	173	9	N	157	192	1			419
03	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9711	2	141	9	N	128					547
04	5280	X	3155	-0-	-2125	-0-	3119	2	36	9	N	33					580
05	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12178	2	242	9	N	220	190	1			610
06	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	11973	2	268	9	N	244	191	1			663
07	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12154	2	198	9	N	180	186	1			657
08	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12265	2	295	9	N	268	384	1			541
09	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	11777	2	270	9	N	245					786
10	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15337	2	319	9	N	290	18	1			1058
*11	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13537	2	304	9	N	276	368	1			966
12	10850	X	1977	-0-	-8873	-0-	1968	2	9	9	N	8					974

TOTAL GAS PROD: 119,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	18533	2	347	9	N	315	193	1			1076
02	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	19439	2	416	9	N	378	374	1			1080
03	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	22682	2	240	9	N	218	377	1			921
04	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	20405	2	505	9	N	459	347	1			1033
05	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	13906	2	279	9	N	254	187	1			1100
06	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13459	2	254	9	N	231	382	1			949
07	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16022	2	268	9	N	244	191	1			1002
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17009	2	183	9	N	166	191	1			977
09	10620	X	9026	-0-	-1594	-0-	8827	2	199	9	N	181	386	1			772
10	10974	X	1335	-0-	-9639	-0-	1327	2	8	9	N	7					779
11	10620	X	706	-0-	-9914	-0-	706	2			N	-0-					779
12	10974	X	415	-0-	-10559	-0-	415	2			N	-0-					779

TOTAL GAS PROD: 155,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9956	-0-	-1793	-0-	9638	2	318	9	N	289	292	1			864
02	10136	X	8726	-0-	-1410	-0-	8444	2	282	9	N	256	258	1			862
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9120	2	337	9	N	306	384	1			784
04	15690	X	8689	-0-	-7001	-0-	8427	2	262	9	N	238	189	1			833
05	10385	X	9221	-0-	-1164	-0-	8900	2	321	9	N	292	190	1			935
06	9630	X	8757	-0-	-873	-0-	8484	2	273	9	N	248	372	1			811
07	9672	X	7739	-0-	-1933	-0-	7515	2	224	9	N	204	188	1			827
08	9455	X	261	-0-	-9194	-0-	259	2	2	9	N	2					829
09	8910	X	2997	-0-	-5913	-0-	2939	2	58	9	N	53					882
10	9207	X	829	-0-	-8378	-0-	819	2	10	9	N	9	173	1			718
11	8760	X	339	-0-	-8421	-0-	339	2			N	-0-					718
12	7750	X	354	-0-	-7396	-0-	345	2	9	9	N	8					726

TOTAL GAS PROD: 67,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	21855	X	16092	-0-	-5763	-0-	15719	2	373	9	N	339					1232
02	19740	X	16257	-0-	-3483	-0-	15939	2	318	9	N	289	386	1			1135
03	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	17140	2	422	9	N	384	361	1			1158
04	19650	X	1701	-0-	-17949	-0-	1620	2	81	9	N	74	191	1			1041
05	18011	X	46	-0-	-17965	-0-	27	2	19	9	N	17	178	1			880
06	17430	X	97	-0-	-17333	-0-	97	2			N	-0-					880
07	18011	X	131	-0-	-17880	-0-	129	2	2	9	N	2					882
08	17577	X	31	-0-	-17546	-0-	22	2	9	9	N	8					890
09	1710	X	355	-0-	-1355	-0-	355	2			N	-0-					890
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					897
*11	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11454	2	273	9	N	248					1145
*12	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9526	2	418	9	N	380	389	1			1136

TOTAL GAS PROD: 75,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	10	1	2770	2	N	-0-					122
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	10	1	2802	2	N	-0-					122
03	3100	N	3120	-0-	20	20	10	1	3110	2	N	-0-					122
04	3000	N	3163	-0-	163	183	10	1	3153	2	N	-0-					122
05	3100	N	3424	-0-	324	507	10	1	3414	2	N	-0-					122
06	3753	X	3246	-0-	-507	-0-	10	1	3221	2	N	14					136
							15	9									
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	10	1	3048	2	N	-0-					136
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	10	1	3107	2	N	-0-					136
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	10	1	3091	2	N	7					143
							8	9									
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	10	1	2914	2	N	-0-					143
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	10	1	3225	2	N	-0-					143
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	10	1	2944	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 36,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					32
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					32
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					32
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					32
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					32
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					32
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					32
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					32
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					32
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	N	2					2
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					2
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					2
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					2
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					2
09	1140	N	464	-0-	-676	-0-	464	2			N	-0-					2
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					2
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					2
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					17
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					17
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					17
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					17
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					17
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					17
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					17
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					17
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					17
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	2	10	9	N	9					272
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14	187	1			99
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	N	10					109
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1530	2	22	9	N	20					129
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1524	2	32	9	N	29					158
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1418	2	28	9	N	25					183
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1523	2	28	9	N	25					208
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1450	2	24	9	N	22					230
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1401	2	22	9	N	20					250
10	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1063	2	84	9	N	76	184	1			142
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1763	2	17	9	N	15					157
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8					165

TOTAL GAS PROD: 17,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	2			N	-0-					63
02	644	X	6	-0-	-638	-0-	6	2			N	-0-					63
03	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					63
04	330	X	11	-0-	-319	-0-	11	2			N	-0-					63
05	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					63
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					63
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					63
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC //CONT.// 834332
CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					29
02	1120 X	930	-0-	-190	-0-	930	2			N	-0-					29
03	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					29
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					29
05	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					29
06	1710 N	1348	-0-	-362	-0-	1348	2			N	-0-					29
07	1550 N	1027	-0-	-523	-0-	1027	2			N	-0-					29
08	1736 N	644	-0-	-1092	-0-	644	2			N	-0-					29
09	1350 N	318	-0-	-1032	-0-	318	2			N	-0-					29
10	1023 N	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-					29
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					29
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (MORROW UPPER) //CONT.// 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1716	-0-	-268	-0-	1716	3			N	-0-					50
02	1792	#	1620	-0-	-172	-0-	1620	3			N	-0-					50
03	1984	#	1719	-0-	-265	-0-	1685	3	34	9	N	31					81
04	1740	#	1440	-0-	-300	-0-	1440	3			N	-0-					81
05	1798	#	1328	-0-	-470	-0-	1328	3			N	-0-					81
06	1740	#	1602	-0-	-138	-0-	1602	3			N	-0-					81
07	1798	#	1642	-0-	-156	-0-	1642	3			N	-0-					81
08	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1735	3	53	9	N	48					129
09	1590	#	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					129
10	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					129
11	1740	#	1333	-0-	-407	-0-	1333	3			N	-0-					129
12	1798	#	1194	-0-	-604	-0-	1194	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 18,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					112
02	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	N	47					159
03	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					159
04	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					159
05	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1631	3	33	9	N	30					189
06	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1520	3	14	9	N	13	179	1			23
07	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					23
08	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					23
09	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					23
10	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1435	3	1	9	N	1	1	5			23
11	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1389	3	45	9	N	41					64
*12	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
YARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 068948 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1488	#	761	-0-	-727	-0-	751	2	10	9	N	9	158	1			18
02	1344	#	1196	-0-	-148	-0-	1185	2	11	9	N	10					28
03	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1468	2	15	9	N	14					42
04	1350	#	1075	-0-	-275	-0-	1065	2	10	9	N	9					51
05	1333	#	1331	-0-	-2	-0-	1322	2	9	9	N	8					59
06	1440	#	1051	-0-	-389	-0-	1042	2	9	9	N	8					67
07	1488	#	1435	-0-	-53	-0-	1426	2	9	9	N	8					75
08	1488	#	1316	-0-	-172	-0-	1307	2	9	9	N	8					83
09	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	N	11					94
10	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1382	2	12	9	N	11					105
*11	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	N	13					118
12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1442	-0-	-759	-0-	1430	2	12	9	N	11					94
02	1904	#	1854	-0-	-50	-0-	1830	2	24	9	N	22					116
03	2232	#	2082	-0-	-150	-0-	2062	2	20	9	N	18					134
04	2160	#	1745	-0-	-415	-0-	1725	2	20	9	N	18					152
05	2232	#	1975	-0-	-257	-0-	1955	2	20	9	N	18					170
06	2010	#	1483	-0-	-527	-0-	1472	2	11	9	N	10	169	1			11
07	2077	#	2016	-0-	-61	-0-	2003	2	13	9	N	12					23
08	2077	#	1984	-0-	-93	-0-	1965	2	19	9	N	17					40
09	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	1923	2	12	9	N	11					51
10	2156	R	2156	-0-	-0-	-0-	2138	2	18	9	N	16					67
*11	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	2155	2	19	9	N	17					84
12	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 20,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2635	#	1887	-0-	-748	-0-	21 45	1 9	1821	2	N	41					133
02	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	28 63	1 9	2266	2	N	57					190
03	2573	#	2405	-0-	-168	-0-	29 45	1 9	2331	2	N	41	194	1			37
04	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	30 34	1 9	2358	2	N	31					68
05	2604	#	2468	-0-	-136	-0-	30 66	1 9	2372	2	N	60					128
06	2520	#	2396	-0-	-124	-0-	30 46	1 9	2320	2	N	42					170
07	2604	#	2437	-0-	-167	-0-	31 35	1 9	2371	2	N	32					202
08	2511	#	2397	-0-	-114	-0-	2356	2	41	9	N	37	192	1			47
09	2430	#	2278	-0-	-152	-0-	2231	2	47	9	N	43					90
10	2480	#	2281	-0-	-199	-0-	30 39	1 9	2212	2	N	35					125
11	2400	#	2231	-0-	-169	-0-	30 46	1 9	2155	2	N	42					167
12	2449	#	2028	-0-	-421	-0-	27 69	1 9	1932	2	N	63	193	1			37

TOTAL GAS PROD: 27,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	#	1166	-0-	-198	-0-	24	1	1136	2	N	5					177
							6	9									
02	1232	#	1212	-0-	-20	-0-	28	1	1178	2	N	5					182
							6	9									
03	1364	#	1283	-0-	-81	-0-	31	1	1246	2	N	5					187
							6	9									
04	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	6					193
							7	9									
05	1333	#	1315	-0-	-18	-0-	31	1	1278	2	N	5					198
							6	9									
06	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	7					205
							8	9									
07	1333	#	1309	-0-	-24	-0-	31	1	1278	2	N	-0-					205
08	1333	#	1276	-0-	-57	-0-	1274	2	2	9	N	2					207
09	1290	#	1084	-0-	-206	-0-	1084	2			N	-0-					207
10	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	24	1	1965	2	N	-0-					207
11	1290	#	1161	-0-	-129	-0-	29	1	1131	2	N	1					208
							1	9									
12	1302	#	1205	-0-	-97	-0-	31	1	1150	2	N	22	198	1			32
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	166	-0-	-392	-0-	31	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	504	#	135	-0-	-369	-0-	28	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	465	#	149	-0-	-316	-0-	31	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	210	#	154	-0-	-56	-0-	30	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	217	#	152	-0-	-65	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	31	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	172	R	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	30	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	136	-0-	-50	-0-	31	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	180	#	114	-0-	-66	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	96	-0-	-90	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 179382 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 8206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					68
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					68
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					68
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					68
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					68
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					68
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					68
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					68
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					68
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					68
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					68
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					26
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					26
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					26
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					26
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					26
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					26
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					26
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	607	2	1	9	N	1					27
10	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					27
11	630	N	190	-0-	-440	-0-	190	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	727	-0-	-110	-0-	719	2	8	9	N	7	7	8			710
02	756	X	602	-0-	-154	-0-	602	2			N	-0-					710
03	837	X	664	-0-	-173	-0-	661	2	3	9	N	3	3	8			710
04	780	X	645	-0-	-135	-0-	638	2	7	9	N	6	6	8			710
05	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					710
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					710
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	637	2	2	9	N	2	2	8			710
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					710
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					710
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					710
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					710
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					710

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					242
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					242
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					242
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					242
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					242
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					242
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					242
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					242
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					390
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					390
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					390
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					390
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					390
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					390
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					390
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4	4	8			390
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					390
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					390
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					390
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		173					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	44	9	N	40	40	8			60
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	35	9	N	32	32	8			60
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	-0-	16	2	58	9	N	53	53	8			60
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	11	9	N	10	10	8			60
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			60
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8			60
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

COURSON RANCH 159 WELL #: 3 RRCID -> 251681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11014 PERF. 8600 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	280	1	5326	3	N	14					62
							15	9									
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	280	1	5407	3	N	16					78
							18	9									
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	310	1	5947	3	N	19					97
							21	9									
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5666	3	11	9	N	10					107
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6219	3	14	9	N	13					120
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5937	3	10	9	N	9					129
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6065	3	10	9	N	9					138
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6128	3	10	9	N	9					147
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5922	3	12	9	N	11					158
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6027	3	15	9	N	14					172
11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5864	3	13	9	N	12					184
*12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6052	3	17	9	N	15	165	1			34

TOTAL GAS PROD: 71,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LIPS RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 175332 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8182 - 9122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3658	X	1881	-0-	-1777	-0-	255	1	1625	3	N	1					122
							1	9									
02	3052	X	2125	-0-	-927	-0-	280	1	1835	3	N	9					131
							10	9									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	310	1	2734	3	N	18					149
							20	9									
04	2910	X	2587	-0-	-323	-0-	2567	3	20	9	N	18					167
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2732	3	6	9	N	5					172
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2377	3	15	9	N	14					186
07	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	2609	3	21	9	N	19					205
08	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2566	3	7	9	N	6					211
09	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2439	3			N	-0-	200	1			11
10	2728	X	2297	-0-	-431	-0-	2295	3	2	9	N	2					13
11	2550	X	2021	-0-	-529	-0-	2017	3	4	9	N	4					17
12	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2199	3	3	9	N	3					20

TOTAL GAS PROD: 28,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	N	60					305
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					305
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					305
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					305
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					305
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					305
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					305
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	925	2	88	9	N	80					385
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1290	2	31	9	N	28					413
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					420
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					420

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					244
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					246
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					246
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					246
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					248
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					248
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					248
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					248
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					248
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					248
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	137	2	2	9	N	2					250
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					253

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALPAR-LIPS (DOUGLAS) 01933 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 1AA RRCID -> 218864 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 5563 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	444	-0-	-455	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	588	X	427	-0-	-161	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	527	X	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	X	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					1350
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	98	2	N	-0-					1350
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	2	N	-0-					1350
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-					1350
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					1350
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	39	1	97	2	N	-0-					1350
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	31	1	77	2	N	-0-					1350
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	-0-					1350
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	23	1	57	2	N	-0-					1350
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	23	1	57	2	N	-0-					1350
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-					1350
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1350

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					281
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					281
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	603	1	2232	2	N	338	167	1			1114
							372	9									
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	773	1	2864	2	N	433	500	1	2	8	1045
							476	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	401	1	2863	2	N	343	667	1			721
							377	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	376	1	2688	2	N	334	3	8			1052
							367	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	389	1	2777	2	N	283	498	1			837
							311	9									
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	362	1	2586	2	N	431	352	1	1	8	915
							474	9									
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	374	1	2670	2	N	39	4	8			950
							43	9									
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	264	1	1886	2	N	355	687	1			618
							391	9									
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	349	1	2494	2	N	337	336	1	1	8	618
							371	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	368	1	2631	2	N	440	168	1	1	8	889
							484	9									
*11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	657	1	2434	2	N	346	342	1	1	8	892
							381	9									
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					892

TOTAL GAS PROD: 37,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639				N	NO RPT			238

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	1			N	-0-					171
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	1			N	-0-					171
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					171
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					171
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					171
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					171
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	1			N	-0-					171
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	1			N	-0-					171
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					171
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					171
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	1			N	-0-					171
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 4-U RRCID -> 137714 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5796 - 5814

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	8			210
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	8			210
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	52	8			210
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 139

COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6903	-0-	-692	-0-	266	1	6637	3	N	-0-			-0-
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	299	1	9228	3	N	-0-			-0-
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	248	1	10553	3	N	-0-			-0-
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	13	1	9992	3	N	-0-			-0-
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-			-0-
06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	3			N	-0-			-0-
07	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			N	-0-			-0-
08	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-			-0-
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-			-0-
10	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			N	-0-			-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-			-0-
*12	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	476	N	185	-0-	-291	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	480	N	159	-0-	-321	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	909	-0-	-127	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	916	-0-	-231	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	883	-0-	-227	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					13
02	168	X	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					13
03	186	X	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					13
04	210	X	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					13
05	217	X	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					13
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					13
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	13	5			-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	992	X	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	896	X	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	992	X	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	960	X	804	-0-	-156	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	930	X	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	810	N	572	-0-	-238	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1084	-0-	-568	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1018	-0-	-752	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1085	-0-	-496	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	913	-0-	-167	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2023	-0-	-1108	-0-	62	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	56	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2048	-0-	-773	-0-	58	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	62	1	2655	2	N	-0-					-0-
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	62	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	58	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1657	-0-	-983	-0-	60	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2202	-0-	-526	-0-	62	1	2140	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1915	-0-	-95	-0-	60	1	1855	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	48	1	1106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	146	-0-	-412	-0-	54	1	92	2	N	-0-					-0-
02	504	X	156	-0-	-348	-0-	56	1	100	2	N	-0-					-0-
03	558	X	182	-0-	-376	-0-	46	1	136	2	N	-0-					-0-
04	510	X	453	-0-	-57	-0-	40	1	413	2	N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1518	-0-	-466	-0-	67	1	1451	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1584	-0-	-208	-0-	78	1	1506	2	N	-0-			-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	76	1	1682	2	N	-0-			-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	105	1	2269	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	948	-0-	-522	-0-	65	1	883	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1436	-0-	-393	-0-	62	1	1374	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	1767	-0-	-558	-0-	76	1	1691	2	N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	66	1	944	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	639	-0-	-787	-0-	68	1	571	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	688	-0-	-1022	-0-	54	1	634	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	214	-0-	-840	-0-	58	1	156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	N	-0-			10
02	756	X	528	-0-	-228	-0-	26	1	502	2	N	-0-			10
03	1271	X	115	-0-	-1156	-0-	7	1	108	2	N	-0-			10
04	1230	X	92	-0-	-1138	-0-	4	1	88	2	N	-0-			10
05	1271	X	73	-0-	-1198	-0-	3	1	70	2	N	-0-			10
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	2	N	-0-			10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1 8		10
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	80			90
							88	9							
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-			90
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-			90
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	2	N	-0-			90
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					N	-0-			-0-
02	19180	X	-0-	-0-	-19180	-0-					N	-0-			-0-
03	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2440	-0-	-3481	-0-	2440	2			N	-0-					2
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					2
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3	8			2
04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2			N	-0-					2
05	2604	X	2090	-0-	-514	-0-	2088	2	2	9	N	2	2	8			2
06	2760	X	1994	-0-	-766	-0-	1994	2			N	-0-					2
07	2852	X	1468	-0-	-1384	-0-	1466	2	2	9	N	2	2	8			2
08	2852	X	1538	-0-	-1314	-0-	1538	2			N	-0-					2
09	2400	X	1104	-0-	-1296	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8			2
10	2077	X	1884	-0-	-193	-0-	1884	2			N	-0-					2
11	1980	X	1507	-0-	-473	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			2
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					3
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					3
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					3
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3	3	8			3
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	N	4	4	8			3
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			3
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					3
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2	9	N	2	2	8			3
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			3
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			3
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3440 - 3785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - PLUGGED 07/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON RANCH 149 WELL #: 4 RRCID -> 218727 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3454 - 3518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - PLUGGED 07/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					18
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					18
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					18
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					18
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-					-0-
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-					-0-
05	1581	X	652	-0-	-929	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	-0-	695	2		N	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	-0-	833	2		N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	-0-	632	2		N	-0-					-0-
10	837	N	586	-0-	-251	-0-	-0-	586	2		N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1034	-0-	-1012	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1075	-0-	-965	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3690 - 3694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: 1304 RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4526 X	3716	-0-	-810	-0-	3716	3	N	-0-				3
02	4060 X	3664	-0-	-396	-0-	3664	3	N	-0-				3
03	4495 X	4039	-0-	-456	-0-	4039	3	N	-0-				3
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3	N	-0-				3
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3	N	-0-				3
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3	N	-0-				3
07	5177 X	5140	-0-	-37	-0-	5140	3	N	-0-				3
08	5177 X	5081	-0-	-96	-0-	5081	3	N	-0-				3
09	5010 X	4975	-0-	-35	-0-	4975	3	N	-0-				3
*10	5177 X	3989	-0-	-1188	-0-	3989	3	N	-0-				3
11	5010 X	4227	-0-	-783	-0-	4227	3	N	-0-				3
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 49,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANVIL (MORROW) //CONT.// 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	1504	3			N	-0-					30
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					30
03	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					30
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					30
05	1984	X	1488	-0-	-496	-0-	1488	3			N	-0-					30
06	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	1324	3			N	-0-					30
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1856	3			N	-0-					30
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					30
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					30
*10	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1511	3			N	-0-					30
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					30
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	74	1	51	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	67	1	69	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	74	1	129	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	72	1	209	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	74	1	215	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	72	1	200	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	74	1	209	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	74	1	205	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	72	1	197	3	N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	72	1	132	3	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	72	1	125	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	556	-0-	-126	-0-	10	1	546	2	N	-0-					83
02	700	N	346	-0-	-354	-0-	10	1	336	2	N	-0-					83
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	10	1	536	2	N	3					86
							3	9									
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	10	1	481	2	N	4					90
							4	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	624	2	N	3					93
							3	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	10	1	656	2	N	2					95
							2	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-					95
08	651	N	450	-0-	-201	-0-	10	1	440	2	N	-0-					95
09	660	N	475	-0-	-185	-0-	10	1	464	2	N	1					96
							1	9									
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	10	1	476	2	N	-0-					96
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	10	1	367	2	N	-0-					96
12	496	N	160	-0-	-336	-0-	10	1	150	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					73
02	1456	N	888	-0-	-568	-0-	10	1	878	2	N	-0-					73
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	N	3					76
							3	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	10	1	1363	2	N	-0-					76
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	2	N	4					80
							4	9									
06	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	10	1	1370	2	N	-0-					80
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	2	N	-0-					80
08	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	10	1	1169	2	N	5					85
							6	9									
09	1380	N	941	-0-	-439	-0-	10	1	930	2	N	1					86
							1	9									
10	1426	N	772	-0-	-654	-0-	10	1	760	2	N	2					88
							2	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					88
12	961	N	162	-0-	-799	-0-	10	1	152	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3413	-0-	-617	-0-	86	1	3256	3	N	-0-					87
							71	4									
02	3640	X	3561	-0-	-79	-0-	99	1	3329	3	N	121	177	1			31
							133	9									
03	4030	X	3650	-0-	-380	-0-	78	1	3572	3	N	-0-					31
04	3870	X	3505	-0-	-365	-0-	11	1	3494	3	N	-0-					31
05	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3227	3	206	9	N	187	179	1			39
06	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	3346	3			N	-0-					39
07	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	3128	3			N	-0-					39
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3855	3	160	9	N	145					184
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3522	3	130	9	N	118					302
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3657	3	14	9	N	13	180	1	7	5	128
11	3900	X	3618	-0-	-282	-0-	3543	3	75	9	N	68					196
12	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	3147	3	183	9	N	166	68	5			294

TOTAL GAS PROD: 42,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811 X	9111	-0-	-2700	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	10668 X	5709	-0-	-4959	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
03	10850 X	5010	-0-	-5840	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	10500 X	3556	-0-	-6944	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	10850 X	2464	-0-	-8386	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	7153	-0-	-1667	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
07	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	5116	-0-	-2024	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
10	7378 X	5127	-0-	-2251	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	4605	-0-	-2535	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (GRANITE WASH) 03853 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
WEST TURKEY TRACK WELL #: 23 RRCID -> 147355 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (MORROW) //CONT.// 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP //CONT.// 861694
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

01	3875	3297	-0-	-578	-0-	3285	3	12	9	Y	11					161
02	4190	4190	-0-	-0-	-0-	4175	3	15	9	Y	14					175
03	3875	2355	-0-	-1520	-0-	2346	3	9	9	Y	8	87	1			96
04	4791	4791	-0-	-0-	-0-	4773	3	18	9	Y	16					112
05	4535	4535	-0-	-0-	-0-	4534	3	1	9	Y	1					113
06	DLQ G-10	4777	-0-	4777	4777	4748	3	29	9	Y	26					139
07	DLQ G-10	4724	-0-	4724	9501	4700	3	24	9	Y	22					161
08	DLQ G-10	4401	-0-	4401	13902	4384	3	17	9	Y	15					176
09	DLQ G-10	4130	-0-	4130	18032	4105	3	25	9	Y	23	72	1			127
10	4800	4106	-0-	-694	17338	4081	3	25	9	Y	23					150
*11	20482	3972	-0-	-16510	828	3920	3	52	9	Y	47					197
12	4712 #	3168	-0-	-1544	-0-	3139	3	29	9	Y	26					223

TOTAL GAS PROD: 48,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	610	-0-	-878	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	766	-0-	-567	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	123	-0-	-931	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	384	-0-	-786	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3260	2	31	9	N	28					384
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2742	2	28	9	N	25					409
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2921	2	19	9	N	17					426
04	5700	X	2864	-0-	-2836	-0-	2829	2	35	9	N	32					458
05	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	2831	2	31	9	N	28					486
06	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	2652	2	29	9	N	26					512
07	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	2564	2	25	9	N	23					535
08	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2613	2	30	9	N	27					562
09	2850	X	2459	-0-	-391	-0-	2444	2	15	9	N	14					576
10	2852	X	2439	-0-	-413	-0-	2406	2	33	9	N	30					606
11	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	2417	2	24	9	N	22					628
12	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2190	2	31	9	N	28					656

TOTAL GAS PROD: 32,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4867 X	3960	-0-	-907	-0-	3858	2	102	9	N	93					714
02	4004 X	3692	-0-	-312	-0-	3626	2	66	9	N	60					774
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3701	2	99	9	N	90	181	1			683
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4134	2	72	9	N	65	191	1			557
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4443	2	116	9	N	105					662
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4085	2	86	9	N	78					740
07	4340 X	798	-0-	-3542	-0-	717	2	81	9	N	74	193	1			621
08	4340 X	4147	-0-	-193	-0-	4063	2	84	9	N	76					697
09	4410 X	3985	-0-	-425	-0-	3900	2	85	9	N	77					774
10	4557 X	4177	-0-	-380	-0-	4089	2	88	9	N	80	183	1			671
11	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	3823	2	105	9	N	95					766
12	4154 X	3809	-0-	-345	-0-	3735	2	74	9	N	67	194	1			639

TOTAL GAS PROD: 45,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RUBY LEE WELL #: 104 RRCID -> 108227 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 14813 PERF.12279 - 12408

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 203 RRCID -> 131682 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12120 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					107
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					107
03	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	1123	2			N	-0-					107
04	1290	N	973	-0-	-317	-0-	973	2			N	-0-					107
05	1209	N	928	-0-	-281	-0-	908	2	20	9	N	18					125
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	961	2	3	9	N	3					128
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					128
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					128
09	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-					128
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					128
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	800	2	13	9	N	12					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					56
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					56
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					56
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					56
07	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	1			N	-0-					56
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					56
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					56
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					56
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1493	-0-	-274	-0-	1473	2	20	9	N	18					125
02	1596	X	1345	-0-	-251	-0-	1335	2	10	9	N	9					134
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	N	6					140
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					147
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1469	2	17	9	N	15					162
06	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1514	2	11	9	N	10					172
07	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1335	2	3	9	N	3					175
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1545	2	10	9	N	9					184
09	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1390	2	15	9	N	14	168	1			30
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	8					38
11	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1329	2	10	9	N	9					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		57	1	1758	2	Y	45	1	1			133
								50	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		52	1	1614	2	Y	37					170
								41	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		57	1	1804	2	Y	68	2	1			236
								75	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		55	1	1732	2	Y	53	184	1			105
								58	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		57	1	1787	2	Y	49	2	1			152
								54	9									
06	1860	N	1562	-0-	-298	-0-		51	1	1465	2	Y	42					194
								46	9									
07	1922	N	1319	-0-	-603	-0-		49	1	1241	2	Y	26	1	1			219
								29	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		55	1	1600	2	Y	41					260
								45	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		53	1	1500	2	Y	38	175	1			123
								42	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		58	1	1698	2	Y	56	1	1			178
								62	9									
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		57	1	1616	2	Y	45					223
								50	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 18,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1663	-0-	-166	-0-		55	1	1584	2	Y	22					103
								24	9									
02	1596	X	1536	-0-	-60	-0-		50	1	1468	2	Y	16					119
								18	9									
03	1767	X	1700	-0-	-67	-0-		55	1	1623	2	Y	20					139
								22	9									
04	1680	X	1665	-0-	-15	-0-		53	1	1589	2	Y	21					160
								23	9									
05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-		55	1	1633	2	Y	25					185
								28	9									
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-		52	1	1522	2	Y	30	179	1			36
								33	9									
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-		54	1	1589	2	Y	18					54
								20	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		55	1	1603	2	Y	20					74
								22	9									
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-		53	1	1488	2	Y	15					89
								17	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		23	1	1491	2	Y	25					114
								28	9									
11	1620	N	1530	-0-	-90	-0-		54	1	1456	2	Y	18					132
								20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LENOCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 236921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					11
04	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					11
07	231	X	181	-0-	-50	-0-	181	1			N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		583	-0-	583	583	583	1			N	-0-					14
06	14B2 EXT		580	-0-	580	1163	580	2			N	-0-					14
07	14B2 EXT		18	-0-	18	1181	18	1			N	-0-					14
08	14B2 EXT		31	-0-	31	1212	31	1			N	-0-					14
09	14B2 EXT		30	-0-	30	1242	30	1			N	-0-					14
10	1273	X	31	-0-	-1242	-0-	31	1			N	-0-					14
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	Y	23					117
							25	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	Y	20					137
							22	9									
03	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	83	1	1426	2	Y	21	1	1			157
							23	9									
04	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	102	1	1271	2	Y	30					187
							33	9									
05	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	83	1	1400	2	Y	31	1	1			217
							34	9									
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	80	1	1351	2	Y	18	179	1			56
							20	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	21					77
							23	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1357	2	Y	22					99
							24	9									
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	80	1	1291	2	Y	29					128
							32	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	83	1	1342	2	Y	26					154
							29	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	81	1	1259	2	Y	25					179
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 16,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2818	-0-	-840	-0-	1181	1	1608	2	Y	26	1	1			245
							29	9									
02	3220	X	3213	-0-	-7	-0-	863	1	2329	2	Y	19	183	1			81
							21	9									
03	4619	X	2655	-0-	-1964	-0-	988	1	1633	2	Y	31	5	1			107
							34	9									
04	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	942	1	2369	2	Y	32	4	1			135
							35	9									
05	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	921	1	2355	2	Y	37	5	1			167
							41	9									
06	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	848	1	2371	2	Y	22					189
							24	9									
07	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	986	1	2270	2	Y	36	2	1			223
							40	9									
08	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	1000	1	2297	2	Y	31	183	1			71
							34	9									
09	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	968	1	2162	2	Y	30	2	1			99
							33	9									
10	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	1089	1	2009	2	Y	27	3	1			123
							30	9									
11	3240	X	3171	-0-	-69	-0-	1434	1	1705	2	Y	29	1	1			151
							32	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 34,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	Y	-0-					85
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	-0-					85
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	1389	2	Y	30					115
							33	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	80	1	1365	2	Y	-0-					115
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1389	2	Y	5					120
							6	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	2	Y	2					122
							2	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	129	1	1374	2	Y	2					124
							2	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1338	2	Y	8					132
							9	9									
09	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	80	1	1279	2	Y	2					134
							2	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	2	Y	11					145
							12	9									
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	80	1	1175	2	Y	35					180
							39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					45
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					45
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					45
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					45
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					45
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					45
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					45
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					45
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2990	2	24	9	Y	22	5	1			23
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1355	2	24	9	Y	22					45
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1383	2	13	9	Y	12					57
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8					65
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	Y	5	65	1			5
06	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	1162	2	2	9	Y	2					7
07	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1118	2	1	9	Y	1					8
08	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1055	2			Y	-0-					8
09	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	2			Y	-0-					8
10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			Y	-0-					8
11	1020	N	887	-0-	-133	-0-	887	2			Y	-0-					8
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					180
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					180
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					180
04	2700	X	658	-0-	-2042	-0-	658	2			N	-0-					180
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					180
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					180
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					180
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					180
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					180
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					180
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					180
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					258
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	626	2	61	9	N	55					313
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	718	2	46	9	N	42					355
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	692	2	32	9	N	29	190	1			194
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	718	2	33	9	N	30					224
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	720	2	24	9	N	22					246
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	724	2	42	9	N	38					284
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	710	2	39	9	N	35					319
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	626	2	42	9	N	38	184	1			173
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					173
11	720	N	432	-0-	-288	-0-	419	2	13	9	N	12					185
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	617	2	18	9	N	16					201

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	920	-0-	-1033	-0-	920	2			N	-0-					320
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	53					373
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	1					374
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					374
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22					396
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10					406
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					406
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	852	2	39	9	N	35					441
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					10
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					10
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					10
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					10
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					10
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					10
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					10
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					10
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					10
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					10
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					81
02	560	X	444	-0-	-116	-0-	430	2	14	9	N	13					94
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					94
04	480	X	450	-0-	-30	-0-	430	2	20	9	N	18					112
05	496	X	370	-0-	-126	-0-	368	2	2	9	N	2					114
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	399	2	11	9	N	10					124
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	381	2	8	9	N	7					131
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					134
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7					141
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					141
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					141
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		498	-0-	498	4748	487	2	11	9	N	10					280
02	14B2 EXT		447	-0-	447	5195	435	2	12	9	N	11	128	1			163
03	14B2 EXT		484	-0-	484	5679	472	2	12	9	N	11					174
04	6352	X	673	-0-	-5679	-0-	658	2	15	9	N	14					188
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	519	2	13	9	N	12					200
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	505	2	15	9	N	14					214
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	520	2	13	9	N	12					226
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	413	2	10	9	N	9					235
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	498	2	17	9	N	15					250
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	N	6					256
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24					280
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	520	2	18	9	N	16					296

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

REED 2 WELL #: 7 RRCID -> 214122 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11882 - 12941

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 202 RRCID -> 214572 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11826 - 12968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED T WELL #: 6 RRCID -> 215145 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11720 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON 39 WELL #: 2 RRCID -> 215899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13137 PERF.11360 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 217529 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 12348

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3803	2	92	9	N	84			979
02	3108 X	2929	-0-	-179	-0-	2885	2	44	9	N	40			1019
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3431	2	57	9	N	52	190	1	881
04	3330 X	3037	-0-	-293	-0-	2949	2	88	9	N	80			961
05	3441 X	1922	-0-	-1519	-0-	1863	2	59	9	N	54			1015
06	3330 X	2720	-0-	-610	-0-	2653	2	67	9	N	61	192	1	884
07	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6392	2	138	9	N	125			1009
08	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3453	2	65	9	N	59			1068
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3429	2	128	9	N	116			1184
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3583	2	52	9	N	47			1231
*11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3536	2	84	9	N	76			1307
*12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3911	2	113	9	N	103	172	1	1238

TOTAL GAS PROD: 42,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10155	2	110	9	N	100	75	1			711
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9600	2	2	9	N	2					713
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11030	2	6	9	N	5					718
04	9480	X	8861	-0-	-619	-0-	8822	2	39	9	N	35					753
05	9796	X	8969	-0-	-827	-0-	8705	2	264	9	N	240	191	1			802
06	9480	X	7847	-0-	-1633	-0-	7661	2	186	9	N	169	196	1			775
07	9796	X	7787	-0-	-2009	-0-	7631	2	156	9	N	142	192	1			725
08	9796	X	6981	-0-	-2815	-0-	6843	2	138	9	N	125					850
09	8850	X	7448	-0-	-1402	-0-	7261	2	187	9	N	170	387	1			633
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	8844	2	267	9	N	243					876
11	7860	X	2580	-0-	-5280	-0-	2549	2	31	9	N	28	194	1			710
12	7781	X	3090	-0-	-4691	-0-	3038	2	52	9	N	47					757

TOTAL GAS PROD: 93,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12060	-0-	-402	-0-	11730	2	330	9	N	300	380	1			716
02	11256	X	10345	-0-	-911	-0-	10078	2	267	9	N	243	388	1			571
03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11400	2	314	9	N	285	192	1			664
04	12060	X	11228	-0-	-832	-0-	10910	2	318	9	N	289	378	1			575
05	12462	X	11486	-0-	-976	-0-	11198	2	288	9	N	262	183	1			654
06	11670	X	10960	-0-	-710	-0-	10683	2	277	9	N	252	194	1			712
07	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	10794	2	255	9	N	232	192	1			752
08	11718	X	8325	-0-	-3393	-0-	8169	2	156	9	N	142	196	1			698
09	11220	X	8743	-0-	-2477	-0-	8611	2	132	9	N	120	196	1			622
10	11501	X	4194	-0-	-7307	-0-	4033	2	161	9	N	146					768
11	10950	X	8558	-0-	-2392	-0-	8407	2	151	9	N	137	192	1			713
12	11036	X	4577	-0-	-6459	-0-	4461	2	116	9	N	105	195	1			623

TOTAL GAS PROD: 113,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4316	2	130	9	N	118	197	1			366
02	4284	X	3760	-0-	-524	-0-	3621	2	139	9	N	126	65	1			427
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4512	2	136	9	N	124					551
04	4590	X	4384	-0-	-206	-0-	4260	2	124	9	N	113	264	1			400
05	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4416	2	133	9	N	121					521
06	4500	X	4303	-0-	-197	-0-	4201	2	102	9	N	93	141	1			473
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4539	2	138	9	N	125	103	1			495
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4907	2	132	9	N	120	188	1			427
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5026	2	133	9	N	121					548
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5491	2	144	9	N	131	190	1			489
*11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5270	2	117	9	N	106	190	1			405
*12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5839	2	110	9	N	100					505

TOTAL GAS PROD: 57,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9290	2	264	9	N	240	196	1			802
02	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	7923	2	196	9	N	178					980
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9027	2	345	9	N	314	372	1			922
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8364	2	228	9	N	207	192	1			937
05	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8582	2	241	9	N	219	188	1			968
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9468	2	243	9	N	221	190	1			999
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9863	2	186	9	N	169	189	1			979
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	9808	2	273	9	N	248	188	1			1039
09	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9353	2	188	9	N	171	195	1			1015
10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9673	2	208	9	N	189	192	1			1012
*11	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8882	2	242	9	N	220	190	1			1042
*12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	9901	2	284	9	N	258	391	1			909

TOTAL GAS PROD: 113,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11254	2	195	9	N	177	184	1			791
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10153	2	245	9	N	223	105	1			909
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11606	2	255	9	N	232	383	1			758
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10600	2	220	9	N	200	189	1			769
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9864	2	242	9	N	220					989
06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	10883	2	245	9	N	223	191	1			1021
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10740	2	195	9	N	177	381	1			817
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8988	2	188	9	N	171					988
09	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8983	2	140	9	N	127	384	1			731
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5718	2	96	9	N	87					818
*11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7335	2	145	9	N	132	188	1			762
*12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4482	2	102	9	N	93					855

TOTAL GAS PROD: 112,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-		31101	2	50	9	N	45					314
02	28084	X	27364	-0-	-720	-0-		27305	2	59	9	N	54					368
03	30954	X	30954	-0-	-0-	-0-		30888	2	66	9	N	60					428
04	30090	X	29523	-0-	-567	-0-		29471	2	52	9	N	47					475
05	31093	X	30204	-0-	-889	-0-		30149	2	55	9	N	50	181	1			344
06	30090	X	28937	-0-	-1153	-0-		28849	2	88	9	N	80					424
07	30969	X	29532	-0-	-1437	-0-		29500	2	32	9	N	29					453
08	30969	X	29284	-0-	-1685	-0-		29228	2	56	9	N	51					504
09	29520	X	28073	-0-	-1447	-0-		28008	2	65	9	N	59					563
10	30194	X	28764	-0-	-1430	-0-		28709	2	55	9	N	50	195	1			418
11	28950	X	27575	-0-	-1375	-0-		27542	2	33	9	N	30					448
12	29543	X	28048	-0-	-1495	-0-		28018	2	30	9	N	27					475

TOTAL GAS PROD: 349,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-		15250	2	480	9	N	436	392	1			1386
02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-		13026	2	395	9	N	359	365	1			1380
03	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-		15245	2	466	9	N	424	560	1			1244
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-		14136	2	398	9	N	362	288	1			1318
05	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-		14540	2	441	9	N	401	366	1			1353
06	14220	X	14133	-0-	-87	-0-		13769	2	364	9	N	331	369	1			1315
07	14694	X	14530	-0-	-164	-0-		14150	2	380	9	N	345	382	1			1278
08	14694	X	14336	-0-	-358	-0-		13951	2	385	9	N	350	376	1			1252
09	14220	X	13768	-0-	-452	-0-		13357	2	411	9	N	374	187	1			1439
10	14694	X	13770	-0-	-924	-0-		13399	2	371	9	N	337	376	1			1400
11	14130	X	11307	-0-	-2823	-0-		11077	2	230	9	N	209	191	1			1418
12	14539	X	12523	-0-	-2016	-0-		12225	2	298	9	N	271	380	1			1309

TOTAL GAS PROD: 168,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,199

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20027	-0-	-2200	-0-		19377	2	650	9	N	591	585	1			1258
02	20076	X	17978	-0-	-2098	-0-		17341	2	637	9	N	579	585	1			1252
03	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-		19655	2	600	9	N	545	769	1			1028
04	21300	X	19356	-0-	-1944	-0-		18769	2	587	9	N	534	377	1			1185
05	21297	X	19814	-0-	-1483	-0-		19153	2	661	9	N	601	575	1			1211
06	19590	X	18348	-0-	-1242	-0-		17774	2	574	9	N	522	573	1			1160
07	20243	X	18512	-0-	-1731	-0-		17984	2	528	9	N	480	371	1			1269
08	20243	X	18211	-0-	-2032	-0-		17686	2	525	9	N	477	563	1			1183
09	19350	X	17532	-0-	-1818	-0-		17042	2	490	9	N	445	362	1			1266
10	19809	X	17816	-0-	-1993	-0-		17269	2	547	9	N	497	375	1			1388
11	18360	X	17081	-0-	-1279	-0-		16574	2	507	9	N	461	569	1			1280
12	18507	X	15363	-0-	-3144	-0-		14949	2	414	9	N	376	382	1			1274

TOTAL GAS PROD: 220,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,108

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	8491	-0-	-4777	-0-	8132	2	359	9	N	326	183	1			879
02	11536	X	8804	-0-	-2732	-0-	8434	2	370	9	N	336	373	1			842
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9185	2	256	9	N	233	381	1			694
04	10500	X	9030	-0-	-1470	-0-	8626	2	404	9	N	367					1061
05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	10705	2	405	9	N	368	521	1			908
06	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10237	2	466	9	N	424	384	1			948
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9606	2	270	9	N	245	193	1			1000
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9952	2	232	9	N	211	375	1			836
09	10740	X	9639	-0-	-1101	-0-	9427	2	212	9	N	193	196	1			833
10	11098	X	10277	-0-	-821	-0-	9703	2	574	9	N	522	384	1			971
11	10710	X	9231	-0-	-1479	-0-	8882	2	349	9	N	317	375	1			913
12	10199	X	8955	-0-	-1244	-0-	8689	2	266	9	N	242	189	1			966

TOTAL GAS PROD: 115,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,784

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					226
02	17192	X	610	-0-	-16582	-0-	610	2			N	-0-					226
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	245	2	45	9	N	41					267
04	10500	X	596	-0-	-9904	-0-	550	2	46	9	N	42	171	1			138
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7550	2	432	9	N	393	192	1			339
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7661	2	373	9	N	339	383	1			295
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6359	2	276	9	N	251	381	1			165
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7031	2	353	9	N	321	183	1			303
09	8040	X	5655	-0-	-2385	-0-	5400	2	255	9	N	232	362	1			173
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8683	2	349	9	N	317					490
*11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8620	2	356	9	N	324	573	1			241
12	7378	X	774	-0-	-6604	-0-	495	2	279	9	N	254	198	1			297

TOTAL GAS PROD: 55,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6069	-0-	-1588	-0-	5823	2	246	9	N	224					1416
02	6916	X	5720	-0-	-1196	-0-	5400	2	320	9	N	291	376	1			1331
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5643	2	284	9	N	258	383	1			1206
04	7410	X	5593	-0-	-1817	-0-	5300	2	293	9	N	266	190	1			1282
05	7657	X	4711	-0-	-2946	-0-	4524	2	187	9	N	170	192	1			1260
06	6120	X	5147	-0-	-973	-0-	4915	2	232	9	N	211	190	1			1281
07	6324	X	4611	-0-	-1713	-0-	4460	2	151	9	N	137	177	1			1241
08	5921	X	5006	-0-	-915	-0-	4768	2	238	9	N	216	189	1			1268
09	5580	X	4666	-0-	-914	-0-	4448	2	218	9	N	198	193	1			1273
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	4403	2	237	9	N	215	191	1			1297
11	5160	X	4356	-0-	-804	-0-	4129	2	227	9	N	206	190	1			1313
12	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	4242	2	244	9	N	222	189	1			1346

TOTAL GAS PROD: 60,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8199	-0-	-2930	-0-	7979	2	220	9	N	200	116	1			689
02	10052	X	6648	-0-	-3404	-0-	6433	2	215	9	N	195	192	1			692
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8432	2	272	9	N	247	380	1			559
04	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	13821	2	386	9	N	351	383	1			527
05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13534	2	491	9	N	446	192	1			781
06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11240	2	343	9	N	312	559	1			534
07	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	9728	2	275	9	N	250	187	1			597
08	11129	X	10622	-0-	-507	-0-	10299	2	323	9	N	294	191	1			700
09	10770	X	9553	-0-	-1217	-0-	9329	2	224	9	N	204	189	1			715
10	11129	X	9667	-0-	-1462	-0-	9329	2	338	9	N	307	382	1			640
11	10770	X	9941	-0-	-829	-0-	9635	2	306	9	N	278	188	1			730
12	10633	X	8029	-0-	-2604	-0-	7979	2	50	9	N	45	239	1			536

TOTAL GAS PROD: 121,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5101	-0-	-2370	-0-	4883	2	218	9	N	198	173	1			690
02	6748	X	4157	-0-	-2591	-0-	4015	2	142	9	N	129	116	1			703
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3842	2	132	9	N	120					823
04	6930	X	4369	-0-	-2561	-0-	4207	2	162	9	N	147	176	1			794
05	6045	X	17	-0-	-6028	-0-	17	2			N	-0-					794
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5049	2	440	9	N	400	542	1			652
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5890	2	377	9	N	343	183	1			812
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5730	2	377	9	N	343	530	1			625
09	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5080	2	329	9	N	299	189	1			735
10	6262	X	5694	-0-	-568	-0-	5323	2	371	9	N	337	364	1			708
*11	6060	X	4855	-0-	-1205	-0-	4543	2	312	9	N	284	372	1			620
12	6262	X	4681	-0-	-1581	-0-	4414	2	267	9	N	243	196	1			667

TOTAL GAS PROD: 56,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	19737	-0-	-1901	-0-	19404	2	333	9	N	303	570	1			766
02	19544	X	17353	-0-	-2191	-0-	16951	2	402	9	N	365	192	1			939
03	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	19110	2	527	9	N	479	383	1			1035
04	20190	X	18632	-0-	-1558	-0-	18190	2	442	9	N	402	574	1			863
05	19747	X	19090	-0-	-657	-0-	18548	2	542	9	N	493	384	1			972
06	19110	X	18169	-0-	-941	-0-	17767	2	402	9	N	365	384	1			953
07	19623	X	18519	-0-	-1104	-0-	18078	2	441	9	N	401	380	1			974
08	19623	X	18196	-0-	-1427	-0-	17801	2	395	9	N	359	378	1			955
09	18630	X	17234	-0-	-1396	-0-	16824	2	410	9	N	373	378	1			950
10	19096	X	17525	-0-	-1571	-0-	17088	2	437	9	N	397	190	1			1157
11	18180	X	17039	-0-	-1141	-0-	16593	2	446	9	N	405	763	1			799
12	18507	X	15427	-0-	-3080	-0-	15098	2	329	9	N	299	192	1			906

TOTAL GAS PROD: 216,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,641

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9017	-0-	-686	-0-	8326	2	691	9	N	628	577	1			1208
02	8764	X	8042	-0-	-722	-0-	7451	2	591	9	N	537	380	1			1365
03	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8438	2	625	9	N	568	736	1			1197
04	9390	X	8534	-0-	-856	-0-	7931	2	603	9	N	548	381	1			1364
05	9486	X	8689	-0-	-797	-0-	8000	2	689	9	N	626	383	1			1607
06	8760	X	8328	-0-	-432	-0-	7778	2	550	9	N	500	573	1			1534
07	9052	X	8611	-0-	-441	-0-	8037	2	574	9	N	522	559	1			1497
08	9052	X	8262	-0-	-790	-0-	7748	2	514	9	N	467	366	1			1598
09	8520	X	7850	-0-	-670	-0-	7315	2	535	9	N	486	571	1			1513
10	8680	X	7815	-0-	-865	-0-	7279	2	536	9	N	487	570	1			1430
11	8340	X	7320	-0-	-1020	-0-	6902	2	418	9	N	380	191	1			1619
12	8618	X	7141	-0-	-1477	-0-	6616	2	525	9	N	477	385	1			1711

TOTAL GAS PROD: 98,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,226

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	6412	2			N	-0-					200
02	5880	X	3217	-0-	-2663	-0-	3217	2			N	-0-					200
03	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					200
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					200
05	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					200
06	7200	X	5580	-0-	-1620	-0-	5580	2			N	-0-					200
07	7440	X	7370	-0-	-70	-0-	7370	2			N	-0-					200
08	7440	X	7094	-0-	-346	-0-	7094	2			N	-0-					200
09	7200	X	6649	-0-	-551	-0-	6634	2	15	9	N	14	178	1			36
10	7440	X	6625	-0-	-815	-0-	6614	2	11	9	N	10					46
11	7140	X	5922	-0-	-1218	-0-	5922	2			N	-0-					46
12	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	6802	2	15	9	N	14					60

TOTAL GAS PROD: 80,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

APACHE CORPORATION 027200
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	916	-0-	-696	-0-	916	2			N	-0-					6
02	1400	X	938	-0-	-462	-0-	938	2			N	-0-					6
03	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					6
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					6
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					6
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					6
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					6
08	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			N	-0-					6
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					6
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					6
11	1740	N	1134	-0-	-606	-0-	1134	2			N	-0-					6
12	1705	N	978	-0-	-727	-0-	978	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ATHENA ENERGY, INC. 036051
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					5
02	1858	R	1858	-0-	-0-	-0-	97 3	1 4	1758	3	N	-0-					5
03	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	89	1	1421	3	N	-0-					5
04	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	3	N	-0-					5
05	2046	#	1414	-0-	-632	-0-	1414	3			N	-0-					5
06	1980	#	1212	-0-	-768	-0-	1212	3			N	-0-					5
07	2046	#	1241	-0-	-805	-0-	1220	3	21	9	N	19					24
08	1519	#	1151	-0-	-368	-0-	1151	3			N	-0-					24
09	1380	#	1063	-0-	-317	-0-	1063	3			N	-0-					24
10	1426	#	1046	-0-	-380	-0-	1045	3	1	9	N	1	1	5			24
11	1200	#	1048	-0-	-152	-0-	1048	3			N	-0-					24
*12	1240	#	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-	24	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	#	1665	-0-	-815	-0-	23	1	1642	3	N	-0-					35
02	2240	#	2052	-0-	-188	-0-	31	1	2021	3	N	-0-					35
03	2480	#	2169	-0-	-311	-0-	27	1	2142	3	N	-0-					35
04	2250	#	2019	-0-	-231	-0-	13	1	2006	3	N	-0-					35
05	2263	#	2059	-0-	-204	-0-	2059	3			N	-0-					35
06	2190	#	2019	-0-	-171	-0-	2019	3			N	-0-					35
07	2263	#	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					35
08	2178	R	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					35
09	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					35
10	2232	#	2020	-0-	-212	-0-	2020	3			N	-0-					35
11	2160	#	1375	-0-	-785	-0-	1375	3			N	-0-					35
12	2232	#	2030	-0-	-202	-0-	2030	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

01	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3548	3	N	-0-				23
02	3276	#	3128	-0-	-148	-0-	42	1	3086	3	N	-0-					23
03	3627	#	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					23
04	3510	#	2723	-0-	-787	-0-	2723	3			N	-0-					23
05	3596	#	3331	-0-	-265	-0-	3327	3	4	9	N	4					27
06	3480	#	2846	-0-	-634	-0-	2827	3	19	9	N	17					44
07	3472	#	3314	-0-	-158	-0-	3150	3	164	9	N	149	180	1			13
08	3410	#	2518	-0-	-892	-0-	2518	3			N	-0-					13
09	3210	#	2669	-0-	-541	-0-	2669	3			N	-0-					13
10	3317	#	3092	-0-	-225	-0-	3092	3			N	-0-					13
11	3349	R	3349	-0-	-0-	-0-	45	1	3304	3	N	-0-					13
*12	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	47	1	3477	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

01	SWR	10	4592	-0-	4592	79207	4538	2	54	9	N	49					109
02	SWR	10	3954	-0-	3954	83161	3946	2	8	9	N	7					116
03	SWR	10	3999	-0-	3999	87160	3997	2	2	9	N	2					118
04	SWR	10	3828	-0-	3828	90988	3817	2	11	9	N	10					128
05	SWR	10	4059	-0-	4059	95047	4051	2	8	9	N	7					135
06	SWR	10	3648	-0-	3648	98695	3574	2	74	9	N	67					202
07	SWR	10	4436	-0-	4436	103131	4421	2	15	9	N	14	181	1			35
08	SWR	10	4190	-0-	4190	107321	4188	2	2	9	N	2					37
09	SWR	10	3888	-0-	3888	111209	3875	2	13	9	N	12					49
10	SWR	10	3863	-0-	3863	115072	3844	2	19	9	N	17					66
11	SWR	10	3614	-0-	3614	118686	3599	2	15	9	N	14					80
12	SWR	10	3603	-0-	3603	122289	3575	2	28	9	N	25					105

TOTAL GAS PROD: 47,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6859	R	6859	-0-	-0-	-0-	105	1	6754	3	N	-0-			50
02	6370	R	6370	-0-	-0-	-0-	99	1	6271	3	N	-0-			50
03	6744	R	6744	-0-	-0-	-0-	79	1	6665	3	N	-0-			50
04	6595	R	6595	-0-	-0-	-0-	12	1	6583	3	N	-0-			50
05	6849	R	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-			50
06	6254	R	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-			50
07	6743	R	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			N	-0-			50
08	6957	R	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-			50
09	5734	R	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-			50
10	5376	R	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-			50
11	5415	R	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-			50
*12	5329	R	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 75,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*11	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-			87
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					123
02	868	#	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					123
03	992	#	873	-0-	-119	-0-	872	2	1	9	N	1	94	1			30
04	960	#	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					30
05	992	#	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					30
06	870	#	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					30
07	868	#	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					30
08	868	#	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					30
09	840	#	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					30
10	868	#	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					30
11	810	#	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					30
*12	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	N	4					57
02	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2					59
03	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2					61
04	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2					63
05	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3					66
06	1200	#	1194	-0-	-6	-0-	1188	2	6	9	N	5					71
07	1240	#	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					71
08	1240	#	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					71
09	1200	#	1091	-0-	-109	-0-	1090	2	1	9	N	1					72
10	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					72
11	1200	#	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					72
*12	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	400	-0-	-933	-0-	31	1	369	2	N	-0-					172
02	1092	#	317	-0-	-775	-0-	28	1	289	2	N	-0-					172
03	775	#	708	-0-	-67	-0-	599	2	109	9	N	99					271
04	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	N	1					272
05	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					274
06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					274
07	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1103	2	58	9	N	53	193	1			134
08	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1483	2	67	9	N	61					195
09	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1467	2	68	9	N	62					257
10	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					257
11	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	2	N	12					269
							13	9									
*12	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-	62	8			207

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
02	252	#	228	-0-	-24	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
03	310	#	244	-0-	-66	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
04	300	#	244	-0-	-56	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-
05	310	#	253	-0-	-57	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	N	-0-					-0-
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-					-0-
08	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					-0-
11	240	#	212	-0-	-28	-0-	30	1	182	2	N	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	310	1	800	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	280	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	310	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	761	-0-	-379	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	840	-0-	-183	-0-	829	2	11	9	N	10					39
02	1148	N	749	-0-	-399	-0-	726	2	23	9	N	21					60
03	1116	N	888	-0-	-228	-0-	847	2	41	9	N	37					97
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	969	2	73	9	N	66					163
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	704	2	23	9	N	21					184
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	905	2	32	9	N	29	184	1			29
07	1085	N	696	-0-	-389	-0-	677	2	19	9	N	17					46
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	877	2	39	9	N	35					81
09	930	N	628	-0-	-302	-0-	613	2	15	9	N	14					95
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1004	2	25	9	N	23					118
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1518	2	37	9	N	34					152
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	N	6					158

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

01	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	560	1	3389	2	N	72					127
							79	9									
02	3724	X	3570	-0-	-154	-0-	609	1	2888	2	N	66					193
							73	9									
03	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	699	1	3086	2	N	70					263
							77	9									
04	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	633	1	3018	2	N	39	186	1			116
							43	9									
05	4030	X	2404	-0-	-1626	-0-	367	1	1995	2	N	38					154
							42	9									
06	3900	X	3441	-0-	-459	-0-	666	1	2685	2	N	82					236
							90	9									
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	697	1	3499	2	N	67	184	1			119
							74	9									
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	699	1	3432	2	N	67					186
							74	9									
09	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	656	1	2823	2	N	53					239
							58	9									
10	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	684	1	2904	2	N	50	182	1			107
							55	9									
11	3990	X	3654	-0-	-336	-0-	677	1	2920	2	N	52					159
							57	9									
12	4123	X	3245	-0-	-878	-0-	586	1	2598	2	N	55					214
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 43,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1431 119	1 9	3679	2	N	108	186	1			140
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	1231 136	1 9	3261	2	N	124	192	1			72
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	1616 168	1 9	3933	2	N	153	182	1			43
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1593 152	1 9	3776	2	N	138					181
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1654 139	1 9	3820	2	N	126	189	1			118
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1546 142	1 9	3606	2	N	129					247
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1526 134	1 9	3455	2	N	122	186	1			183
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1674 117	1 9	3482	2	N	106	187	1			102
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1532 109	1 9	3356	2	N	99					201
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1647 127	1 9	2781	2	N	115	182	1			134
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	1469 101	1 9	3181	2	N	92					226
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	973 114	1 9	2972	2	N	104	185	1			145

TOTAL GAS PROD: 60,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	965 278	1 9	12887	2	N	253	373	1			119
02	13216	X	12736	-0-	-480	-0-	851 292	1 9	11593	2	N	265	180	1			204
03	14632	X	13715	-0-	-917	-0-	968 272	1 9	12475	2	N	247	187	1			264
04	13980	X	13071	-0-	-909	-0-	951 261	1 9	11859	2	N	237	371	1			130
05	14136	X	13667	-0-	-469	-0-	967 219	1 9	12481	2	N	199	189	1			140
06	13680	X	12143	-0-	-1537	-0-	929 208	1 9	11006	2	N	189	180	1			149
07	14105	X	13501	-0-	-604	-0-	1047 252	1 9	12202	2	N	229	186	1			192
08	13702	X	11979	-0-	-1723	-0-	905 212	1 9	10862	2	N	193	183	1			202
09	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	1059 240	1 9	12378	2	N	218	186	1			234
10	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1095 240	1 9	12533	2	N	218	186	1			266
11	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	791 263	1 9	12742	2	N	239	184	1			321
*12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	435 253	1 9	13490	2	N	230	379	1			172

TOTAL GAS PROD: 160,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	N	7					130
							8	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	2	12	9	N	11					141
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1612	2	7	9	N	6					147
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1554	2	17	9	N	15					162
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3					165
06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1544	2	11	9	N	10					175
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					182
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	N	5					187
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1552	2	26	9	N	24	186	1			25
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	N	13					38
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	50	1	1533	2	N	3					41
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	10					214
							11	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1334	2	N	11	177	1			48
							12	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	54					102
							59	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1564	2	N	8					110
							9	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	2	N	15					125
							17	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	30	1	1583	2	N	24					149
							26	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	31	1	1614	2	N	15					164
							17	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	2	N	8					172
							9	9									
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	30	1	1544	2	N	8					180
							9	9									
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-					180
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	30	1	1523	2	N	5					185
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	859	2	N	12					112
							13	9									
02	1008	N	807	-0-	-201	-0-	795	2	12	9	N	11					123
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	865	2	13	9	N	12					135
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	782	2	13	9	N	12					147
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					157
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	729	2	13	9	N	12					169
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	791	2	14	9	N	13					182
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8					190
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					190
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	N	11					201
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	797	2	11	9	N	10					211
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1196	2	N	1					58
							1	9									
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	28	1	1083	2	N	9					67
							10	9									
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	31	1	1191	2	N	14					81
							15	9									
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	30	1	1148	2	N	16					97
							18	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	7					104
							8	9									
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	30	1	1145	2	N	7					111
							8	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	2	N	16					127
							18	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	N	21					148
							23	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	17					165
							19	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	102	1	1171	2	N	5					170
							6	9									
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	40	1	1039	2	N	14					184
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 13,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	312	1	2481	2	N	32					210
							35	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	40	1	2097	2	N	19					229
							21	9									
03	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2619	2	48	9	N	44	192	1			81
04	2730	N	2485	-0-	-245	-0-	2474	2	11	9	N	10					91
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	N	28					119
06	2580	N	2465	-0-	-115	-0-	2421	2	44	9	N	40					159
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2549	2	34	9	N	31					190
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	N	24					214
09	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2372	2	22	9	N	20	188	1			46
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2518	2	40	9	N	36					82
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	221	1	2274	2	N	26					108
							29	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 27,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	2	N	71					205
							78	9									
02	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	28	1	1498	2	N	33	185	1			53
							36	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	31	1	1967	2	N	54					107
							59	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	30	1	1796	2	N	20					127
							22	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	23					150
							25	9									
06	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	30	1	1767	2	N	12					162
							13	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	31	1	1914	2	N	27					189
							30	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	20					209
							22	9									
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	30	1	1689	2	N	16					225
							18	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	31	1	1867	2	N	27	191	1			61
							30	9									
11	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	30	1	1615	2	N	8					69
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 20,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	2	6	9	N	5					50
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1247	2	28	9	N	25					75
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1359	2	34	9	N	31					106
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12					118
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1421	2	17	9	N	15					133
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	N	15					148
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1393	2	22	9	N	20					168
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1404	2	22	9	N	20					188
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	N	15					203
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	N	14					217
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1323	2	12	9	N	11					228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 15,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1293	2	30	9	N	27					67
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1156	2	25	9	N	23					90
03	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1284	2	39	9	N	35					125
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1230	2	15	9	N	14					139
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23					162
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1249	2	24	9	N	22					184
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1270	2	22	9	N	20					204
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7	183	1			28
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1220	2	17	9	N	15					43
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17					60
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1208	2	14	9	N	13					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 13,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1836	2	12	9	N	11					140
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	N	14					154
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1891	2	17	9	N	15					169
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1797	2	17	9	N	15					184
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1840	2	127	9	N	115	186	1			113
06	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1720	2	11	9	N	10	59	1			64
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1799	2	17	9	N	15					79
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	2	17	9	N	15					94
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1656	2	20	9	N	18					112
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1666	2	8	9	N	7					119
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	10	1	1719	2	N	15					134
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 19,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2058	2	22	9	N	20					175
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1869	2	33	9	N	30					205
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2177	2	51	9	N	46	184	1			67
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2016	2	7	9	N	6					73
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2092	2	35	9	N	32					105
06	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	2036	2	21	9	N	19					124
07	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2047	2	14	9	N	13					137
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5					142
09	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1865	2	9	9	N	8					150
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1927	2	26	9	N	24					174
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1799	2	1	9	N	1					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	N	6					150
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	894	2	13	9	N	12					162
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					165
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	892	2	32	9	N	29					194
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	990	2	1	9	N	1	177	1			18
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	938	2	4	9	N	4					22
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	948	2	6	9	N	5					27
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	N	11					38
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4					42
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	986	2	9	9	N	8					50
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	10	1	929	2	N	8					58
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2318	2	20	9	N	18					188
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8					196
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2360	2	54	9	N	49	183	1			62
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2256	2	17	9	N	15					77
05	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	2358	2	20	9	N	18					95
06	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2233	2	8	9	N	7					102
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2333	2	35	9	N	32					134
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2223	2	17	9	N	15					149
09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2169	2	17	9	N	15					164
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	N	16					180
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2168	2	19	9	N	17					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 25,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					176
02	1708	N	1390	-0-	-318	-0-	1390	2			N	-0-					176
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1989	2	2	9	N	2					178
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2157	2	134	9	N	122	187	1			113
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2101	2	41	9	N	37					150
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1859	2	15	9	N	14					164
07	2356	N	1883	-0-	-473	-0-	1869	2	14	9	N	13					177
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	N	7					184
09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1796	2	1	9	N	1					185
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1802	2	14	9	N	13	169	1			29
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	10	1	1712	2	N	5					34
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 20,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	N	23					193
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1898	2	48	9	N	44					237
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2075	2	41	9	N	37	212	1			62
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	2	20	9	N	18					80
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	2	30	9	N	27					107
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	N	13					120
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	2	20	9	N	18	37	1			101
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2088	2	32	9	N	29					130
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2030	2	25	9	N	23					153
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2024	2	13	9	N	12					165
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1930	2	45	9	N	41					206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 22,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	191	1	1627	2	N	17					94
							19	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	282	1	1516	2	N	24	29	1			89
							26	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	312	1	1639	2	N	23					112
							25	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	302	1	1645	2	N	20					132
							22	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	312	1	1706	2	N	20					152
							22	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	302	1	1641	2	N	23					175
							25	9									
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	312	1	1646	2	N	15					190
							17	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	312	1	1635	2	N	10	107	1			93
							11	9									
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	302	1	1603	2	N	20					113
							22	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	312	1	1622	2	N	13					126
							14	9									
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	302	1	1548	2	N	12	113	1			25
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 21,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	191	1	1882	2	N	6					48
							7	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	282	1	1646	2	N	27					75
							30	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	312	1	1825	2	N	32					107
							35	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	302	1	1859	2	N	18					125
							20	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	312	1	1968	2	N	37					162
							41	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	302	1	1855	2	N	27					189
							30	9									
07	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	312	1	1867	2	N	3	172	1			20
							3	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	312	1	1830	2	N	17					37
							19	9									
09	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	302	1	1833	2	N	21					58
							23	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	312	1	1835	2	N	20					78
							22	9									
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	302	1	1819	2	N	21					99
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 23,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	256	1	888	2	N	-0-					34
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	80	1	786	2	N	1					35
							1	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	871	2	23	9	N	21					56
04	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-					56
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					56
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	822	2	2	9	N	2					58
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					58
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					58
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					58
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	151	1	804	2	N	-0-					58
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	70	1	688	2	N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 9,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-					86
02	1008	N	757	-0-	-251	-0-	2	1	751	2	N	4					90
							4	9									
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	851	2	11	9	N	10					100
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	799	2	2	9	N	2					102
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					105
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					105
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	761	2	4	9	N	4					109
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	N	11					120
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					123
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	N	-0-	74	1			49
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	251	1	742	2	N	4					53
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2728	2	25	9	N	23					152
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2518	2	53	9	N	48					200
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2750	2	57	9	N	52	175	1			77
04	2670	N	2621	-0-	-49	-0-	2602	2	19	9	N	17					94
05	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2581	2	29	9	N	26					120
06	2730	N	2539	-0-	-191	-0-	2509	2	30	9	N	27					147
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2606	2	24	9	N	22					169
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2621	2	18	9	N	16					185
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2529	2	22	9	N	20					205
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2582	2	21	9	N	19					224
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	N	24	185	1			63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 28,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

COLE 66 WELL #: 1 RRCID -> 245146 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	191	1	750	2	N	10					163
							11	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	282	1	648	2	N	15					178
							17	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	312	1	839	2	N	21	160	1			39
							23	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	302	1	818	2	N	21					60
							23	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	312	1	859	2	N	5					65
							6	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	302	1	833	2	N	5					70
							6	9									
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	312	1	838	2	N	5					75
							6	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	312	1	852	2	N	15					90
							17	9									
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	302	1	808	2	N	17					107
							19	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	312	1	830	2	N	13					120
							14	9									
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	302	1	783	2	N	9					129
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	186	1	870	2	N	6					78
							7	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	282	1	834	2	N	7					85
							8	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	N	4					89
							4	9									
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	151	1	836	2	N	5					94
							6	9									
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	221	1	858	2	N	8					102
							9	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	231	1	840	2	N	5					107
							6	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	312	1	872	2	N	8					115
							9	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	312	1	868	2	N	7					122
							8	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	293	1	808	2	N	-0-					122
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	312	1	812	2	N	2					124
							2	9									
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	302	1	781	2	N	5					129
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	287	1	3141	2	N	42	188	1			110
							46	9									
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	422	1	3294	2	N	24					134
							26	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	468	1	3062	2	N	-0-					134
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	452	1	3293	2	N	-0-					134
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	468	1	3345	2	N	13					147
							14	9									
06	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	452	1	3297	2	N	14					161
							15	9									
07	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	468	1	3356	2	N	5					166
							6	9									
08	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	468	1	3327	2	N	13					179
							14	9									
09	3750	X	3543	-0-	-207	-0-	452	1	3085	2	N	5					184
							6	9									
10	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	468	1	3285	2	N	-0-					184
11	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	450	1	3143	2	N	-0-	5	5			179
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 40,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	151	1	2141	2	N	1					168
							1	9									
02	2268	N	1949	-0-	-319	-0-	1949	2			N	-0-					168
03	2511	N	2085	-0-	-426	-0-	2073	2	12	9	N	11					179
04	2220	N	1903	-0-	-317	-0-	1894	2	9	9	N	8					187
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	N	5					192
06	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			N	-0-					192
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9	9	N	8					200
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6	174	1			32
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	N	24					56
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	181	1	2105	2	N	12					68
							13	9									
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	302	1	2030	2	N	11					79
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 23,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	2	2	9	N	2					94
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1176	2	1	9	N	1					95
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20	9	N	18					113
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1191	2	8	9	N	7					120
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					124
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1225	2	20	9	N	18					142
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1265	2	21	9	N	19					161
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	N	22					183
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	2	30	9	N	27					210
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1300	2	21	9	N	19	181	1			48
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 13,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2427	2	2	9	N	2					80
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2206	2	26	9	N	24					104
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2420	2	23	9	N	21					125
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	2254	2	21	9	N	19					144
05	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2313	2	11	9	N	10					154
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2269	2	25	9	N	23					177
07	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2341	2	14	9	N	13					190
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2327	2	15	9	N	14					204
09	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2254	2	6	9	N	5	182	1			27
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	N	16					43
11	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2243	2	10	9	N	9					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 25,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	261	1	1550	2	N	13					171
							14	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	101	1	1415	2	N	7					178
							8	9									
03	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1566	2	9	9	N	8					186
04	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1488	2	15	9	N	14					200
05	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1570	2	7	9	N	6					206
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1488	2	8	9	N	7					213
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1536	2	8	9	N	7					220
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	2	6	9	N	5					225
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1458	2	14	9	N	13					238
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	171	1	1491	2	N	16	186	1			68
							18	9									
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	302	1	1444	2	N	8					76
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 17,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	302	1	1850	2	N	19					170
							21	9									
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	80	1	1721	2	N	6					176
							7	9									
03	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	10	1	1911	2	N	14					190
							15	9									
04	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	1842	2	18	9	N	16					206
05	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1845	2	12	9	N	11	181	1			36
06	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	1466	2	4	9	N	4					40
07	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1633	2	3	9	N	3					43
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1805	2	24	9	N	22					65
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6					71
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	151	1	1635	2	N	11					82
							12	9									
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	302	1	1627	2	N	12					94
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 19,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2564	2	2	9	N	2					112
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2258	2	42	9	N	38					150
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2486	2	52	9	N	47					197
04	2490	N	2444	-0-	-46	-0-	2424	2	20	9	N	18					215
05	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2513	2	23	9	N	21	188	1			48
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2508	2	30	9	N	27					75
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2582	2	13	9	N	12					87
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2533	2	22	9	N	20					107
09	2550	N	2480	-0-	-70	-0-	2458	2	22	9	N	20					127
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2492	2	14	9	N	13					140
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2317	2	26	9	N	24					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	2490	2	47	9	N	43					217
02	2520	X	2137	-0-	-383	-0-	2090	2	47	9	N	43	190	1			70
03	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	2393	2	39	9	N	35					105
04	2730	X	2359	-0-	-371	-0-	2324	2	35	9	N	32					137
05	2821	X	2524	-0-	-297	-0-	2478	2	46	9	N	42					179
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2448	2	45	9	N	41					220
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2458	2	41	9	N	37	186	1			71
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	10	1	2441	2	N	34					105
							37	9									
09	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	2326	2	40	9	N	36					141
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2360	2	28	9	N	25					166
11	2400	N	2339	-0-	-61	-0-	2297	2	42	9	N	38					204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 26,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	2	11	9	N	10					95
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	N	15					110
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1823	2	14	9	N	13					123
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1726	2	57	9	N	52					175
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1803	2	46	9	N	42	149	1			68
06	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1734	2	15	9	N	14					82
07	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1770	2	18	9	N	16					98
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	N	13					111
09	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1688	2	11	9	N	10					121
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1721	2	17	9	N	15					136
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	10	1	1633	2	N	8	95	1			49
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 19,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2177	2	64	9	N	58					190
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1992	2	46	9	N	42	187	1			45
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2170	2	52	9	N	47					92
04	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2095	2	25	9	N	23					115
05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2153	2	33	9	N	30					145
06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2075	2	43	9	N	39					184
07	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2153	2	29	9	N	26					210
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	N	24	188	1			46
09	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2036	2	24	9	N	22					68
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2115	2	34	9	N	31					99
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	1988	2	28	9	N	25					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 23,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	191	1	896	2	N	5					172
							6	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	282	1	804	2	N	10					182
							11	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	312	1	947	2	N	13	63	1			132
							14	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	302	1	971	2	N	13					145
							14	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	312	1	1003	2	N	18					163
							20	9									
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	302	1	893	2	N	7					170
							8	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	312	1	945	2	N	13					183
							14	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	312	1	981	2	N	7					190
							8	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	302	1	926	2	N	8					198
							9	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	312	1	926	2	N	17	92	1			123
							19	9									
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	302	1	857	2	N	8					131
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 13,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2565	2	2	9	N	2					161
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2346	2	24	9	N	22					183
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2550	2	61	9	N	55	191	1			47
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2430	2	57	9	N	52					99
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2616	2	98	9	N	89					188
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2462	2	44	9	N	40	175	1			53
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2528	2	33	9	N	30					83
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2472	2	36	9	N	33					116
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2377	2	26	9	N	24					140
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2445	2	25	9	N	23					163
*11	3000	N	3088	-0-	88	88	302	1	2758	2	N	25	149	1			39
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2488	2	20	9	N	18					175
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2263	2	30	9	N	27					202
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2638	2	31	9	N	28	195	1			35
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2548	2	32	9	N	29					64
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2683	2	33	9	N	30					94
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2580	2	25	9	N	23					117
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2598	2	29	9	N	26					143
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2469	2	21	9	N	19					162
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2393	2	23	9	N	21	159	1			24
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2412	2	24	9	N	22					46
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	231	1	2220	2	N	19					65
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 27,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1601	2	18	9	N	16					175
02	1456	N	1416	-0-	-40	-0-	1384	2	32	9	N	29					204
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1616	2	45	9	N	41	183	1			62
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1489	2	18	9	N	16					78
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1404	2	8	9	N	7					85
06	1620	N	1376	-0-	-244	-0-	1359	2	17	9	N	15					100
07	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1392	2	11	9	N	10					110
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4					114
09	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1360	2	12	9	N	11					125
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1385	2	11	9	N	10					135
11	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1179	2	4	9	N	4					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 15,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	302	1	1372	2	N	20					223
							22	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	171	1	1231	2	N	7					230
							8	9									
03	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1373	2	18	9	N	16					246
04	1650	N	1327	-0-	-323	-0-	1299	2	28	9	N	25	188	1			83
05	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1374	2	21	9	N	19					102
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1335	2	22	9	N	20					122
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	N	20					142
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	2	24	9	N	22					164
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1326	2	9	9	N	8					172
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1348	2	20	9	N	18					190
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	10	1	1286	2	N	17					207
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2224	2	14	9	N	13					137
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2018	2	2	9	N	2					139
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2213	2	45	9	N	41					180
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2164	2	15	9	N	14					194
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2286	2	17	9	N	15	182	1			27
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2278	2	17	9	N	15					42
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2060	2	14	9	N	13					55
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7					62
09	2070	N	1822	-0-	-248	-0-	1813	2	9	9	N	8					70
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1811	2	9	9	N	8					78
11	1920	N	1794	-0-	-126	-0-	1775	2	19	9	N	17					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 22,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	31	1	1684	2	N	2					80
							2	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	28	1	1527	2	N	10					90
							11	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1688	2	N	47					137
							52	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	30	1	1610	2	N	23					160
							25	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	31	1	1681	2	N	40					200
							44	9									
06	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	30	1	1605	2	N	14					214
							15	9									
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	31	1	1666	2	N	9	180	1			43
							10	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1629	2	N	22					65
							24	9									
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	30	1	1562	2	N	17					82
							19	9									
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	N	17					99
							19	9									
11	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	30	1	1564	2	N	13					112
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 18,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1985	2	33	9	N	30					145
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1746	2	22	9	N	20					165
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1999	2	26	9	N	24					189
04	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	1898	2	18	9	N	16					205
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9	185	1			29
06	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1831	2	17	9	N	15					44
07	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1916	2	20	9	N	18					62
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1903	2	14	9	N	13					75
09	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1818	2	11	9	N	10					85
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1849	2	15	9	N	14					99
11	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1803	2	17	9	N	15					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 20,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	312	1	1657	2	N	-0-					145
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	251	1	1486	2	N	17					162
							19	9									
03	1984	N	1667	-0-	-317	-0-	1633	2	34	9	N	31					193
04	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1553	2	24	9	N	22					215
05	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1618	2	9	9	N	8	186	1			37
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1557	2	34	9	N	31					68
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1585	2	17	9	N	15					83
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1584	2	28	9	N	25					108
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1506	2	37	9	N	34					142
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	70	1	1576	2	N	8					150
							9	9									
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	302	1	1527	2	N	23					173
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 18,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2330	-0-	-88	-0-	30	1	2281	2	N	17					169
							19	9									
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	211	1	2082	2	N	20	151	1			38
							22	9									
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	221	1	2267	2	N	38					76
							42	9									
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	302	1	2137	2	N	16					92
							18	9									
05	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	312	1	2231	2	N	25					117
							28	9									
06	2460	N	2304	-0-	-156	-0-	302	1	1985	2	N	15					132
							17	9									
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	312	1	1987	2	N	16	51	1			97
							18	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	312	1	1838	2	N	7					104
							8	9									
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	302	1	2279	2	N	33					137
							36	9									
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	312	1	2052	2	N	8					145
							9	9									
11	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	302	1	1768	2	N	12					157
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 26,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2766	2	28	9	N	25					72
02	2576	X	2575	-0-	-1	-0-	2547	2	28	9	N	25					97
03	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2750	2	26	9	N	24					121
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2668	2	78	9	N	71					192
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2848	2	31	9	N	28					220
06	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2601	2	21	9	N	19	176	1			63
07	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	2717	2	25	9	N	23					86
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2711	2	25	9	N	23					109
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2601	2	25	9	N	23					132
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2684	2	25	9	N	23					155
*11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	241	1	2594	2	N	21	119	1			57
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 30,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1					182
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	N	30	174	1			38
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2039	2	26	9	N	24					62
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1975	2	21	9	N	19					81
05	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2028	2	20	9	N	18					99
06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1946	2	13	9	N	12					111
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	1985	2	17	9	N	15					126
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	N	10					136
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1933	2	17	9	N	15					151
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1943	2	11	9	N	10					161
11	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1882	2	14	9	N	13					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 21,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	2	6	9	N	5					179
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	N	8					187
03	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1850	2	9	9	N	8					195
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1753	2	35	9	N	32					227
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	186	1			41
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1751	2	13	9	N	12					53
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1788	2	8	9	N	7					60
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	2	7	9	N	6					66
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1754	2	3	9	N	3					69
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	50	1	1787	2	N	9					78
							10	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	302	1	1682	2	N	5					83
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 19,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					153
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	701	2	30	9	N	27					180
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					180
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	744	2	6	9	N	5					185
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	792	2	6	9	N	5					190
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	706	2	11	9	N	10					200
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	779	2	14	9	N	13	180	1			33
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15					48
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9					57
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					65
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	729	2	8	9	N	7					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	2	17	9	N	15					135
02	1540	N	1385	-0-	-155	-0-	1383	2	2	9	N	2					137
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1691	2	66	9	N	60					197
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1488	2	11	9	N	10					207
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13	9	N	12					219
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1652	2	45	9	N	41	182	1			78
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	2	9	9	N	8					86
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1620	2	17	9	N	15					101
09	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	1414	2	17	9	N	15					116
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	N	15					131
11	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	1317	2	3	9	N	3					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	191	1	462	2	N	11					54
							12	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	282	1	447	2	N	-0-					54
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	312	1	513	2	N	19					73
							21	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	302	1	389	2	N	3					76
							3	9									
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	312	1	446	2	N	-0-					76
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	302	1	504	2	N	12					88
							13	9									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	312	1	461	2	N	13					101
							14	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	312	1	374	2	N	7					108
							8	9									
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	302	1	385	2	N	-0-					108
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	312	1	494	2	N	35					143
							39	9									
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	302	1	457	2	N	2	81	1			64
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	312	1	1375	2	N	19					97
							21	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	162	1	1207	2	N	14					111
							15	9									
03	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1355	2	32	9	N	29					140
04	1650	N	1339	-0-	-311	-0-	1322	2	17	9	N	15					155
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	N	15					170
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1296	2	18	9	N	16					186
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1335	2	25	9	N	23					209
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1316	2	24	9	N	22	182	1			49
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1277	2	28	9	N	25					74
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	N	22					96
							24	9									
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	302	1	1244	2	N	18					114
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 15,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	186	1	667	2	N	4					67
							4	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	282	1	519	2	N	11					78
							12	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	312	1	555	2	N	6					84
							7	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	302	1	561	2	N	13					97
							14	9									
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	312	1	557	2	N	3					100
							3	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	302	1	570	2	N	7					107
							8	9									
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	312	1	558	2	N	3					110
							3	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	312	1	550	2	N	7					117
							8	9									
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	302	1	495	2	N	3					120
							3	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	312	1	478	2	N	2					122
							2	9									
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	302	1	519	2	N	7					129
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1176	2	12	9	N	11					195
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	282	1	1088	2	N	17	157	1			55
							19	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	312	1	1143	2	N	7					62
							8	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	302	1	1087	2	N	10					72
							11	9									
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	312	1	1122	2	N	15					87
							17	9									
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	302	1	1057	2	N	8					95
							9	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	312	1	1159	2	N	12					107
							13	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	312	1	1188	2	N	13	15	1			105
							14	9									
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	302	1	1146	2	N	19					124
							21	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	312	1	1141	2	N	6					130
							7	9									
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	302	1	1114	2	N	9					139
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1794	2	45	9	N	41					200
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	2	4	9	N	4	181	1			23
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1808	2	41	9	N	37					60
04	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1751	2	9	9	N	8					68
05	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1732	2	11	9	N	10					78
06	1800	N	1529	-0-	-271	-0-	1517	2	12	9	N	11					89
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1777	2	25	9	N	23					112
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1752	2	14	9	N	13					125
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1657	2	10	9	N	9					134
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1624	2	14	9	N	13					147
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1670	2	8	9	N	7					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	191	1	757	2	N	1					110
							1	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	282	1	684	2	N	12					122
							13	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	312	1	834	2	N	10	27	1			105
							11	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	302	1	812	2	N	20					125
							22	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	312	1	830	2	N	23	93	1			55
							25	9									
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	302	1	772	2	N	2					57
							2	9									
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	312	1	803	2	N	10					67
							11	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	312	1	744	2	N	10					77
							11	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	302	1	772	2	N	13					90
							14	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	312	1	779	2	N	10					100
							11	9									
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	302	1	724	2	N	5					105
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	282	1	1120	2	N	13					107
							14	9									
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	151	1	1035	2	N	11					118
							12	9									
03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1138	2	10	9	N	9					127
04	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	9	1	1093	2	N	14					141
							15	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4					145
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1006	2	9	9	N	8					153
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1077	2	21	9	N	19					172
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	N	6					178
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2					180
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	2	13	9	N	12					192
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	302	1	1044	2	N	7					199
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	191	1	1257	2	N	47					100
							52	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	282	1	1208	2	N	15					115
							17	9									
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	312	1	2167	2	N	54					169
							59	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	302	1	1908	2	N	20					189
							22	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	312	1	1935	2	N	34	188	1			35
							37	9									
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	302	1	1766	2	N	25					60
							28	9									
07	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	312	1	1867	2	N	29					89
							32	9									
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	312	1	1818	2	N	30					119
							33	9									
09	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	302	1	1754	2	N	23					142
							25	9									
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	312	1	1698	2	N	-0-					142
11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	302	1	1723	2	N	-0-					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					149
02	1764	N	1694	-0-	-70	-0-	1694	2			N	-0-					149
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					149
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	2	25	9	N	23					172
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	N	11					183
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1845	2	1	9	N	1	55	1			129
07	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-	71	1			58
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					58
09	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			N	-0-	2	5			56
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					56
11	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	15	1	1661	2	N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 20,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					62
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	896	2	18	9	N	16					78
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	957	2	84	9	N	76					154
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	919	2	6	9	N	5					159
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	947	2	23	9	N	21					180
06	1020	N	883	-0-	-137	-0-	866	2	17	9	N	15					195
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	937	2	11	9	N	10					205
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	N	6	186	1			25
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	928	2	13	9	N	12					37
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	941	2	19	9	N	17					54
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 10,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	N	5					102
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	476	2	6	9	N	5					107
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	541	2	14	9	N	13					120
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	575	2	33	9	N	30					150
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	N	3	130	1			23
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	N	8					31
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	N	4					35
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7					42
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					45
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	1					46
							1	9									
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	587	2	4	9	N	4					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	2	11	9	N	10					124
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1483	2	13	9	N	12					136
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1641	2	13	9	N	12					148
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1562	2	14	9	N	13					161
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	2	8	9	N	7	115	1			53
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1561	2	15	9	N	14					67
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1621	2	2	9	N	2					69
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1	2	1			68
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	2	3	9	N	3					71
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	N	7					78
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	251	1	1495	2	N	12					90
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2	24	9	N	22					209
02	2576	X	2404	-0-	-172	-0-	2392	2	12	9	N	11	187	1			33
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2603	2	74	9	N	67					100
04	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	2398	2	28	9	N	25					125
05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	2551	2	41	9	N	37					162
06	2580	N	2462	-0-	-118	-0-	2432	2	30	9	N	27					189
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2498	2	34	9	N	31					220
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2382	2	61	9	N	55	189	1			86
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2667	2	42	9	N	38					124
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2637	2	29	9	N	26					150
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2435	2	39	9	N	35					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 28,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	312	1	875	2	N	-0-					15
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	171	1	795	2	N	9					24
							10	9									
03	1178	N	864	-0-	-314	-0-	831	2	33	9	N	30					54
04	1140	N	762	-0-	-378	-0-	752	2	10	9	N	9					63
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1					64
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	804	2	7	9	N	6					70
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	2	12	9	N	11					81
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	N	6					87
09	810	N	625	-0-	-185	-0-	622	2	3	9	N	3					90
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	749	2	24	9	N	22					112
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					27
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	684	2	20	9	N	18					45
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1612	2	28	9	N	25					70
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1505	2	32	9	N	29					99
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14					113
06	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	1297	2	20	9	N	18					131
07	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1326	2	13	9	N	12					143
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1249	2	18	9	N	16					159
09	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1149	2	20	9	N	18	152	1			25
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	7	1	1155	2	N	9					34
							10	9									
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	27	1	1128	2	N	11					45
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	312	1	912	2	N	25	183	1			43
							28	9									
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	171	1	839	2	N	-0-					43
03	1240	N	900	-0-	-340	-0-	888	2	12	9	N	11					54
04	1200	N	884	-0-	-316	-0-	859	2	25	9	N	23					77
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13					90
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	871	2	14	9	N	13					103
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	893	2	12	9	N	11					114
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	2	13	9	N	12					126
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12					138
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	141	1	867	2	N	10					148
							11	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	302	1	850	2	N	13					161
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	N	4	179	1			65
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	2	8	9	N	7					72
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1					73
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					73
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					73
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					73
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	470	2	28	9	N	25					98
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					103
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					103
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					103
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1860	2	N	20					70
							22	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	282	1	1697	2	N	37					107
							41	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	312	1	1898	2	N	34	54	1			87
							37	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	302	1	1862	2	N	33					120
							36	9									
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	312	1	1915	2	N	34					154
							37	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	302	1	1860	2	N	23	131	1			46
							25	9									
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	312	1	1910	2	N	28					74
							31	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	312	1	1925	2	N	35					109
							39	9									
09	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	302	1	1843	2	N	29					138
							32	9									
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	312	1	1854	2	N	16					154
							18	9									
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	302	1	1789	2	N	47					201
							52	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	287	1	1859	2	N	12					70
							13	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	422	1	1724	2	N	30					100
							33	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	468	1	1774	2	N	15					115
							17	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	452	1	1717	2	N	9					124
							10	9									
05	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	468	1	1774	2	N	4	90	1			38
							4	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	452	1	1801	2	N	10					48
							11	9									
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	468	1	1843	2	N	4					52
							4	9									
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	347	1	1846	2	N	3					55
							3	9									
09	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	452	1	1749	2	N	15					70
							17	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	407	1	1768	2	N	22					92
							24	9									
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	452	1	1694	2	N	17					109
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 24,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1734	2	N	37					137
							41	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	282	1	1568	2	N	21	39	1			119
							23	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	312	1	1644	2	N	26					145
							29	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	302	1	1610	2	N	20					165
							22	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	312	1	1725	2	N	12					177
							13	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	302	1	1636	2	N	15					192
							17	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	312	1	1713	2	N	8	61	1			139
							9	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	312	1	1673	2	N	1					140
							1	9									
09	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	302	1	1621	2	N	10					150
							11	9									
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	312	1	1640	2	N	6	96	1			60
							7	9									
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	302	1	1564	2	N	3					63
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 21,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					144
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	N	3					147
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2310	2	136	9	N	124	187	1			84
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2180	2	39	9	N	35					119
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2269	2	11	9	N	10					129
06	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2200	2	17	9	N	15	69	1			75
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	49	1	2261	2	N	19					94
							21	9									
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	312	1	2238	2	N	15					109
							17	9									
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	302	1	2147	2	N	13					122
							14	9									
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	312	1	2149	2	N	17					139
							19	9									
11	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	302	1	2061	2	N	9					148
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 25,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	191	1	2090	2	N	25	179	1			51
							28	9									
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	282	1	1969	2	N	42					93
							46	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	312	1	1986	2	N	37					130
							41	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	302	1	2029	2	N	48					178
							53	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	312	1	2052	2	N	38	98	1			118
							42	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	302	1	1979	2	N	42					160
							46	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	312	1	2110	2	N	29					189
							32	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	312	1	2028	2	N	32	143	1			78
							35	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	302	1	1951	2	N	31					109
							34	9									
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	312	1	2023	2	N	33					142
							36	9									
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	302	1	1903	2	N	35					177
							39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 25,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3272	2	28	9	N	25					100
02	3136	X	2984	-0-	-152	-0-	2974	2	10	9	N	9					109
03	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3289	2	56	9	N	51					160
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3330	2	70	9	N	64	184	1			40
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3542	2	28	9	N	25					65
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3365	2	24	9	N	22					87
07	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3272	2	14	9	N	13					100
08	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3364	2	24	9	N	22					122
09	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3307	2	19	9	N	17					139
10	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3431	2	11	9	N	10					149
11	3390	X	3250	-0-	-140	-0-	3220	2	30	9	N	27					176
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 36,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	N	2					60
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	1606	2	1	9	N	1					61
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1898	2	36	9	N	33					94
04	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1817	2	18	9	N	16					110
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	2	11	9	N	10					120
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1823	2	41	9	N	37					157
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1942	2	36	9	N	33					190
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1924	2	26	9	N	24					214
09	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1813	2	23	9	N	21	183	1			52
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1756	2	7	9	N	6					58
11	1890	N	1510	-0-	-380	-0-	1508	2	2	9	N	2					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 20,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	312	1	1767	2	N	51					258
							56	9									
02	1904	N	1816	-0-	-88	-0-	161	1	1647	2	N	7	192	1			73
							8	9									
03	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	1792	2	17	9	N	15					88
04	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	1698	2	21	9	N	19					107
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	N	7					114
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1706	2	7	9	N	6					120
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1732	2	15	9	N	14					134
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1744	2	10	9	N	9					143
09	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1663	2	19	9	N	17					160
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	101	1	1671	2	N	29					189
							32	9									
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	302	1	1645	2	N	23	180	1			32
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1947	2	61	9	N	55					209
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1798	2	26	9	N	24	186	1			47
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1945	2	52	9	N	47					94
04	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1870	2	25	9	N	23					117
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1899	2	25	9	N	23					140
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1814	2	22	9	N	20					160
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	N	22					182
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	2	12	9	N	11	172	1			21
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	N	17					38
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1865	2	19	9	N	17					55
11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1808	2	22	9	N	20					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	312	1	885	2	N	-0-					77
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	181	1	823	2	N	-0-					77
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					77
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					77
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					77
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	2	9	9	N	8					85
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					89
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					89
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10					99
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					106
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	151	1	1124	2	N	13					190
							14	9									
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1014	2	42	9	N	38	189	1			39
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1158	2	7	9	N	6					45
04	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1060	2	1	9	N	1					46
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					51
06	1140	N	908	-0-	-232	-0-	904	2	4	9	N	4					55
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10					65
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	N	9					74
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					74
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	161	1	1153	2	N	3					77
							3	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	302	1	1111	2	N	12					89
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	30	1	2364	2	N	15					145
							17	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	282	1	1822	2	N	19	20	1			144
							21	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	312	1	1918	2	N	10	69	1			85
							11	9									
04	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	302	1	1908	2	N	10					95
							11	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	312	1	2013	2	N	17					112
							19	9									
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	302	1	2087	2	N	11	55	1			68
							12	9									
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	312	1	2022	2	N	4					72
							4	9									
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	312	1	2088	2	N	22					94
							24	9									
09	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	302	1	2048	2	N	5					99
							6	9									
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	312	1	2073	2	N	13					112
							14	9									
11	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	302	1	1892	2	N	11	70	1			53
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 25,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	191	1	1861	2	N	14					196
							15	9									
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	282	1	1619	2	N	16	185	1			27
							18	9									
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	312	1	2111	2	N	-0-					27
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	302	1	1995	2	N	8					35
							9	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	312	1	2034	2	N	-0-					35
06	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	302	1	1942	2	N	-0-					35
07	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	312	1	1986	2	N	7					42
							8	9									
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	312	1	1953	2	N	-0-					42
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	302	1	1881	2	N	-0-					42
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	312	1	1896	2	N	15					57
							17	9									
11	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	302	1	1821	2	N	17					74
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 24,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	N	25					157
							28	9									
02	1288	N	920	-0-	-368	-0-	918	2	2	9	N	2					159
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					159
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1001	2	4	9	N	4					163
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	N	6					169
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1056	2	18	9	N	16					185
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	N	7					192
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1067	2	11	9	N	10					202
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1052	2	3	9	N	3					205
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	111	1	1045	2	N	6					211
							7	9									
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	302	1	1036	2	N	10					221
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 11,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					175
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	1449	2			N	-0-					175
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					175
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1543	2	86	9	N	78	187	1			66
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1655	2	11	9	N	10					76
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1569	2	13	9	N	12	3	1			85
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1615	2	8	9	N	7					92
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	N	18					110
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1491	2	4	9	N	4					114
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1470	2	N	11					125
							12	9									
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	302	1	1414	2	N	8					133
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 17,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					65
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2500	2	9	9	N	8					73
03	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2680	2	34	9	N	31					104
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2549	2	173	9	N	157	186	1			75
05	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2702	2	25	9	N	23					98
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2727	2	29	9	N	26					124
07	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2708	2	26	9	N	24					148
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2708	2	26	9	N	24					172
09	2760	N	2614	-0-	-146	-0-	2586	2	28	9	N	25					197
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2603	2	21	9	N	19					216
*11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	251	1	2454	2	N	21	158	1			79
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 29,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	191	1	1433	2	N	24					133
							26	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	282	1	1269	2	N	26					159
							29	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	312	1	1382	2	N	15	120	1			54
							17	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	302	1	1292	2	N	21					75
							23	9									
05	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	312	1	1295	2	N	37					112
							41	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	302	1	1389	2	N	32					144
							35	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	312	1	1438	2	N	16	130	1			30
							18	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	312	1	1428	2	N	28					58
							31	9									
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	302	1	1360	2	N	24					82
							26	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	312	1	1383	2	N	15					97
							17	9									
11	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	302	1	1333	2	N	36	85	1			48
							40	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 18,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	191	1	1043	2	N	9	77	1			39
							10	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	282	1	1224	2	N	30					69
							33	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	312	1	1240	2	N	16					85
							18	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	302	1	1246	2	N	4					89
							4	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	312	1	1297	2	N	5					94
							6	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	302	1	1226	2	N	20					114
							22	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	312	1	1265	2	N	11					125
							12	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	312	1	1202	2	N	-0-					125
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	302	1	1185	2	N	9					134
							10	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	312	1	1214	2	N	-0-					134
11	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	302	1	989	2	N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 16,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2423	2	24	9	N	22					124
02	2184	N	1863	-0-	-321	-0-	1799	2	64	9	N	58					182
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2	1	2927	2	N	87					269
							96	9									
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2804	2	73	9	N	66	186	1			149
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	N	21					170
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2489	2	68	9	N	62					232
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2939	2	68	9	N	62	187	1			107
08	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2970	2	52	9	N	47					154
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2779	2	40	9	N	36					190
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2821	2	54	9	N	49	188	1			51
*11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2656	2	48	9	N	44					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 29,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	312	1	608	2	N	-0-					79
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	171	1	592	2	N	-0-					79
03	775	N	596	-0-	-179	-0-	590	2	6	9	N	5					84
04	900	N	562	-0-	-338	-0-	562	2			N	-0-					84
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					84
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					86
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	N	2					88
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2					90
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	699	2	37	9	N	34	20	1			104
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					104
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	302	1	660	2	N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	201	1	1170	2	N	-0-					98
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	191	1	1162	2	N	24					122
							26	9									
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1264	2	8	9	N	7					129
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1188	2	11	9	N	10					139
05	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1260	2	3	9	N	3					142
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1193	2	6	9	N	5					147
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1230	2	2	9	N	2					149
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1220	2	32	9	N	29					178
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1179	2	2	9	N	2					180
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	10	1	1111	2	N	-0-					180
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1130	2	10	9	N	9					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3228	2	12	9	N	11					168
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2975	2	63	9	N	57	174	1			51
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3287	2	55	9	N	50					101
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3145	2	28	9	N	25					126
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3268	2	40	9	N	36					162
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3160	2	14	9	N	13					175
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3192	2	42	9	N	38					213
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3230	2	22	9	N	20					233
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3044	2	18	9	N	16	186	1			63
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3227	2	41	9	N	37					100
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3124	2	21	9	N	19					119
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 35,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	4					27
							4	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	2	N	20					47
							22	9									
03	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	31	1	1305	2	N	16					63
							18	9									
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	30	1	1241	2	N	9					72
							10	9									
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	2	N	13					85
							14	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	14					99
							15	9									
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	31	1	1258	2	N	10					109
							11	9									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1257	2	N	6					115
							7	9									
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	30	1	1226	2	N	9					124
							10	9									
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	10					134
							11	9									
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	8					142
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5					121
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	565	2	9	9	N	8					129
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	639	2	21	9	N	19					148
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1					149
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	628	2	11	9	N	10					159
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	567	2	6	9	N	5					164
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	589	2	11	9	N	10					174
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					181
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	539	2	6	9	N	5					186
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8					194
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12	191	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	9					116
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1465	2	12	9	N	11					127
03	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1597	2	13	9	N	12					139
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1504	2	31	9	N	28					167
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1603	2	10	9	N	9					176
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1528	2	12	9	N	11	146	1			41
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1563	2	20	9	N	18					59
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	N	10					69
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1486	2	4	9	N	4					73
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	2	11	9	N	10					83
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	251	1	1418	2	N	8					91
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1702	2	31	9	N	28					251
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	N	7					258
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2068	2	12	9	N	11					269
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1938	2	37	9	N	34					303
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1	182	1			122
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1872	2	14	9	N	13					135
07	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1916	2	15	9	N	14					149
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1903	2	7	9	N	6					155
09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1822	2	1	9	N	1					156
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1824	2	10	9	N	9					165
11	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	10	1	1727	2	N	11					176
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 20,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-					60
02	784	N	417	-0-	-367	-0-	31	1	386	2	N	-0-					60
03	868	N	389	-0-	-479	-0-	20	1	369	2	N	-0-					60
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					61
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1					62
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	N	6					68
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	497	2	4	9	N	4					72
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	2	4	9	N	4					76
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1					77
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1143	2	56	9	N	51	184	1			19
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					20
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1119	2	31	9	N	28					48
04	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1058	2	6	9	N	5					53
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1045	2	17	9	N	15					68
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	967	2	19	9	N	17					85
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	953	2	15	9	N	14					99
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10					109
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	888	2	9	9	N	8					117
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10					127
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	942	2	8	9	N	7					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3522	2	35	9	N	32					145
02	3276	X	3084	-0-	-192	-0-	3049	2	35	9	N	32					177
03	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3373	2	34	9	N	31					208
04	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	3157	2	35	9	N	32	182	1			58
05	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3362	2	46	9	N	42					100
06	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3258	2	28	9	N	25					125
07	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	3293	2	33	9	N	30					155
08	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	3270	2	33	9	N	30					185
09	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	3177	2	2	9	N	2					187
10	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3278	2	59	9	N	54	186	1			55
11	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	3062	2	35	9	N	32					87
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 36,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	2322	2	N	23					147
02	2212	N	2189	-0-	-23	-0-	28 3	1 9	2158	2	N	3					150
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	31 72	1 9	2359	2	N	65					215
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	2271	2	N	17					232
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	2323	2	N	36	184	1			84
06	2370	N	2307	-0-	-63	-0-	30 14	1 9	2263	2	N	13					97
07	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	31 28	1 9	2304	2	N	25					122
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	2306	2	N	17					139
09	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	30 17	1 9	2183	2	N	15					154
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	2217	2	N	16					170
11	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	30 28	1 9	2182	2	N	25					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 25,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10					197
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	1167	2	7	9	N	6	185	1			18
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1298	2	11	9	N	10					28
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1194	2	24	9	N	22					50
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10					60
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1201	2	6	9	N	5					65
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1246	2	19	9	N	17					82
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3					85
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1179	2	17	9	N	15					100
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	2	15	9	N	14					114
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1190	2	12	9	N	11					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 13,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3824	2	6	9	N	5					220
02	3696	X	3448	-0-	-248	-0-	3448	2			N	-0-					220
03	4092	X	3415	-0-	-677	-0-	3415	2			N	-0-					220
04	3960	X	3673	-0-	-287	-0-	3636	2	37	9	N	34	174	1			80
05	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	3154	2	6	9	N	5					85
06	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3506	2	19	9	N	17					102
07	3813	X	3344	-0-	-469	-0-	3343	2	1	9	N	1					103
08	3782	X	3350	-0-	-432	-0-	3350	2			N	-0-					103
09	3660	X	3292	-0-	-368	-0-	3273	2	19	9	N	17					120
10	3658	X	3411	-0-	-247	-0-	3391	2	20	9	N	18					138
11	3540	X	3141	-0-	-399	-0-	3113	2	28	9	N	25					163
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 37,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2204	2	24	9	N	22					85
02	1932	N	1530	-0-	-402	-0-	1522	2	8	9	N	7					92
03	2139	N	1471	-0-	-668	-0-	1459	2	12	9	N	11					103
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					103
05	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	1140	2			N	-0-					103
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17					120
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1913	2	30	9	N	27					147
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	N	16					163
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1537	2	13	9	N	12					175
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	N	12					187
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1245	2	6	9	N	5					192
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 16,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	N	13					150
02	2548	N	2159	-0-	-389	-0-	2159	2			N	-0-					150
03	2821	N	2806	-0-	-15	-0-	2786	2	20	9	N	18					168
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2623	2	15	9	N	14					182
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2737	2	23	9	N	21					203
06	2730	N	2625	-0-	-105	-0-	2593	2	32	9	N	29					232
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2723	2	26	9	N	24	184	1			72
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2557	2	14	9	N	13					85
09	2640	N	2506	-0-	-134	-0-	2489	2	17	9	N	15					100
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2559	2	33	9	N	30					130
11	2490	N	2453	-0-	-37	-0-	2434	2	19	9	N	17					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 28,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2886	2	18	9	N	16	16	1			110
02	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2749	2	24	9	N	22					132
03	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3032	2	25	9	N	23					155
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	2899	2	24	9	N	22					177
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3041	2	25	9	N	23					200
06	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	2920	2	20	9	N	18					218
07	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2936	2	22	9	N	20	175	1			63
08	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2973	2	21	9	N	19					82
09	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	2843	2	22	9	N	20					102
10	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2910	2	23	9	N	21					123
11	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2410	2	2	9	N	2					125
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 31,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	N	8					114
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	N	13					127
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1771	2	75	9	N	68					195
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1628	2	13	9	N	12					207
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10					217
06	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	1741	2	33	9	N	30	182	1			65
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1835	2	11	9	N	10					75
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	N	17					92
09	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1590	2	6	9	N	5					97
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1639	2	22	9	N	20					117
11	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1297	2	11	9	N	10					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 17,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2925	2	28	9	N	25					48
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	2610	2	4	9	N	4					52
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2944	2	29	9	N	26					78
04	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	2783	2	15	9	N	14					92
05	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2922	2	19	9	N	17					109
06	2880	N	2790	-0-	-90	-0-	2759	2	31	9	N	28					137
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2925	2	22	9	N	20					157
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2757	2	11	9	N	10					167
09	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					167
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					167
*11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 30,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	N	7	5	1			167
02	1876	X	1671	-0-	-205	-0-	1671	2			N	-0-					167
03	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	1830	2	7	9	N	6					173
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					173
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1830	2	15	9	N	14					187
06	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1711	2	6	9	N	5					192
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1759	2	7	9	N	6					198
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	2	8	9	N	7	172	1			33
09	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1632	2	10	9	N	9					42
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					47
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1677	2	7	9	N	6					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1400	2	15	9	N	14					118
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	1278	2	12	9	N	11					129
03	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1478	2	19	9	N	17					146
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	N	13					159
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1401	2	17	9	N	15					174
06	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1431	2	4	9	N	4					178
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					180
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10					190
09	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1308	2	14	9	N	13					203
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1282	2	19	9	N	17					220
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1289	2	28	9	N	25					245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		2808	-0-	2808	5149	2769	2	39	9	N	35	13	1			195
02	2800	N	2442	-0-	-358	4791	2417	2	25	9	N	23					218
03	3100	N	2687	-0-	-413	4378	2661	2	26	9	N	24					242
04	3000	N	2420	-0-	-580	3798	2386	2	34	9	N	31					273
05	3100	N	2674	-0-	-426	3372	2650	2	24	9	N	22	190	1			105
06	3000	N	2452	-0-	-548	2824	2424	2	28	9	N	25					130
07	3100	N	2540	-0-	-560	2264	2512	2	28	9	N	25					155
08	3100	N	2478	-0-	-622	1642	2458	2	20	9	N	18					173
09	3000	N	2432	-0-	-568	1074	2404	2	28	9	N	25					198
10	3100	N	2382	-0-	-718	356	2357	2	25	9	N	23	188	1			33
*11	2532	N	2176	-0-	-356	-0-	2159	2	17	9	N	15					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 27,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	N	13					111
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	1229	2	10	9	N	9					120
03	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1390	2	13	9	N	12					132
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2	22	9	N	20					152
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2462	2	10	9	N	9	108	1			53
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					56
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2235	2	9	9	N	8					64
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2305	2	8	9	N	7					71
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					71
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1356	2	N	3					74
							3	9									
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	302	1	1169	2	N	18					92
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 20,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2215	2	28	9	N	25	160	1			142
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	N	15					157
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	N	3					160
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2259	2	19	9	N	17					177
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2337	2	14	9	N	13	168	1			22
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2312	2	14	9	N	13					35
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2					37
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	2	11	9	N	10					47
09	2280	N	2276	-0-	-4	-0-	2252	2	24	9	N	22					69
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2258	2	22	9	N	20					89
11	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2155	2	20	9	N	18					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 25,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2	5	1			120
02	1568	N	1544	-0-	-24	-0-	1541	2	3	9	N	3					123
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1627	2	13	9	N	12					135
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					135
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8					143
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1638	2	6	9	N	5					148
07	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1686	2	8	9	N	7					155
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	N	3					158
09	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	1556	2	6	9	N	5					163
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7					170
11	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1482	2	8	9	N	7					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 17,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	X	1483	-0-	-0-		-0-	1460	2	23	9	N	21	162	1			72
02	1344	N	1093	-0-	-251		-0-	1092	2	1	9	N	1					73
03	1550	N	1422	-0-	-128		-0-	1411	2	11	9	N	10					83
04	1473	N	1473	-0-	-0-		-0-	1462	2	11	9	N	10					93
05	1425	N	1425	-0-	-0-		-0-	1417	2	8	9	N	7					100
06	1400	N	1400	-0-	-0-		-0-	1400	2			N	-0-					100
07	1519	N	1156	-0-	-363		-0-	1156	2			N	-0-					100
08	1411	N	1411	-0-	-0-		-0-	1409	2	2	9	N	2					102
09	1410	N	1345	-0-	-65		-0-	1338	2	7	9	N	6					108
10	1318	N	1318	-0-	-0-		-0-	1305	2	13	9	N	12					120
11	1380	N	1310	-0-	-70		-0-	1299	2	11	9	N	10					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-		-0-	312	1	868	2	N	9					148
								10	9									
02	913	N	913	-0-	-0-		-0-	161	1	745	2	N	6					154
								7	9									
03	1116	N	827	-0-	-289		-0-	813	2	14	9	N	13					167
04	1140	N	805	-0-	-335		-0-	796	2	9	9	N	8					175
05	1023	N	832	-0-	-191		-0-	824	2	8	9	N	7					182
06	810	N	779	-0-	-31		-0-	757	2	22	9	N	20					202
07	837	N	790	-0-	-47		-0-	773	2	17	9	N	15	184	1			33
08	799	N	799	-0-	-0-		-0-	793	2	6	9	N	5					38
09	780	N	774	-0-	-6		-0-	762	2	12	9	N	11					49
10	981	N	981	-0-	-0-		-0-	171	1	800	2	N	9					58
								10	9									
*11	1035	N	1035	-0-	-0-		-0-	302	1	716	2	N	15					73
								17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-		-0-	1811	2			N	-0-	35	1			190
02	1828	N	1828	-0-	-0-		-0-	1827	2	1	9	N	1	174	1			17
03	2046	N	2035	-0-	-11		-0-	2035	2			N	-0-					17
04	1977	N	1977	-0-	-0-		-0-	1965	2	12	9	N	11					28
05	2039	N	2039	-0-	-0-		-0-	2035	2	4	9	N	4					32
06	1980	N	1931	-0-	-49		-0-	1924	2	7	9	N	6					38
07	2046	N	1978	-0-	-68		-0-	1972	2	6	9	N	5					43
08	1961	N	1961	-0-	-0-		-0-	1955	2	6	9	N	5					48
09	1920	N	1879	-0-	-41		-0-	1873	2	6	9	N	5					53
10	1891	N	1891	-0-	-0-		-0-	1885	2	6	9	N	5					58
11	1890	N	1813	-0-	-77		-0-	1805	2	8	9	N	7					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2465	2	23	9	N	21	182	1			71
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2430	2	20	9	N	18					89
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2776	2	22	9	N	20					109
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2491	2	19	9	N	17					126
05	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	2563	2	8	9	N	7					133
06	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2474	2	33	9	N	30					163
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2588	2	17	9	N	15					178
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2658	2	17	9	N	15					193
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2560	2	17	9	N	15					208
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2610	2	25	9	N	23	193	1			38
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2522	2	22	9	N	20					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 28,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3063	2	35	9	N	32					220
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2885	2	28	9	N	25	188	1			57
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3203	2	33	9	N	30					87
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3043	2	39	9	N	35					122
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3237	2	28	9	N	25					147
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3072	2	40	9	N	36					183
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3183	2	32	9	N	29					212
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3180	2	21	9	N	19	186	1			45
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3172	2	20	9	N	18					63
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3270	2	24	9	N	22					85
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3039	2	25	9	N	23					108
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 34,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3308	2	44	9	N	40					274
02	3136	X	3045	-0-	-91	-0-	2998	2	47	9	N	43					317
03	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	3243	2	47	9	N	43	190	1			170
04	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3073	2	108	9	N	98					268
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3348	2	47	9	N	43	188	1			123
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3238	2	32	9	N	29					152
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3293	2	39	9	N	35					187
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3293	2	43	9	N	39					226
09	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3092	2	31	9	N	28					254
10	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3265	2	37	9	N	34					288
*11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	231	1	3151	2	N	40	189	1			139
							44	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 36,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5222	2	98	9	N	89	187	1			40
02	5488	X	5383	-0-	-105	-0-	5319	2	64	9	N	58					98
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5778	2	90	9	N	82	132	1			48
04	5490	X	5468	-0-	-22	-0-	5407	2	61	9	N	55					103
05	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	5775	2	65	9	N	59					162
06	5760	X	5408	-0-	-352	-0-	5353	2	55	9	N	50					212
07	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5635	2	47	9	N	43	167	1			88
08	5859	X	5542	-0-	-317	-0-	5499	2	43	9	N	39					127
09	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	5164	2	116	9	N	105					232
10	5828	X	5549	-0-	-279	-0-	5386	2	163	9	N	148					380
11	5490	X	5174	-0-	-316	-0-	5174	2			N	-0-	188	1			192
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 60,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2293	2	13	9	N	12					124
02	2128	N	2090	-0-	-38	-0-	2050	2	40	9	N	36					160
03	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2266	2	44	9	N	40					200
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2135	2	26	9	N	24	186	1			38
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2219	2	21	9	N	19					57
06	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2120	2	28	9	N	25					82
07	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2118	2	30	9	N	27					109
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2155	2	18	9	N	16					125
09	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1957	2	25	9	N	23					148
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2071	2	15	9	N	14					162
11	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	1961	2	22	9	N	20					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 23,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	302	1	1595	2	N	7					57
							8	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	161	1	1499	2	N	11					68
							12	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1671	2	7	9	N	6					74
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15					89
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8					97
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1697	2	24	9	N	22					119
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	2	20	9	N	18					137
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	2	17	9	N	15					152
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	N	12					164
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	50	1	1687	2	N	11					175
							12	9									
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	2	N	11					186
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3289	-0-	189	342	468	1	2815	2	N	5					190
							6	9									
02	2800	N	2761	-0-	-39	303	362	1	2374	2	N	23					213
							25	9									
03	3034	X	2731	-0-	-303	-0-	2731	2			N	-0-					213
04	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	2611	2			N	-0-					213
05	2945	X	2238	-0-	-707	-0-	1	1	2235	2	N	2	183	1			32
							2	9									
06	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2700	2	35	9	N	32					64
07	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	2485	2	39	9	N	35					99
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2728	2	30	9	N	27					126
09	2730	X	2597	-0-	-133	-0-	2566	2	31	9	N	28					154
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	30	1	2484	2	N	25					179
							28	9									
*11	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	452	1	2420	2	N	21					200
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 29,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1029	2	12	9	N	11					163
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	922	2	11	9	N	10					173
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1022	2	13	9	N	12					185
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	N	8					193
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1013	2	28	9	N	25					218
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	965	2	2	9	N	2					220
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	N	5					225
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	2	8	9	N	7	179	1			53
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	926	2	8	9	N	7					60
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	N	7					67
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	914	2	1	9	N	1					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2565	2	25	9	N	23					139
02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	2266	2	11	9	N	10					149
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2664	2	91	9	N	83	184	1			48
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2544	2	28	9	N	25					73
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2588	2	32	9	N	29					102
06	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	2475	2	36	9	N	33					135
07	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2480	2	28	9	N	25					160
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2464	2	17	9	N	15					175
09	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	2265	2	21	9	N	19					194
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2351	2	39	9	N	35	188	1			41
11	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2241	2	25	9	N	23					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 27,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3193	2	79	9	N	72					249
02	3024	X	2938	-0-	-86	-0-	2901	2	37	9	N	34	185	1			98
03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					98
04	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3059	2	120	9	N	109					207
05	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3170	2	25	9	N	23					230
06	3180	X	3133	-0-	-47	-0-	3096	2	37	9	N	34	180	1			84
07	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3198	2	34	9	N	31					115
08	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3114	2	40	9	N	36					151
09	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	2849	2	14	9	N	13					164
10	3224	X	2952	-0-	-272	-0-	2933	2	19	9	N	17					181
11	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	10	1	2862	2	N	24	113	1			92
							26	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 33,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	30	1	3945	2	N	50	191	1			99
							55	9									
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	280	1	3477	2	N	43					142
							47	9									
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	310	1	3760	2	N	17	117	1			42
							19	9									
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	300	1	3585	2	N	33					75
							36	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	310	1	3668	2	N	29					104
							32	9									
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	300	1	3478	2	N	35					139
							39	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	310	1	3461	2	N	21	125	1			35
							23	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	310	1	3380	2	N	25					60
							28	9									
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	300	1	3461	2	N	27					87
							30	9									
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	310	1	3460	2	N	28					115
							31	9									
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	300	1	3272	2	N	24					139
							26	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 42,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3479	2	1	9	N	1					38
02	3304	X	3192	-0-	-112	-0-	3135	2	57	9	N	52					90
03	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	3451	2	74	9	N	67					157
04	3420	X	3379	-0-	-41	-0-	3355	2	24	9	N	22					179
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3497	2	48	9	N	44	186	1			37
06	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	3331	2	20	9	N	18					55
07	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3343	2	33	9	N	30					85
08	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3358	2	26	9	N	24					109
09	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3294	2	29	9	N	26					135
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3202	2	30	9	N	27					162
11	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	3083	2	28	9	N	25					187
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 36,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	3667	2	21	9	N	19	185	1			76
02	3864	X	3214	-0-	-650	-0-	3200	2	14	9	N	13					89
03	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3309	2	24	9	N	22					111
04	3930	X	3020	-0-	-910	-0-	2987	2	33	9	N	30					141
05	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	3059	2	108	9	N	98					239
06	3570	X	3203	-0-	-367	-0-	3177	2	26	9	N	24	177	1			86
07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3393	2	28	9	N	25					111
08	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3311	2	29	9	N	26					137
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3352	2	39	9	N	35					172
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3388	2	28	9	N	25					197
*11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	10	1	3295	2	N	28	134	1			91
							31	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 36,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	191	1	3597	2	N	127					247
							140	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	282	1	3349	2	N	69	184	1			132
							76	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	312	1	3718	2	N	59	138	1			53
							65	9									
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	302	1	3517	2	N	71					124
							78	9									
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	312	1	3655	2	N	58	94	1			88
							64	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	302	1	3402	2	N	35					123
							39	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	312	1	3618	2	N	117					240
							129	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	312	1	3583	2	N	67	184	1			123
							74	9									
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	302	1	3465	2	N	69					192
							76	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	312	1	3513	2	N	72	190	1			74
							79	9									
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	302	1	3378	2	N	70					144
							77	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 42,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4746	2	56	9	N	51					135
02	4928	X	4509	-0-	-419	-0-	4463	2	46	9	N	42					177
03	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	4846	2	52	9	N	47	91	1			133
04	5100	X	4679	-0-	-421	-0-	4638	2	41	9	N	37					170
05	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4864	2	41	9	N	37					207
06	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	4591	2	43	9	N	39	136	1			110
07	4991	X	4825	-0-	-166	-0-	4781	2	44	9	N	40					150
08	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4669	2	44	9	N	40	53	1			137
09	4740	X	4527	-0-	-213	-0-	4488	2	39	9	N	35					172
10	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	4596	2	44	9	N	40					212
11	4680	X	4423	-0-	-257	-0-	4380	2	43	9	N	39	189	1			62
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 51,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					121
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2425	2	39	9	N	35					156
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2622	2	99	9	N	90	184	1			62
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2596	2	94	9	N	85					147
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2674	2	2	9	N	2					149
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2653	2	2	9	N	2					151
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	2	2	9	N	2					153
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					153
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					153
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2418	2	12	9	N	11					164
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	2	N	24	127	1			61
							26	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 27,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	191	1	1735	2	N	15					92
							17	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	280	1	1621	2	N	17					109
							19	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	310	1	1836	2	N	15					124
							17	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	280	1	1640	2	N	9					133
							10	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	280	1	1817	2	N	15	115	1			33
							17	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	300	1	1727	2	N	10					43
							11	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	310	1	1777	2	N	7					50
							8	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	310	1	1703	2	N	12					62
							13	9									
09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	300	1	1611	2	N	13					75
							14	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	310	1	1661	2	N	15					90
							17	9									
11	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	300	1	1610	2	N	10					100
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2725	2	24	9	N	22					142
02	2688	X	2586	-0-	-102	-0-	2541	2	45	9	N	41					183
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2879	2	72	9	N	65	158	1			90
04	2820	X	2749	-0-	-71	-0-	2708	2	41	9	N	37					127
05	2852	N	2790	-0-	-62	-0-	2765	2	25	9	N	23					150
06	2850	N	2704	-0-	-146	-0-	2673	2	31	9	N	28					178
07	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2727	2	28	9	N	25	150	1			53
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2709	2	32	9	N	29					82
09	2700	N	2627	-0-	-73	-0-	2588	2	39	9	N	35					117
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2611	2	31	9	N	28					145
11	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	2511	2	36	9	N	33					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 29,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2280	2	35	9	N	32	181	1			81
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2317	2	32	9	N	29					110
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2472	2	31	9	N	28					138
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2310	2	98	9	N	89					227
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2362	2	29	9	N	26	179	1			74
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2380	2	29	9	N	26	4	1			96
07	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2434	2	28	9	N	25					121
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2299	2	24	9	N	22					143
09	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2148	2	21	9	N	19					162
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2098	2	18	9	N	16					178
11	2250	N	1939	-0-	-311	-0-	10	1	1912	2	N	15					193
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 25,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2587	2	59	9	N	54					127
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2196	2	45	9	N	41					168
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2512	2	44	9	N	40	20	1			188
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2286	2	35	9	N	32					220
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2458	2	26	9	N	24	182	1			62
06	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2351	2	34	9	N	31					93
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2401	2	39	9	N	35					128
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2436	2	30	9	N	27					155
09	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2326	2	54	9	N	49	128	1			76
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2293	2	24	9	N	22					98
11	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	2186	2	35	9	N	32					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2587	2	28	9	N	25					110
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2498	2	24	9	N	22					132
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2729	2	79	9	N	72					204
04	2520	N	2049	-0-	-471	-0-	2049	2			N	-0-					204
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	2	13	9	N	12	183	1			33
06	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	2568	2	44	9	N	40					73
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2542	2	37	9	N	34					107
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2426	2	35	9	N	32					139
09	2610	N	2348	-0-	-262	-0-	2334	2	14	9	N	13					152
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2320	2	24	9	N	22					174
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2263	2	20	9	N	18					192
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 26,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2767	2	21	9	N	19	74	1			215
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2390	2	28	9	N	25					240
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2811	2	14	9	N	13	166	1			87
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2764	2	17	9	N	15					102
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	N	12					114
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2730	2	28	9	N	25					139
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2816	2	14	9	N	13					152
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					157
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2640	2	42	9	N	38					195
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					195
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2582	2	24	9	N	22					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 30,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					160
02	2380	N	2168	-0-	-212	-0-	2162	2	6	9	N	5					165
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-	73	1			92
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2375	2	11	9	N	10					102
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5					107
06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	2432	2	1	9	N	1					108
07	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	2444	2	6	9	N	5					113
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2398	2	6	9	N	5					118
09	2430	N	2377	-0-	-53	-0-	2314	2	63	9	N	57					175
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					175
11	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2217	2	6	9	N	5					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1473	2	N	9					188
							10	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	282	1	1363	2	N	16	163	1			41
							18	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	312	1	1495	2	N	13					54
							14	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	302	1	1414	2	N	15					69
							17	9									
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	312	1	1443	2	N	4					73
							4	9									
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	302	1	1422	2	N	13					86
							14	9									
07	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	312	1	1394	2	N	10					96
							11	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	312	1	1407	2	N	10					106
							11	9									
09	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	302	1	1348	2	N	7					113
							8	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	312	1	1393	2	N	18					131
							20	9									
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	302	1	1317	2	N	14	107	1			38
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 18,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3306	2	21	9	N	19					162
02	3108	X	2983	-0-	-125	-0-	2955	2	28	9	N	25					187
03	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3250	2	28	9	N	25	157	1			55
04	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3126	2	35	9	N	32					87
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	3192	2	22	9	N	20					107
06	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	3075	2	42	9	N	38					145
07	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3195	2	13	9	N	12					157
08	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3141	2	17	9	N	15	134	1			38
09	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3023	2	35	9	N	32					70
10	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3019	2	28	9	N	25					95
11	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2922	2	28	9	N	25	40	1			80
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 34,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					80
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					80
03	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2430	2	28	9	N	25					105
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2436	2	58	9	N	53					158
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2518	2	18	9	N	16	123	1			51
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	N	13					64
07	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2433	2	15	9	N	14					78
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2390	2	14	9	N	13					91
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2321	2	7	9	N	6					97
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2411	2	14	9	N	13					110
11	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	10	1	2288	2	N	14					124
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 26,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	271	1	2872	2	N	45	187	1			109
							50	9									
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	210	1	2575	2	N	33					142
							36	9									
03	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	40	1	2551	2	N	13					155
							14	9									
04	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	240	1	2655	2	N	40					195
							44	9									
05	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	310	1	2737	2	N	35	72	1			158
							39	9									
06	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	300	1	2621	2	N	25					183
							28	9									
07	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	310	1	2676	2	N	27					210
							30	9									
08	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	310	1	2650	2	N	30	45	1			195
							33	9									
09	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	300	1	2435	2	N	22					217
							24	9									
10	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	310	1	2530	2	N	44					261
							48	9									
11	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	300	1	2302	2	N	14	188	1			87
							15	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10130	-0-	-2208	-0-	9984	2	146	9	N	133	191	1			156
02	11032	X	9655	-0-	-1377	-0-	9500	2	155	9	N	141	186	1			111
03	11873	X	10789	-0-	-1084	-0-	10616	2	173	9	N	157					268
04	11190	X	10095	-0-	-1095	-0-	9939	2	156	9	N	142	187	1			223
05	10695	X	9937	-0-	-758	-0-	9806	2	131	9	N	119	174	1			168
06	10440	X	6992	-0-	-3448	-0-	6904	2	88	9	N	80	185	1			63
07	10788	X	10229	-0-	-559	-0-	10090	2	139	9	N	126					189
08	10788	X	9670	-0-	-1118	-0-	9538	2	132	9	N	120	182	1			127
09	10110	X	9160	-0-	-950	-0-	9041	2	119	9	N	108					235
10	9951	X	8851	-0-	-1100	-0-	60	1	8670	2	N	110	187	1			158
							121	9									
11	9900	X	9425	-0-	-475	-0-	463	1	8838	2	N	113	61	1			210
							124	9									
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 104,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2539	2	20	9	N	18	182	1			87
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	2360	2	17	9	N	15					102
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2583	2	28	9	N	25					127
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2456	2	25	9	N	23					150
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	2580	2	41	9	N	37					187
06	2520	N	2445	-0-	-75	-0-	2428	2	17	9	N	15	50	1			152
07	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2498	2	22	9	N	20					172
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2461	2	25	9	N	23					195
09	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2353	2	52	9	N	47					242
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2396	2	18	9	N	16					258
11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2285	2	61	9	N	55	146	1			167
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 27,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2806	2	24	9	N	22					143
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2604	2	30	9	N	27					170
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2826	2	17	9	N	15					185
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2650	2	107	9	N	97	190	1			92
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2839	2	24	9	N	22					114
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2708	2	25	9	N	23					137
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2786	2	29	9	N	26					163
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2764	2	26	9	N	24					187
09	2700	N	2669	-0-	-31	-0-	2651	2	18	9	N	16					203
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	N	20	184	1			39
*11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	251	1	2548	2	N	18					57
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 30,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1122	1	9568	2	N	183	184	1			138
							201	9									
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1014	1	8365	2	N	164	187	1			115
							180	9									
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1122	1	9439	2	N	172	181	1			106
							189	9									
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	217	1	8309	2	N	157	183	1			80
							173	9									
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8718	2	188	9	N	171	183	1			68
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9169	2	164	9	N	149					217
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5895	2	36	9	N	33	184	1			66
08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10267	2	193	9	N	175	185	1			56
09	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9834	2	186	9	N	169					225
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9544	2	215	9	N	195	186	1			234
*11	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9411	2	184	9	N	167	188	1			213
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 103,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	303	1	1697	2	N	36	109	1			61
							40	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	308	1	1716	2	N	31					92
							34	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	341	1	1850	2	N	45					137
							50	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	300	1	1802	2	N	30					167
							33	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	341	1	1798	2	N	25					192
							28	9									
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	330	1	1791	2	N	25	174	1			43
							28	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	341	1	1895	2	N	23					66
							25	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	310	1	1925	2	N	15					81
							17	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	330	1	1854	2	N	12					93
							13	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	361	1	1959	2	N	-0-					93
*11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	330	1	2272	2	N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 24,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	T. A.		10649	-0-	10649	10649	10456	2	193	9	N	175					242
05	T. A.		20492	-0-	20492	31141	20206	2	286	9	N	260	370	1			132
06	14B2 EXT		16648	-0-	16648	47789	16429	2	219	9	N	199	183	1			148
07	62195	X	14406	-0-	-47789	-0-	14223	2	183	9	N	166	180	1			134
08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13098	2	184	9	N	167	187	1			114
09	19830	X	12310	-0-	-7520	-0-	12145	2	165	9	N	150					264
10	20491	X	11645	-0-	-8846	-0-	11470	2	175	9	N	159	185	1			238
11	16650	X	10259	-0-	-6391	-0-	10101	2	158	9	N	144	186	1			196
12	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 109,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2873	2	24	9	N	22	186	1			85
02	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2573	2	25	9	N	23					108
03	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	2781	2	32	9	N	29					137
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2620	2	34	9	N	31					168
05	2883	N	2787	-0-	-96	-0-	2756	2	31	9	N	28	115	1			81
06	2730	N	2627	-0-	-103	-0-	2607	2	20	9	N	18					99
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2708	2	26	9	N	24					123
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2643	2	23	9	N	21					144
09	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	2534	2	20	9	N	18	110	1			52
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	50	1	2633	2	N	25	23	1			54
							28	9									
*11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	302	1	2513	2	N	24					78
							26	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 29,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3404	2	61	9	N	55	111	1			87
02	2800	N	3243	-0-	443	443	3193	2	50	9	N	45					132
03	3100	N	3652	-0-	552	995	3606	2	46	9	N	42	144	1			30
04	3000	N	3397	-0-	397	1392	3351	2	46	9	N	42					72
05	4853	X	3461	-0-	-1392	-0-	3414	2	47	9	N	43					115
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3236	2	39	9	N	35					150
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3316	2	35	9	N	32					182
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3282	2	30	9	N	27	152	1			57
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3164	2	78	9	N	71					128
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3207	2	21	9	N	19					147
*11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3076	2	77	9	N	70					217
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 36,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10197	2	165	9	N	150	192	1			248
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9173	2	135	9	N	123	186	1			185
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9861	2	133	9	N	121	185	1			121
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9693	2	160	9	N	145					266
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9583	2	134	9	N	122	184	1			204
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9326	2	131	9	N	119	118	1			205
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9388	2	147	9	N	134	185	1			154
08	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9353	2	122	9	N	111	180	1			85
09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8872	2	116	9	N	105					190
10	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8786	2	114	9	N	104	182	1			112
*11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	58	1	7943	2	N	108					220
							119	9									
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 103,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					187
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4042	2	95	9	N	86	188	1			85
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4273	2	53	9	N	48					133
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4115	2	59	9	N	54					187
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4366	2	47	9	N	43					230
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4170	2	41	9	N	37	185	1			82
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4306	2	40	9	N	36					118
08	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4215	2	28	9	N	25					143
09	4140	X	4031	-0-	-109	-0-	3996	2	35	9	N	32					175
*10	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	4084	2	50	9	N	45					220
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	3620	2	118	9	N	107	189	1			138
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 45,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3052	2	2	9	N	2					219
02	2856	X	2797	-0-	-59	-0-	2773	2	24	9	N	22	183	1			58
03	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	3045	2	22	9	N	20					78
04	3060	X	2820	-0-	-240	-0-	2805	2	15	9	N	14					92
05	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3027	2	12	9	N	11					103
06	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2985	2	11	9	N	10					113
07	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	2995	2	6	9	N	5					118
08	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2975	2	13	9	N	12					130
09	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2847	2	19	9	N	17					147
10	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2918	2	36	9	N	33					180
11	3000	X	2855	-0-	-145	-0-	2798	2	57	9	N	52					232
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 32,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5823	2	152	9	N	138	270	1			71
02	5852	X	5457	-0-	-395	-0-	5407	2	50	9	N	45					116
03	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	6166	2	59	9	N	54					170
04	6120	X	5922	-0-	-198	-0-	5869	2	53	9	N	48					218
05	6324	X	6155	-0-	-169	-0-	6091	2	64	9	N	58	181	1			95
06	6030	X	5878	-0-	-152	-0-	5831	2	47	9	N	43					138
07	6231	X	6058	-0-	-173	-0-	6010	2	48	9	N	44					182
08	6231	X	5974	-0-	-257	-0-	5921	2	53	9	N	48					230
09	5970	X	5680	-0-	-290	-0-	5658	2	22	9	N	20					250
10	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	5843	2	45	9	N	41	181	1			110
11	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	5451	2	47	9	N	43					153
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 64,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-	45	1			213
02	2464	X	2155	-0-	-309	-0-	2153	2	2	9	N	2					215
03	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	2533	2			N	-0-					215
04	2640	X	2415	-0-	-225	-0-	2415	2			N	-0-					215
05	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	2471	2			N	-0-					215
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	2336	2			N	-0-	177	1			38
07	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			N	-0-					38
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2159	2	2	9	N	2					40
09	2340	N	2205	-0-	-135	-0-	2193	2	12	9	N	11					51
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2360	2	8	9	N	7					58
11	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	1876	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 25,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4305	2	50	9	N	45					203
02	4396	X	3822	-0-	-574	-0-	3766	2	56	9	N	51	182	1			72
03	4805	X	3998	-0-	-807	-0-	3947	2	51	9	N	46					118
04	4530	X	4206	-0-	-324	-0-	4158	2	48	9	N	44					162
05	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	4387	2	56	9	N	51					213
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4258	2	47	9	N	43	183	1			73
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4338	2	55	9	N	50					123
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4337	2	54	9	N	49					172
09	4320	X	4257	-0-	-63	-0-	4210	2	47	9	N	43					215
10	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	3989	2	40	9	N	36	183	1			68
11	4320	X	4010	-0-	-310	-0-	3966	2	44	9	N	40					108
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 46,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4384	2	35	9	N	32	22	1			155
02	4088	X	3884	-0-	-204	-0-	3848	2	36	9	N	33					188
03	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	4234	2	48	9	N	44					232
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	4020	2	29	9	N	26					258
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4539	2	42	9	N	38	184	1			112
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4459	2	44	9	N	40					152
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4497	2	42	9	N	38					190
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4329	2	44	9	N	40	180	1			50
09	4500	X	4038	-0-	-462	-0-	4002	2	36	9	N	33					83
10	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	3959	2	41	9	N	37					120
11	4500	X	3790	-0-	-710	-0-	3749	2	41	9	N	37					157
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 46,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4178	2	30	9	N	27					220
02	4060	X	3735	-0-	-325	-0-	3704	2	31	9	N	28	183	1			65
03	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4057	2	24	9	N	22					87
04	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3856	2	25	9	N	23					110
05	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	3991	2	31	9	N	28					138
06	4080	X	3814	-0-	-266	-0-	3784	2	30	9	N	27					165
07	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3883	2	24	9	N	22					187
08	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3925	2	31	9	N	28					215
09	3900	X	3782	-0-	-118	-0-	3754	2	28	9	N	25					240
10	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3775	2	29	9	N	26	183	1			83
11	3840	X	3587	-0-	-253	-0-	3561	2	26	9	N	24					107
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 42,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	9	N	8	3	1			242
02	2744	X	2606	-0-	-138	-0-	2606	2			N	-0-	179	1			63
03	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2711	2	13	9	N	12					75
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2897	2	13	9	N	12					87
05	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	3022	2	3	9	N	3					90
06	3000	N	3006	-0-	6	6	2995	2	11	9	N	10					100
07	3095	N	3089	-0-	-6	-0-	3076	2	13	9	N	12					112
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3075	2	18	9	N	16					128
09	3000	N	3003	-0-	3	3	2990	2	13	9	N	12					140
10	2985	N	2982	-0-	-3	-0-	2968	2	14	9	N	13					153
11	2970	N	2805	-0-	-165	-0-	2784	2	21	9	N	19					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 32,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	19568	-0-	-675	-0-	748	1	18459	2	N	328	376	1			382
							361	9									
02	18284	X	17418	-0-	-866	-0-	676	1	16433	2	N	281	374	1			289
							309	9									
03	20212	X	18898	-0-	-1314	-0-	748	1	17835	2	N	286	377	1			198
							315	9									
04	19350	X	17581	-0-	-1769	-0-	724	1	16548	2	N	281	189	1			290
							309	9									
05	19902	X	17940	-0-	-1962	-0-	169	1	17479	2	N	265	370	1			185
							292	9									
06	18930	X	16752	-0-	-2178	-0-	16482	2	270	9	N	245	183	1			247
07	19282	X	16996	-0-	-2286	-0-	16731	2	265	9	N	241	181	1			307
08	18910	X	16984	-0-	-1926	-0-	16694	2	290	9	N	264	187	1			384
09	17580	X	16091	-0-	-1489	-0-	15837	2	254	9	N	231	363	1			252
10	17949	X	16239	-0-	-1710	-0-	15962	2	277	9	N	252	183	1			321
11	16740	X	15317	-0-	-1423	-0-	15069	2	248	9	N	225	189	1			357
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					357

TOTAL GAS PROD: 189,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,899

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9017	2	143	9	N	130	374	1			191
02	9548	X	7351	-0-	-2197	-0-	7243	2	108	9	N	98					289
03	10571	X	7913	-0-	-2658	-0-	7872	2	41	9	N	37	184	1			142
04	9390	X	5908	-0-	-3482	-0-	5908	2			N	-0-					142
05	9610	X	7094	-0-	-2516	-0-	7093	2	1	9	N	1					143
06	8850	X	8209	-0-	-641	-0-	8066	2	143	9	N	130	185	1			88
07	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	7802	2	131	9	N	119					207
08	7905	X	7681	-0-	-224	-0-	7546	2	135	9	N	123	215	1			115
09	8220	X	7229	-0-	-991	-0-	7100	2	129	9	N	117					232
10	8494	X	6858	-0-	-1636	-0-	6726	2	132	9	N	120	180	1			172
11	8220	X	6815	-0-	-1405	-0-	6709	2	106	9	N	96					268
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 82,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15871	-0-	-1861	-0-	15592	2	279	9	N	254	184	1			339
02	16016	X	14100	-0-	-1916	-0-	13791	2	309	9	N	281	369	1			251
03	17391	X	15549	-0-	-1842	-0-	15254	2	295	9	N	268	182	1			337
04	16620	X	14638	-0-	-1982	-0-	14351	2	287	9	N	261	368	1			230
05	16895	X	15465	-0-	-1430	-0-	15209	2	256	9	N	233	184	1			279
06	15360	X	13744	-0-	-1616	-0-	13591	2	153	9	N	139	183	1			235
07	15624	X	14678	-0-	-946	-0-	14460	2	218	9	N	198	183	1			250
08	15562	X	14347	-0-	-1215	-0-	14137	2	210	9	N	191	182	1			259
09	14970	X	13606	-0-	-1364	-0-	13384	2	222	9	N	202	368	1			93
10	15469	X	13520	-0-	-1949	-0-	13290	2	230	9	N	209	188	1			114
11	14190	X	11753	-0-	-2437	-0-	54	1	11501	2	N	180	102	1			192
							198	9									
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 157,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	19626	-0-	-3159	-0-	19373	2	253	9	N	230	187	1			190
02	20580	X	17686	-0-	-2894	-0-	17444	2	242	9	N	220	185	1			225
03	22785	X	19136	-0-	-3649	-0-	18894	2	242	9	N	220	184	1			261
04	20700	X	17982	-0-	-2718	-0-	17751	2	231	9	N	210	183	1			288
05	20212	X	18349	-0-	-1863	-0-	18137	2	212	9	N	193	263	1			218
06	18990	X	17347	-0-	-1643	-0-	17153	2	194	9	N	176	164	1			230
07	19592	X	17603	-0-	-1989	-0-	17418	2	185	9	N	168	166	1			232
08	19127	X	17332	-0-	-1795	-0-	17131	2	201	9	N	183	184	1			231
09	17970	X	16679	-0-	-1291	-0-	16497	2	182	9	N	165	185	1			211
10	18352	X	16862	-0-	-1490	-0-	16656	2	206	9	N	187	183	1			215
11	17340	X	16287	-0-	-1053	-0-	16101	2	186	9	N	169	185	1			199
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 194,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7325	2	6	9	N	5					58
02	8512	X	6637	-0-	-1875	-0-	6637	2			N	-0-					58
03	9083	X	7688	-0-	-1395	-0-	7688	2			N	-0-					58
04	8520	X	7289	-0-	-1231	-0-	7289	2			N	-0-					58
05	8494	X	7720	-0-	-774	-0-	7720	2			N	-0-					58
*06	7440	X	7279	-0-	-161	-0-	7275	2	4	9	N	4					62
*07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					62
*08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					62
*09	7470	X	7405	-0-	-65	-0-	7405	2			N	-0-					62
*10	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					62
11	7590	X	7104	-0-	-486	-0-	7104	2			N	-0-					62
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 81,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9417	-0-	-131	-0-	468 110	1 9	8839	2	N	100	175	1			225
02	8624	X	8454	-0-	-170	-0-	287 125	1 9	8042	2	N	114	166	1			173
03	9548	X	8966	-0-	-582	-0-	8782	2	184	9	N	167	183	1			157
04	9240	X	8385	-0-	-855	-0-	8266	2	119	9	N	108	181	1			84
05	9548	X	8784	-0-	-764	-0-	8661	2	123	9	N	112					196
06	9120	X	8403	-0-	-717	-0-	8275	2	128	9	N	116	183	1			129
07	9362	X	8600	-0-	-762	-0-	8417	2	183	9	N	166	181	1			114
08	8959	X	8113	-0-	-846	-0-	7969	2	144	9	N	131					245
09	8490	X	7861	-0-	-629	-0-	7747	2	114	9	N	104	186	1			163
10	8773	X	8221	-0-	-552	-0-	241 118	1 9	7862	2	N	107	183	1			87
11	8400	X	8362	-0-	-38	-0-	452 149	1 9	7761	2	N	135					222
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 93,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	#	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	403	#	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-					46
02	560	N	342	-0-	-218	-0-	342	3			N	-0-					46
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					46
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	N	2					48
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					48
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					48
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					48
08	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					48
09	780	N	453	-0-	-327	-0-	453	3			N	-0-					48
10	806	N	441	-0-	-365	-0-	438	3	3	9	N	3	3	5			48
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					48
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-	2	5			46

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	930	N	614	-0-	-316	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	900	N	586	-0-	-314	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	214	2	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	62	1	134	2	N	-0-					-0-
06	630	N	175	-0-	-455	-0-	38	1	137	2	N	-0-					-0-
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	26	1	69	2	N	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	14	1	49	2	N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	48	1	74	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	50	1	107	2	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	62	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					154
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					154
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					154
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					154
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					154
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					154
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					154
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					154
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					154
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					154
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					38
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					38
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					38
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					38
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					38
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					38
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					38
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					38
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					38
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					38
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	10	1	249	2	N	-0-					14
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	10	1	232	2	N	-0-					14
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	10	1	273	2	N	-0-					14
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					14
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					14
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	10	1	249	2	N	-0-					14
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					14
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	N	-0-					14
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	10	1	243	2	N	-0-					14
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	10	1	261	2	N	-0-					14
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					14
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	310	1	125	3	N	-0-					68
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	280	1	267	3	N	-0-					68
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					68
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	270	1	817	3	N	-0-					68
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	3	N	-0-					68
06	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	3			N	-0-					68
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	279	1	1301	3	N	-0-					68
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	279	1	1588	3	N	-0-					68
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	270	1	1599	3	N	-0-					68
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	279	1	1697	3	N	-0-					68
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	300	1	1584	3	N	-0-					68
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	310	1	1572	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 15,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	310	1	560	2	N	-0-					-0-
02	840	N	498	-0-	-342	-0-	280	1	218	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	809	-0-	-1268	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	811	-0-	-1065	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2164	-0-	-326	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1936	-0-	-358	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	930	N	339	-0-	-591	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	806	N	30	-0-	-776	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	627	-0-	-520	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					15
02	448	N	184	-0-	-264	-0-	184	2			N	-0-					15
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					15
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					15
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					15
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					15
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					15
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					15
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					15
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					15
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					15
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	245	1	2744	2	Y	-0-					23
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	237	1	2479	2	Y	-0-					23
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	264	1	2778	2	Y	3					26
							3	9									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	247	1	2414	2	Y	11					37
							12	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	255	1	2884	2	Y	17					54
							19	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	244	1	2783	2	Y	17					71
							19	9									
07	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	254	1	2741	2	Y	18					89
							20	9									
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	264	1	2835	2	Y	57					146
							63	9									
09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	255	1	2692	2	Y	-0-					146
10	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	264	1	2768	2	Y	1					147
							1	9									
11	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	251	1	2660	2	Y	1					148
							1	9									
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	249	1	2538	2	Y	22	159	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, LOLA K. WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	724	-0-	-356	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	720	N	459	-0-	-261	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	461	-0-	-655	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					173
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	N	7					180
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					180
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1452	2	7	9	N	6					186
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					186
06	1170	N	634	-0-	-536	-0-	634	2			N	-0-					186
07	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2			N	-0-					186
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					186
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					186
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					186
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					186
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 14,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					3
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					3
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					3
06	690	N	351	-0-	-339	-0-	351	2			N	-0-					3
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					3
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					3
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					3
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					3
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					3
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	N	-0-					-0-
*12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	130	1	2590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	502	-0-	-149	-0-	10	1	492	2	N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	10	1	546	2	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	624	2	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-					-0-
05	620	N	363	-0-	-257	-0-	10	1	353	2	N	-0-					-0-
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	10	1	399	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	10	1	585	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	10	1	614	2	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	583	2	N	-0-					-0-
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	10	1	518	2	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	#	3050	-0-	-732	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	3423	R	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3658	#	3563	-0-	-95	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3540	#	3360	-0-	-180	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3658	#	2670	-0-	-988	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	3660	#	2450	-0-	-1210	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	3782	#	1983	-0-	-1799	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	3565	#	2975	-0-	-590	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3398	R	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
10	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*11	3048	R	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	2976	#	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					77
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-					77
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					77
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					77
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					77
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					77
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					77
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					77
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					77
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)//CONT.// 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	5474					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	5474					N	-0-					-0-
03	248		-0-	-0-	-248	5226					N	-0-					-0-
04	240		-0-	-0-	-240	4986					N	-0-					-0-
05	248		-0-	-0-	-248	4738					N	-0-					-0-
06	240		-0-	-0-	-240	4498					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1398					N	-0-					-0-
08	1398	N	-0-	-0-	-1398	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) //CONT.// 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	3	N	-0-					72
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	102	1	2415	3	N	2					74
							2	9									
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	100	1	2623	3	N	-0-					74
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					74
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					74
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					74
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					74
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2409	3	76	9	N	69					143
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					143
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					143
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2324	3	18	9	N	16					159
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 29,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4389	-0-	1289	3779	4378	2	11	9	N	10			335
02	2800	N	4150	-0-	1350	5129	4150	2			N	-0-			335
03	8727	X	3598	-0-	-5129	-0-	3598	2			N	-0-			335
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			335
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3714	2	14	9	N	13			348
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3567	2	8	9	N	7			355
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3165	2	2	9	N	2			357
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3470	2	8	9	N	7			364
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3244	2	9	9	N	8			372
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3186	2	14	9	N	13			385
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3186	2	14	9	N	13			398
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			398

TOTAL GAS PROD: 39,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	603	-0-	-482	-0-	28	1	575	2	N	-0-					143
02	952 #	630	-0-	-322	-0-	28	1	602	2	N	-0-					143
03	775 #	675	-0-	-100	-0-	31	1	644	2	N	-0-					143
04	787 R	787	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	-0-					143
05	775 #	758	-0-	-17	-0-	31	1	727	2	N	-0-					143
06	690 #	548	-0-	-142	-0-	30	1	518	2	N	-0-					143
07	806 #	622	-0-	-184	-0-	30	1	592	2	N	-0-					143
08	806 #	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					143
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	767	2	63	9	N	57					200
10	744 #	67	-0-	-677	-0-	23	1	44	2	N	-0-					200
11	660 #	22	-0-	-638	-0-	16	1	6	2	N	-0-					200
12	868 #	591	-0-	-277	-0-	20	1	571	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					165
02	700 N	471	-0-	-229	-0-	470	2	1	9	N	1					166
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					166
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					166
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					166
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					166
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					166
08	527 N	126	-0-	-401	-0-	126	2			N	-0-					166
09	540 N	193	-0-	-347	-0-	193	2			N	-0-					166
10	527 N	68	-0-	-459	-0-	68	2			N	-0-					166
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-	142	1			24
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	633	-0-	-111	-0-	44	1	589	2	N	-0-					8
02	672	#	582	-0-	-90	-0-	40	1	542	2	N	-0-					8
03	682	#	641	-0-	-41	-0-	46	1	595	2	N	-0-					8
04	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	113	1	1411	2	N	-0-					8
05	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	2	N	-0-					8
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	118	1	1392	2	N	-0-					8
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	N	-0-					8
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	-0-					8
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	107	1	1252	2	N	-0-					8
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	2	N	-0-					8
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					8
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	27	1	835	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

01	651 N	548	-0-	-103	-0-	62	1	486	2	N	-0-					53
02	476 N	238	-0-	-238	-0-	38	1	194	2	N	5					58
						6	9									
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	52	1	336	2	N	9					67
						10	9									
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	60	1	402	2	N	3					70
						3	9									
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	15					85
						17	9									
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	588	2	N	9					94
						10	9									
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	560	2	N	16					110
						18	9									
08	651 N	551	-0-	-100	-0-	62	1	476	2	N	12					122
						13	9									
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	4					126
						4	9									
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	-0-					126
11	540 N	457	-0-	-83	-0-	40	1	417	2	N	-0-					126
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	48	1	658	2	N	-0-	76	1			50

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10048 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	8	1	365	3	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	9	1	351	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1160	-0-	-1413	-0-	1160	2			N	-0-					33
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					33
03	1364	N	765	-0-	-599	-0-	765	2			N	-0-					33
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	N	-0-					33
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	30	1	2634	2	N	30					80
							33	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	25	1	2079	2	N	12					92
							13	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	28	1	1761	2	N	-0-					92
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	28	1	1863	2	N	-0-					92
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	25	1	1859	2	N	-0-					92
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	26	1	2433	2	N	50					142
							55	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	26	1	2125	2	N	-0-					142
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					142
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					142
10	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	31	1	1489	2	N	-0-					142
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	29	1	2542	2	N	-0-					142
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	22	1	2029	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 25,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW LOWER) //CONT.// 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	544	-0-	-1285	-0-	544	2			N	-0-					266
02	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					266
03	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					266
04	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					266
05	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					266
06	1770	#	1187	-0-	-583	-0-	1187	2			N	-0-					266
07	1829	#	1135	-0-	-694	-0-	1135	2			N	-0-					266
08	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					266
09	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					266
10	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					266
11	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					266
*12	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 25,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 1 RRCID -> 170885 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 173565 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6464 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	282	-0-	-28	-0-	10	1	272	3	N	-0-					109
02	280	#	189	-0-	-91	-0-	9	1	180	3	N	-0-					109
03	310	#	267	-0-	-43	-0-	11	1	256	3	N	-0-					109
04	300	#	226	-0-	-74	-0-	13	1	213	3	N	-0-					109
05	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					109
06	270	#	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					109
07	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					109
08	279	#	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					109
09	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					109
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					109
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					109
12	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					13
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	#	3296	-0-	-424	-0-	133	1	3163	3	N	-0-					60
02	3417	R	3417	-0-	-0-	-0-	159	1	3229	3	N	26					86
							29	9									
03	3885	R	3885	-0-	-0-	-0-	148	1	3737	3	N	-0-					86
04	3518	R	3518	-0-	-0-	-0-	12	1	3506	3	N	-0-					86
05	3782	#	3613	-0-	-169	-0-	3589	3	24	9	N	22					108
06	3750	#	3523	-0-	-227	-0-	3523	3			N	-0-					108
07	3875	#	3577	-0-	-298	-0-	3577	3			N	-0-					108
08	3875	#	3576	-0-	-299	-0-	3562	3	14	9	N	13					121
09	3510	#	3258	-0-	-252	-0-	3252	3	6	9	N	5					126
10	3627	#	2998	-0-	-629	-0-	2998	3			N	-0-					126
11	3510	#	2733	-0-	-777	-0-	2733	3			N	-0-	59	5			67
12	3565	#	2989	-0-	-576	-0-	2906	3	83	9	N	75					142

TOTAL GAS PROD: 40,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	N	-0-					89
02	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	1090	3	N	-0-					89
03	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	26	1	1189	3	N	-0-					89
04	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	13	1	1168	3	N	-0-					89
05	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1191	3	6	9	N	5					94
06	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2					96
07	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					96
08	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					96
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					96
10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					96
11	1020	#	1014	-0-	-6	-0-	1014	3			N	-0-					96
12	1054	#	942	-0-	-112	-0-	941	3	1	9	N	1					97

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

01	930 #	548	-0-	-382	-0-	548	2		N	-0-			-0-
02	840 #	449	-0-	-391	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03	930 #	535	-0-	-395	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	840 #	715	-0-	-125	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
06	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
07	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
08	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09	870 #	848	-0-	-22	-0-	848	2		N	-0-			-0-
10	899 #	840	-0-	-59	-0-	840	2		N	-0-			-0-
11	870 #	743	-0-	-127	-0-	743	2		N	-0-			-0-
12	899 #	638	-0-	-261	-0-	638	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

01	1147 #	1037	-0-	-110	-0-	1037	3		N	-0-			34
02	1036 #	924	-0-	-112	-0-	924	3		N	-0-			34
03	1147 #	1024	-0-	-123	-0-	1024	3		N	-0-			34
04	1110 #	1012	-0-	-98	-0-	1012	3		N	-0-			34
05	1147 #	965	-0-	-182	-0-	965	3		N	-0-			34
06	1110 #	911	-0-	-199	-0-	911	3		N	-0-			34
07	1054 #	967	-0-	-87	-0-	967	3		N	-0-			34
08	1054 #	996	-0-	-58	-0-	996	3		N	-0-			34
09	1020 #	927	-0-	-93	-0-	927	3		N	-0-			34
10	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			34
11	960 #	933	-0-	-27	-0-	933	3		N	-0-			9
12	992 #	911	-0-	-81	-0-	911	3		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	649	-0-	-1521	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	1960	#	685	-0-	-1275	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	2170	#	773	-0-	-1397	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	1860	#	1042	-0-	-818	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	750	#	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	2201	#	1104	-0-	-1097	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	2130	#	1777	-0-	-353	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	2201	#	1398	-0-	-803	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1710	#	1652	-0-	-58	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1829	#	953	-0-	-876	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					131
02	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1500	2	7	9	N	6					137
03	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3					140
04	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					142
05	1488	#	1226	-0-	-262	-0-	1165	2	61	9	N	55	183	1			14
06	1440	#	1256	-0-	-184	-0-	1255	2	1	9	N	1					15
07	1488	#	1225	-0-	-263	-0-	1221	2	4	9	N	4					19
08	1395	#	1230	-0-	-165	-0-	1226	2	4	9	N	4					23
09	1350	#	1059	-0-	-291	-0-	1055	2	4	9	N	4					27
10	1302	#	1200	-0-	-102	-0-	1194	2	6	9	N	5					32
11	1260	#	1053	-0-	-207	-0-	1053	2			N	-0-					32
12	1240	#	987	-0-	-253	-0-	987	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	148	1	1135	3	N	-0-					299
02	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	138	1	1106	3	N	40					339
							44	9									
03	930	#	378	-0-	-552	-0-	153	1	172	3	N	48	187	1			200
							53	9									
04	1380	#	74	-0-	-1306	-0-	74	3			N	-0-					200
05	1426	#	86	-0-	-1340	-0-	86	3			N	-0-					200
06	1380	#	46	-0-	-1334	-0-	46	3			N	-0-					200
07	1426	#	66	-0-	-1360	-0-	66	3			N	-0-					200
08	372	#	69	-0-	-303	-0-	69	3			N	-0-					200
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					200
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					200
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					200
*12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	392	#	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	496	#	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	480	#	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	496	#	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	390	#	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1811	-0-	-421	-0-	54	1	1757	3	N	-0-					47
02	1988	X	1730	-0-	-258	-0-	44	1	1686	3	N	-0-					47
03	2201	X	1848	-0-	-353	-0-	40	1	1808	3	N	-0-	3	5			44
04	1950	X	1808	-0-	-142	-0-	13	1	1795	3	N	-0-					44
05	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	1850	3	7	9	N	6					50
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3			N	-0-					50
07	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	3			N	-0-	3	5			47
08	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	3			N	-0-					47
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	1628	3	9	9	N	8					55
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					55
11	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-	55	5			-0-
12	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	1330	3	79	9	N	72					72

TOTAL GAS PROD: 20,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	251	-0-	-28	-0-	5	1	246	3	N	-0-					29
02	252	X	235	-0-	-17	-0-	4	1	231	3	N	-0-					29
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	-0-					29
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					29
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					29
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					29
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					29
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					29
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					29
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					29
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	294	1	2064	2	N	-0-					46
02	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	154	1	1709	2	N	7					53
							8	9									
03	2418	X	2139	-0-	-279	-0-	131	1	2002	2	N	5					58
							6	9									
04	2280	X	1417	-0-	-863	-0-	1417	2			N	-0-					58
05	2356	X	1762	-0-	-594	-0-	144	1	1618	2	N	-0-					58
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	156	1	1806	2	N	-0-					58
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	171	1	1803	2	N	-0-					58
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	145	1	1839	2	N	-0-					58
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	176	1	1887	2	N	-0-					58
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					58
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	172	1	1534	2	N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	332	1	3809	2	N	-0-					54
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	306	1	3516	2	N	-0-					54
03	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	394	1	4535	2	N	-0-					54
04	4860	X	3751	-0-	-1109	-0-	300	1	3451	2	N	-0-					54
05	4185	X	3250	-0-	-935	-0-	260	1	2990	2	N	-0-					54
06	4110	X	3159	-0-	-951	-0-	252	1	2907	2	N	-0-					54
07	4929	X	389	-0-	-4540	-0-	31	1	358	2	N	-0-					54
08	4929	X	303	-0-	-4626	-0-	24	1	279	2	N	-0-					54
09	3750	X	439	-0-	-3311	-0-	35	1	404	2	N	-0-					54
10	3255	X	422	-0-	-2833	-0-	34	1	388	2	N	-0-					54
11	3150	X	572	-0-	-2578	-0-	46	1	526	2	N	-0-					54
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 25,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	390	1	2620	2	N	-0-					59
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	175	1	1943	2	N	-0-					59
03	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	174	1	2644	2	N	-0-					59
04	2910	X	1828	-0-	-1082	-0-	1828	2			N	-0-					59
05	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	188	1	2112	2	N	-0-					59
06	2910	X	2220	-0-	-690	-0-	176	1	2044	2	N	-0-					59
07	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	204	1	2143	2	N	-0-					59
08	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	169	1	2149	2	N	-0-					59
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	200	1	2143	2	N	-0-					59
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					59
*11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	243	1	2172	2	N	10					69
							11	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 26,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	264	1	671	3	N	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	280	1	632	3	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	264	1	707	3	N	-0-			-0-
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	681	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	3			N	-0-			-0-
06	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	3			N	-0-			-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-			-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-			-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-			-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3			265
02	2800	N	3189	-0-	389	389	3180	2	9	9	N	8			273
03	3038	N	2649	-0-	-389	-0-	2638	2	11	9	N	10			283
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			283
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			283
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2204	2	22	9	N	20			303
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			303
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			303
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			303
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			303
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			303
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			303

TOTAL GAS PROD: 26,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9687	-0-	9687	20035	9637	2	50	9	N	45					260
02	DLQ G-10		2208	-0-	2208	22243	2122	2	86	9	N	78	180	1			158
03	DLQ G-10		11169	-0-	11169	33412	11059	2	110	9	N	100					258
04	DLQ G-10		10322	-0-	10322	43734	10245	2	77	9	N	70	177	1			151
05	DLQ G-10		10720	-0-	10720	54454	10624	2	96	9	N	87					238
06	64897	X	10443	-0-	-54454	-0-	10418	2	25	9	N	23					261
07	10540	X	10099	-0-	-441	-0-	10025	2	74	9	N	67					328
08	10540	X	10270	-0-	-270	-0-	10237	2	33	9	N	30	183	1			175
09	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10298	2	66	9	N	60					235
10	10540	X	9548	-0-	-992	-0-	9489	2	59	9	N	54					289
11	10200	X	8792	-0-	-1408	-0-	8726	2	66	9	N	60					349
*12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11600	2	63	9	N	57	185	1			221

TOTAL GAS PROD: 115,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	55	1	3156	3	N	-0-					22
02	3024 X	2925	-0-	-99	-0-	36	1	2889	3	N	-0-					22
03	3441 X	3205	-0-	-236	-0-	32	1	3121	3	N	47					69
						52	9									
04	3330 X	2961	-0-	-369	-0-	14	1	2947	3	N	-0-					69
05	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3006	3			N	-0-					69
06	3120 X	2938	-0-	-182	-0-	2897	3	41	9	N	37					106
07	3224 X	2980	-0-	-244	-0-	2980	3			N	-0-					106
08	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	2997	3	42	9	N	38					144
09	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	2875	3			N	-0-					144
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2959	3	161	9	N	146	145	5			145
11	2940 X	2860	-0-	-80	-0-	2860	3			N	-0-					145
12	3038 X	2375	-0-	-663	-0-	2375	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 35,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	836	-0-	-156	-0-	139	1	697	3	N	-0-					96
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	137	1	698	3	N	-0-					96
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	160	1	643	3	N	-0-					96
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	180	1	471	3	N	-0-					96
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	192	1	776	3	N	20					116
							22	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	185	1	647	3	N	-0-					116
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	192	1	625	3	N	-0-					116
08	992	N	781	-0-	-211	-0-	192	1	589	3	N	-0-					116
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	186	1	546	3	N	-0-					116
10	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	3			N	-0-					116
11	750	N	502	-0-	-248	-0-	502	3			N	-0-	68	5			48
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	782	3	61	9	N	55					103

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

01	2139	X	1935	-0-	-204	-0-	28	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1773	-0-	-159	-0-	27	1	1746	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	30	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1968	-0-	-42	-0-	29	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	29	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	30	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	31	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	30	1	1756	2	N	-0-					-0-
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	780	-0-	-1142	-0-	780	3			N	-0-					4
02	1680	X	1656	-0-	-24	-0-	1656	3			N	-0-					4
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					4
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					4
05	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	1914	3			N	-0-					4
06	2190	N	1727	-0-	-463	-0-	1727	3			N	-0-					4
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					4
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					4
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					4
10	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	2074	3			N	-0-					4
11	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	2024	3			N	-0-					4
12	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1900	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 213563 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 6128 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO DOME (TUBB) 11544 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARTLEY
OXY USA INC. 630591
COOTS, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 098977 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2080 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	#	2743	-0-	-326	-0-	76	1	2667	3	N	-0-					26
02	2632	#	2471	-0-	-161	-0-	66	1	2405	3	N	-0-					26
03	2852	#	2731	-0-	-121	-0-	77	1	2654	3	N	-0-					26
04	2760	#	2546	-0-	-214	-0-	73	1	2473	3	N	-0-					26
05	2852	#	2787	-0-	-65	-0-	75	1	2552	3	N	145					171
							160	9									
06	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	73	1	2641	3	N	17					188
							19	9									
07	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	77	1	2672	3	N	-0-					188
08	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	72	1	2912	3	N	-0-					188
09	2730	#	2532	-0-	-198	-0-	74	1	2458	3	N	-0-					188
*10	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					188
11	2880	#	2291	-0-	-589	-0-	2291	3			N	-0-					188
12	2976	#	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 26,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	194	1	1780	2	N	10					125
								11	9									
02	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	172	1	1495	2	N	7					132
								8	9									
03	2609	N	2609	-0-		-0-	-0-	213	1	2393	2	N	3					135
								3	9									
04	2573	N	2573	-0-		-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-					135
05	2677	N	2677	-0-		-0-	-0-	220	1	2446	2	N	10					145
								11	9									
06	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	210	1	2312	2	N	5					150
								6	9									
07	2788	N	2788	-0-		-0-	-0-	217	1	2569	2	N	2					152
								2	9									
08	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	216	1	2540	2	N	5					157
								6	9									
09	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	203	1	2065	2	N	-0-					157
10	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	216	1	2311	2	N	3					160
								3	9									
11	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	209	1	2334	2	N	2					162
								2	9									
*12	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	208	1	1934	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 29,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	580	-0-		-226	-0-	56	1	511	2	N	12					142
								13	9									
02	778	N	778	-0-		-0-	-0-	78	1	670	2	N	27					169
								30	9									
03	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	97	1	1092	2	N	31	175	1			25
								34	9									
04	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	93	1	1065	2	N	3					28
								3	9									
05	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	90	1	991	2	N	29					57
								32	9									
06	1170	N	1087	-0-		-83	-0-	90	1	996	2	N	1					58
								1	9									
07	1209	N	1194	-0-		-15	-0-	93	1	1095	2	N	5					63
								6	9									
08	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	94	1	1113	2	N	-0-					63
09	1080	N	974	-0-		-106	-0-	87	1	887	2	N	-0-					63
10	1209	N	1102	-0-		-107	-0-	94	1	1008	2	N	-0-					63
11	1170	N	1102	-0-		-68	-0-	91	1	1011	2	N	-0-					63
12	992	N	939	-0-		-53	-0-	92	1	847	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1453	-0-	-345	-0-	1453	2			Y	-0-					24
02	1624	X	1565	-0-	-59	-0-	1563	2	2	9	Y	2	3	1			23
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	Y	1					24
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1					25
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			Y	-0-					25
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1685	2	1	9	Y	1					26
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1731	2	1	9	Y	1	3	1			24
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					24
09	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	1391	2			Y	-0-					24
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					24
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 17,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5183	2	9	9	N	8					33
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4686	2	7	9	N	6					39
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5248	2	10	9	N	9					48
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5108	2	2	9	N	2					50
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					50
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					50
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5192	2	2	9	N	2					52
08	4929	X	3210	-0-	-1719	-0-	3210	2			N	-0-					52
09	4770	X	48	-0-	-4722	-0-	48	2			N	-0-					52
10	4929	X	360	-0-	-4569	-0-	360	2			N	-0-					52
11	4770	X	399	-0-	-4371	-0-	399	2			N	-0-					52
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 39,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HEFLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 101 RRCID -> 082243 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 15230 PERF.14853 - 14876

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

01	2759	N	2278	-0-	-481	-0-	38	1	2240	2	N	-0-					12
02	2800	N	2856	-0-	56	56	34	1	2822	2	N	-0-					12
03	3100	N	3168	-0-	68	124	37	1	3131	2	N	-0-					12
04	2992	N	2868	-0-	-124	-0-	36	1	2832	2	N	-0-					12
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	37	1	3002	2	N	-0-					12
06	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	36	1	2687	2	N	-0-					12
07	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	37	1	2775	2	N	-0-					12
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	37	1	3021	2	N	-0-					12
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	36	1	2563	2	N	-0-					12
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	37	1	3079	2	N	-0-					12
11	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	36	1	2655	2	N	-0-					12
*12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	37	1	2803	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 34,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	43	1	942	2	N	-0-					-0-
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	65	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	12	1	954	2	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	692	-0-	-238	-0-	2	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	19	1	634	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	351	-0-	-2408	-0-	349	2	2	9	N	2	4	1			75
02	2352	X	334	-0-	-2018	-0-	334	2			N	-0-					75
03	2480	X	282	-0-	-2198	-0-	280	2	2	9	N	2					77
04	2400	X	342	-0-	-2058	-0-	340	2	2	9	N	2					79
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					80
06	360	X	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					80
07	372	X	266	-0-	-106	-0-	265	2	1	9	N	1					81
08	341	X	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					81
09	390	X	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					81
10	403	X	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					81
*11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					81
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

01	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	534	2	25	9	N	23	2	1			187
02	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	695	2	41	9	N	37	187	1			37
03	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1242	2	54	9	N	49					86
04	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1069	2	46	9	N	42					128
05	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1084	2	52	9	N	47					175
06	1260	N	936	-0-	-324	B	-0-	902	2	34	9	N	31	185	1			21
07	1147	N	936	-0-	-211	B	-0-	901	2	35	9	N	32					53
08	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1040	2	40	9	N	36					89
09	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1080	2	35	9	N	32					121
10	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1106	2	34	9	N	31					152
11	1050	N	1039	-0-	-11	B	-0-	1002	2	37	9	N	34					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X		1269	-0-	-1056 B	-0-	1250	2	19	9	N	17	3	1			113
02	2222	X		2222	-0-	-0- B	-0-	2209	2	13	9	N	12					125
03	2268	X		2268	-0-	-0- B	-0-	2258	2	10	9	N	9					134
04	1981	N		1981	-0-	-0- B	-0-	1963	2	18	9	N	16					150
05	2449	N		1970	-0-	-479 B	-0-	1948	2	22	9	N	20	130	1			40
06	2190	N		2185	-0-	-5 B	-0-	2166	2	19	9	N	17					57
07	2046	N		2040	-0-	-6 B	-0-	2021	2	19	9	N	17					74
08	2341	N		2341	-0-	-0- B	-0-	2287	2	54	9	N	49					123
09	2516	N		2516	-0-	-0- B	-0-	2433	2	83	9	N	75					198
10	2519	N		2519	-0-	-0- B	-0-	2438	2	81	9	N	74	187	1			85
*11	2363	N		2363	-0-	-0- B	-0-	2274	2	89	9	N	81					166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 23,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348

01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		297	-0-	297 B	297	4	1	293	2	N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	297					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	297					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	297					N	-0-					38
10	297	X	-0-	-0-	-297 B	-0-					N	-0-					38
11	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			88
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
10	14B DENY	4	-0-	4 B	4	4	2		N	-0-			18
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4				N	-0-			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-12				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-12				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	290	-0-	-1105 B	-0-	289	2	1	9	N	1	2	1			24
02	1232	X	361	-0-	-871 B	-0-	361	2			N	-0-					24
03	1302	X	561	-0-	-741 B	-0-	561	2			N	-0-					24
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-	1	5			23
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	473	2	1	9	N	1					24
06	540	N	383	-0-	-157 B	-0-	382	2	1	9	N	1					25
07	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	420	2	3	9	N	3					28
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	N	1					29
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					29
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					29
11	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	2040	2	44	9	N	40	52	1			61
02	2100	X	1773	-0-	-327 B	-0-	1765	2	8	9	N	7					68
03	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	2			N	-0-					68
04	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2367	2	4	9	N	4					72
05	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2369	2	11	9	N	10					82
06	2370	N	76	-0-	-2294 B	-0-	76	2			N	-0-	63	1			19
07	2449	N	226	-0-	-2223 B	-0-	218	2	8	9	N	7					26
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	118	2	7	9	N	6					32
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					32
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					32
*11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	125	2	23	9	N	21					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 11,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	531	2	6	9	N	5	1	1			23
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	517	2	3	9	N	3					26
03	651	N	379	-0-	-272 B	-0-	378	2	1	9	N	1					27
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	556	2	7	9	N	6					33
05	589	N	347	-0-	-242 B	-0-	346	2	1	9	N	1					34
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					34
07	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					34
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	576	2	1	9	N	1					35
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					35
10	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	617	2	17	9	N	15					50
11	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	537	2	8	9	N	7					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	271	-0-	-1217 B	-0-	267	2	4	9	N	4	2	1			132
02	1484	X	-0-	-0-	-1484 B	-0-					N	1					133
03	1643	X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					133
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	1	5			132
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					133
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	5			131
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1347	-0-	-2404 B	-0-	1343	2	4	9	N	4	5	1			59
02	3724	X	1163	-0-	-2561 B	-0-	1163	2			N	-0-					59
03	4123	X	1681	-0-	-2442 B	-0-	1681	2			N	-0-					59
04	3300	X	1594	-0-	-1706 B	-0-	1594	2			N	-0-	3	5			56
05	1972	X	1972	-0-	-0- B	-0-	1965	2	7	9	N	6					62
06	2021	X	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					62
07	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	2156	2	11	9	N	10					72
08	2575	X	2575	-0-	-0- B	-0-	2569	2	6	9	N	5					77
09	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	2466	2	15	9	N	14					91
10	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	3212	2	3	9	N	3					94
*11	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	2658	2	1	9	N	1					95
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 22,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					34
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					34
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					34
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	2			N	-0-					34
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	308	2	4	9	N	4					38
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	337	2	6	9	N	5					43
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					43
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	2	1	9	N	1					44
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					44
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					44
11	300	N	196	-0-	-104 B	-0-	196	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		317	-0-	317 B	590	316	2	1	9	N	1	27	1			22
02	T. A.		371	-0-	371 B	961	371	2			N	-0-					22
03	T. A.		246	-0-	246 B	1207	246	2			N	-0-					22
04	1633	X	426	-0-	-1207 B	-0-	426	2			N	-0-					22
05	258	X	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					22
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					22
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					22
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					22
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					22
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					22
*11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	428	2	1	9	N	1					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	X	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					8
02	112	X	83	-0-	-29 B	-0-	83	2			N	-0-					8
03	124	X	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					8
04	120	X	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					8
05	93	X	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					8
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					8
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					8
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					8
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					8
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					8
11	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2941	-0-	120 B	-4234	2897	2	44	9	N	40	4	1			102
02	2884	X	2616	-0-	-268 B	-4234	2599	2	17	9	N	15					117
03	3193	X	3211	-0-	18 B	-4216	3182	2	29	9	N	26					143
04	3060	X	3052	-0-	-8 B	-4216	3012	2	40	9	N	36					179
05	2945	X	3190	-0-	245 B	-3971	3143	2	47	9	N	43	177	1			45
06	3120	X	2881	-0-	-239 B	-3971	2849	2	32	9	N	29					74
07	3224	X	2797	-0-	-427 B	-3971	2767	2	30	9	N	27					101
08	3224	X	2757	-0-	-467 B	-3971	2716	2	41	9	N	37					138
09	3090	X	2878	-0-	-212 B	-3971	2835	2	43	9	N	39					177
10	3193	X	3006	-0-	-187 B	-3971	2977	2	29	9	N	26					203
11	2880	X	2675	-0-	-205 B	-3971	2634	2	41	9	N	37	168	1			72
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-3971					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 32,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2149	-0-	-83 B	-74910	2110	2	39	9	N	35	162	1			49
02	2268	X	1949	-0-	-319 B	-74910	1940	2	9	9	N	8					57
03	2511	X	2316	-0-	-195 B	-74910	2307	2	9	9	N	8					65
04	2070	N	2131	-0-	61 B	-74849	2103	2	28	9	N	25					90
05	2170	N	2155	-0-	-15 B	-74849	2125	2	30	9	N	27					117
06	2250	N	1859	-0-	-391 B	-74849	1851	2	8	9	N	7	76	1			48
07	2201	N	1898	-0-	-303 B	-74849	1881	2	17	9	N	15					63
08	0	N	1974	-0-	1974 B	-72875	1943	2	31	9	N	28					91
09	1860	N	1988	-0-	128 B	-72747	1966	2	22	9	N	20					111
10	0	N	2020	-0-	2020 B	-70727	2003	2	17	9	N	15					126
11	1920	N	1805	-0-	-115 B	-70727	1795	2	10	9	N	9	88	1			47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-70727					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 22,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	843	-0-	-366 B	-0-	803	2	40	9	N	36					92
02	1148	X	749	-0-	-399 B	-0-	721	2	28	9	N	25					117
03	1271	X	997	-0-	-274 B	-0-	961	2	36	9	N	33					150
04	1200	X	790	-0-	-410 B	-0-	751	2	39	9	N	35	182	1			3
05	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	900	2	40	9	N	36					39
06	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	849	2	31	9	N	28					67
07	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	847	2	31	9	N	28					95
08	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	949	2	30	9	N	27					122
09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	845	2	31	9	N	28					150
10	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	734	2	55	9	N	50					200
11	960	N	765	-0-	-195 B	-0-	733	2	32	9	N	29	184	1			45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	146	2	12	9	N	11					54
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	158	2	22	9	N	20					74
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	160	2	32	9	N	29					103
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	206	2	42	9	N	38					141
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	206	2	37	9	N	34					175
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	208	2	22	9	N	20	181	1			14
07	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	210	2	26	9	N	24					38
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	238	2	36	9	N	33					71
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	209	2	30	9	N	27					98
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	232	2	31	9	N	28					126
11	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	205	2	28	9	N	25					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

01	4836	X	1760	-0-	-3076	B	-0-	1693	2	67	9	N	61		235
02	2156	X	677	-0-	-1479	B	-0-	677	2			N	-0-		235
03	549	X	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-		235
04	1710	X	1412	-0-	-298	B	-0-	1354	2	58	9	N	53		288
05	1767	X	959	-0-	-808	B	-0-	950	2	9	9	N	8		296
06	1710	X	502	-0-	-1208	B	-0-	494	2	8	9	N	7		303
07	1457	X	671	-0-	-786	B	-0-	658	2	13	9	N	12		315
08	1457	X	952	-0-	-505	B	-0-	932	2	20	9	N	18		333
09	1410	X	1293	-0-	-117	B	-0-	1276	2	17	9	N	15		348
10	961	X	609	-0-	-352	B	-0-	606	2	3	9	N	3		351
*11	1035	X	1035	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	7	9	N	6	115 1	242
12	961	X	80	-0-	-881	B	-0-	80	2			N	-0-		242

TOTAL GAS PROD: 10,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1575	-0-	-626	-0-	1575	1			N	-0-					39
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	1			N	-0-					39
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					39
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	1			N	-0-					39
05	2387	N	1771	-0-	-616	-0-	1771	1			N	-0-					39
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	1			N	-0-					39
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	1			N	-0-					39
08	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	1			N	-0-					39
09	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	2101	1			N	-0-					39
10	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	1			N	-0-					39
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	1			N	-0-					39
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	1			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 24,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	649	-0-	-157	-0-	554	3	95	9	N	86					229
02	700	X	567	-0-	-133	-0-	494	3	73	9	N	66	181	1			114
03	744	X	580	-0-	-164	-0-	530	3	50	9	N	45	98	1			61
04	690	X	429	-0-	-261	-0-	426	3	3	9	N	3					64
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	595	3	97	9	N	88					152
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	533	3	63	9	N	57					209
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	560	3	32	9	N	29	79	1			159
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	505	3	77	9	N	70					229
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	495	3	138	9	N	125	175	1			179
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	451	3	75	9	N	68	158	1			89
11	570	N	184	-0-	-386	-0-	158	3	26	9	N	24					113
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	607	3	68	9	N	62					175

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	461 64	1 9	1728	3	N	58					168
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	417 45	1 9	1436	3	N	41	163	1			46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					70
04	2190	X	1594	-0-	-596	-0-	1591	2	3	9	N	3					73
05	2263	X	1181	-0-	-1082	-0-	1146	2	35	9	N	32					105
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1573	2	90	9	N	82					187
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1645	2	112	9	N	102	189	1			100
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1133	2	13	9	N	12					112
09	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	1091	2	23	9	N	21					133
10	1767	N	1020	-0-	-747	-0-	974	2	46	9	N	42					175
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	948	2	57	9	N	52					227
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	946	2	34	9	N	31	188	1			70

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	384	1	1780	3	N	40	1	1			108
							44	9									
02	1932	X	388	-0-	-1544	-0-	347	1	41	9	N	37					145
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	384	1	1758	3	N	30					175
							33	9									
04	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	372	1	1613	3	N	36					211
							40	9									
05	2263	X	1755	-0-	-508	-0-	384	1	1358	3	N	12					223
							13	9									
06	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	372	1	1592	3	N	8					231
							9	9									
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	384	1	1414	3	N	19	168	1			82
							21	9									
08	1767	N	1145	-0-	-622	-0-	384	1	757	3	N	4					86
							4	9									
09	1980	N	392	-0-	-1588	-0-	372	1	20	3	N	-0-					86
10	1829	N	619	-0-	-1210	-0-	384	1	234	3	N	1					87
							1	9									
11	1110	N	589	-0-	-521	-0-	372	1	217	3	N	-0-					87
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	384	1	871	3	N	3					90
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					25
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2					27
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					27
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					27
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					27
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	987	-0-		-718	-0-	978	2	9	9	N	8					38
02	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14					52
03	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11					63
04	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	1556	2	9	9	N	8					71
05	1798	N	1587	-0-		-211	-0-	1574	2	13	9	N	12					83
06	1560	N	1523	-0-		-37	-0-	1510	2	13	9	N	12					95
07	1612	N	1497	-0-		-115	-0-	1490	2	7	9	N	6					101
08	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	1610	2	10	9	N	9					110
09	1530	N	1523	-0-		-7	-0-	1512	2	11	9	N	10					120
10	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5					125
11	1560	N	1511	-0-		-49	-0-	1500	2	11	9	N	10					135
12	1581	N	1296	-0-		-285	-0-	1284	2	12	9	N	11	137	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1561	-0-		-795	-0-	1559	2	2	9	N	2					184
02	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	2113	2	4	9	N	4					188
03	2201	N	2040	-0-		-161	-0-	2034	2	6	9	N	5					193
04	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	1942	2			N	-0-					193
05	2356	N	2003	-0-		-353	-0-	1974	2	29	9	N	26	188	1			31
06	1980	N	1727	-0-		-253	-0-	1727	2			N	-0-					31
07	2015	N	1888	-0-		-127	-0-	1884	2	4	9	N	4					35
08	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1					36
09	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	2064	2			N	-0-					36
10	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	2090	2	15	9	N	14					50
11	2070	N	1989	-0-		-81	-0-	1961	2	28	9	N	25					75
12	2139	N	1801	-0-		-338	-0-	1798	2	3	9	N	3					78

TOTAL GAS PROD: 23,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-		-0-	-0-	554	2			N	-0-					27
02	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	2			N	-0-					27
03	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	2			N	-0-					27
04	588	N	588	-0-		-0-	-0-	588	2			N	-0-					27
05	620	N	602	-0-		-18	-0-	602	2			N	-0-					27
06	660	N	470	-0-		-190	-0-	470	2			N	-0-					27
07	620	N	496	-0-		-124	-0-	490	2	6	9	N	5					32
08	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	2			N	-0-					32
09	505	N	505	-0-		-0-	-0-	505	2			N	-0-					32
10	496	N	469	-0-		-27	-0-	469	2			N	-0-					32
11	660	N	445	-0-		-215	-0-	445	2			N	-0-					32
12	527	N	393	-0-		-134	-0-	393	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	893	2	N	7					107
							8	9									
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	52	1	705	2	N	10					117
							11	9									
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	58	1	748	2	N	5					122
							6	9									
04	930	N	750	-0-	-180	-0-	55	1	685	2	N	9					131
							10	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	759	2	N	5					136
							6	9									
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	49	1	582	2	N	5					141
							6	9									
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	54	1	634	2	N	11					152
							12	9									
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	53	1	636	2	N	2					154
							2	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	N	2					156
							2	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	N	5					161
							6	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	N	36					197
							40	9									
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	738	2	N	5					202
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					34
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1153	2			N	-0-					34
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					34
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					34
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					34
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					34
07	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			N	-0-					34
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					34
09	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1087	2	2	9	N	2					36
10	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					36
11	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	2			N	-0-					36
12	1116	N	517	-0-	-599	-0-	514	2	3	9	N	3					39

TOTAL GAS PROD: 13,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1248	-0-	-209	-0-	1237	2	11	9	N	10					12
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	1111	2	6	9	N	5					17
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					25
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1188	2	8	9	N	7					32
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1271	2	9	9	N	8					40
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1200	2	6	9	N	5					45
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1271	2	9	9	N	8					53
08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1218	2	22	9	N	20					73
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1181	2	6	9	N	5					78
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1229	2	4	9	N	4					82
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1189	2	9	9	N	8					90
12	1240	N	993	-0-	-247	-0-	982	2	11	9	N	10	45	1			55

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	2	47	9	N	43					100
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	985	2	24	9	N	22					122
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	2	30	9	N	27					149
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1083	2	31	9	N	28					177
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1114	2	32	9	N	29	178	1			28
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1063	2	28	9	N	25					53
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1078	2	26	9	N	24					77
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1050	2	28	9	N	25					102
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1021	2	25	9	N	23					125
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1060	2	28	9	N	25					150
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1016	2	28	9	N	25					175
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	818	2	34	9	N	31	186	1			20

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	970	2	9	9	N	8					146
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	863	2	6	9	N	5					151
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	2	11	9	N	10					161
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	2	11	9	N	10					171
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					176
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	990	2	24	9	N	22	180	1			18
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-					18
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					18
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	748	2	10	9	N	9					27
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					27
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	N	8					35
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					39

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1007	2	11	9	N	10					92
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			N	-0-					92
03	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1004	2	9	9	N	8					100
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	N	9					109
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	983	2	9	9	N	8					117
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	980	2	9	9	N	8					125
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5					130
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	N	7					137
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	915	2	6	9	N	5	120	1			22
10	1054	N	950	-0-	-104	-0-	941	2	9	9	N	8					30
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7					37
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	745	2	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					106
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					109
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					109
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					109
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					109
06	990	N	723	-0-	-267	-0-	723	2			N	-0-					109
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					109
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					109
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-					109
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					109
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					109
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	5341	2			N	-0-					24
02	5068	X	4012	-0-	-1056	-0-	4012	2			N	-0-					24
03	5611	X	4463	-0-	-1148	-0-	4463	2			N	-0-					24
04	5430	X	4409	-0-	-1021	-0-	4409	2			N	-0-					24
05	5611	X	4167	-0-	-1444	-0-	4167	2			N	-0-					24
06	5160	X	3244	-0-	-1916	-0-	3244	2			N	-0-					24
07	4557	X	2161	-0-	-2396	-0-	2161	2			N	-0-					24
08	4557	X	3286	-0-	-1271	-0-	3286	2			N	-0-					24
09	4410	X	3011	-0-	-1399	-0-	3008	2	3	9	N	3					27
10	4154	X	2534	-0-	-1620	-0-	2534	2			N	-0-					27
11	3240	X	1963	-0-	-1277	-0-	1933	2	30	9	N	27					54
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3426	2	77	9	N	70					124

TOTAL GAS PROD: 42,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-		144	1	1918	2	N	26					150
								29	9									
02	1932	N	1931	-0-	-1	-0-		131	1	1778	2	N	20					170
								22	9									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		152	1	1961	2	N	23	186	1			7
								25	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		149	1	1863	2	N	20					27
								22	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		160	1	2071	2	N	20					47
								22	9									
06	2070	N	1974	-0-	-96	-0-		152	1	1797	2	N	23					70
								25	9									
07	2108	N	2103	-0-	-5	-0-		165	1	1919	2	N	17					87
								19	9									
08	2263	N	1969	-0-	-294	-0-		150	1	1799	2	N	18					105
								20	9									
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		155	1	1814	2	N	19					124
								21	9									
10	2108	N	2004	-0-	-104	-0-		160	1	1826	2	N	16					140
								18	9									
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		123	1	1980	2	N	20					160
								22	9									
12	2046	N	1970	-0-	-76	-0-		61	1	1887	2	N	20					180
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-		2008	2	7	9	N	6					116
02	2492	X	1574	-0-	-918	-0-		1561	2	13	9	N	12					128
03	2759	X	1653	-0-	-1106	-0-		1634	2	19	9	N	17					145
04	2670	X	1564	-0-	-1106	-0-		1545	2	19	9	N	17					162
05	2418	X	1662	-0-	-756	-0-		1649	2	13	9	N	12					174
06	1950	X	1554	-0-	-396	-0-		1529	2	25	9	N	23					197
07	1736	X	1597	-0-	-139	-0-		1540	2	57	9	N	52					249
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-		1553	2	30	9	N	27	182	1			94
09	1560	N	1465	-0-	-95	-0-		1448	2	17	9	N	15					109
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-		1532	2	22	9	N	20					129
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		1584	2	8	9	N	7					136
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-		1473	2	17	9	N	15					151

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1028	-0-	-150	-0-		1011	2	17	9	N	15					79
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		1004	2	22	9	N	20					99
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		1028	2	17	9	N	15					114
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		1081	2	18	9	N	16					130
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-		996	2	15	9	N	14					144
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-		958	2	7	9	N	6					150
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-		1016	2	6	9	N	5					155
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		1107	2	17	9	N	15					170
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-		988	2	6	9	N	5					175
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		1026	2	15	9	N	14					189
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-		933	2	7	9	N	6					195
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-		843	2	15	9	N	14	182	1			27

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1254	2	11	9	N	10					58
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1419	2	22	9	N	20					78
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	N	16					94
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	N	16					110
05	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1530	2	15	9	N	14					124
06	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1459	2	12	9	N	11	122	1			13
07	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1485	2	6	9	N	5					18
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					18
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	2	23	9	N	21					39
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					39
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1431	2	18	9	N	16					55
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1485	2	11	9	N	10					65

TOTAL GAS PROD: 17,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2382	-0-	-532	-0-	2374	2	8	9	N	7					176
02	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	1672	2	7	9	N	6					182
03	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	1814	2	28	9	N	25	185	1			22
04	2790	X	1729	-0-	-1061	-0-	1729	2			N	-0-					22
05	2883	X	1820	-0-	-1063	-0-	1813	2	7	9	N	6					28
06	2310	X	1631	-0-	-679	-0-	1621	2	10	9	N	9					37
07	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	1618	2	25	9	N	23					60
08	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	1579	2			N	-0-					60
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1548	2	6	9	N	5					65
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1599	2	9	9	N	8					73
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	N	9					82
12	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1493	2	28	9	N	25					107

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22					92
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2552	2	17	9	N	15					107
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2767	2	13	9	N	12					119
04	2640	X	2574	-0-	-66	-0-	2553	2	21	9	N	19					138
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2800	2	15	9	N	14					152
06	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2587	2	23	9	N	21					173
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2758	2	13	9	N	12					185
08	2728	X	2693	-0-	-35	-0-	2676	2	17	9	N	15					200
09	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	2538	2	18	9	N	16					216
10	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	2586	2	4	9	N	4					220
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2774	2	7	9	N	6	184	1			42
12	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	2360	2	55	9	N	50					92

TOTAL GAS PROD: 33,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	1512	2	9	9	N	8					223
02	1372	N	1300	-0-		-72	-0-	1290	2	10	9	N	9					232
03	1426	N	1070	-0-		-356	-0-	1070	2			N	-0-					232
04	1470	N	889	-0-		-581	-0-	889	2			N	-0-					232
05	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	2			N	-0-					232
06	1050	N	750	-0-		-300	-0-	750	2			N	-0-					232
07	930	N	660	-0-		-270	-0-	657	2	3	9	N	3					235
08	806	N	732	-0-		-74	-0-	729	2	3	9	N	3					238
09	750	N	535	-0-		-215	-0-	523	2	12	9	N	11					249
10	651	N	404	-0-		-247	-0-	395	2	9	9	N	8					257
11	720	N	438	-0-		-282	-0-	438	2			N	-0-					257
*12	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	1144	2	37	9	N	34					291

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	674	-0-		-194	-0-	674	2			N	-0-					208
02	812	N	612	-0-		-200	-0-	606	2	6	9	N	5					213
03	899	N	708	-0-		-191	-0-	706	2	2	9	N	2					215
04	705	N	705	-0-		-0-	-0-	705	2			N	-0-					215
05	682	N	647	-0-		-35	-0-	647	2			N	-0-					215
06	690	N	578	-0-		-112	-0-	578	2			N	-0-					215
07	744	N	598	-0-		-146	-0-	572	2	26	9	N	24					239
08	651	N	584	-0-		-67	-0-	561	2	23	9	N	21					260
09	570	N	379	-0-		-191	-0-	378	2	1	9	N	1	186	1			75
10	589	N	320	-0-		-269	-0-	320	2			N	-0-					75
11	570	N	342	-0-		-228	-0-	342	2			N	-0-					75
12	403	N	334	-0-		-69	-0-	330	2	4	9	N	4					79

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	2225	2	58	9	N	53					92
02	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	2169	2	43	9	N	39					131
03	2841	N	2841	-0-		-0-	-0-	2795	2	46	9	N	42					173
04	2010	N	1976	-0-		-34	-0-	1942	2	34	9	N	31					204
05	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	2112	2	33	9	N	30	184	1			50
06	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	2130	2	31	9	N	28					78
07	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	2162	2	31	9	N	28					106
08	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	2179	2	31	9	N	28					134
09	2010	N	1709	-0-		-301	-0-	1690	2	19	9	N	17					151
10	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	2123	2	24	9	N	22					173
11	2010	N	1994	-0-		-16	-0-	1963	2	31	9	N	28	190	1			11
*12	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	1809	2	28	9	N	25					36

TOTAL GAS PROD: 25,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2391	2	10	9	N	9					23
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	6	9	N	5					28
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3044	2	11	9	N	10					38
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2360	2	15	9	N	14					52
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2699	2	13	9	N	12					64
06	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2346	2	9	9	N	8					72
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	N	3					75
08	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2393	2	11	9	N	10					85
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2533	2	2	9	N	2					87
10	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2435	2	1	9	N	1					88
11	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			N	-0-					88
12	2542	N	1930	-0-	-612	-0-	1929	2	1	9	N	1					89

TOTAL GAS PROD: 29,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1769	2	36	9	N	33					78
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	1579	2	10	9	N	9					87
03	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1741	2	23	9	N	21					108
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1624	2	18	9	N	16					124
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	N	12					136
06	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	1302	2	11	9	N	10					146
07	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1522	2	9	9	N	8					154
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1485	2	11	9	N	10					164
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13	147	1			30
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1539	2	18	9	N	16					46
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1541	2	12	9	N	11					57
12	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1452	2	7	9	N	6					63

TOTAL GAS PROD: 18,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3516	2	34	9	N	31					83
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3111	2	29	9	N	26					109
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3523	2	20	9	N	18					127
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3412	2	22	9	N	20					147
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3525	2	31	9	N	28					175
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2865	2	44	9	N	40	186	1			29
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3502	2	117	9	N	106					135
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	2	2	9	N	2					137
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2993	2	2	9	N	2					139
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3223	2	8	9	N	7					146
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3105	2	9	9	N	8					154
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3291	2	32	9	N	29					183

TOTAL GAS PROD: 39,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	4896	2	31	9	N	28					85
02	4592	X	4332	-0-	-260	-0-	4278	2	54	9	N	49					134
03	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	4636	2	47	9	N	43					177
04	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	4564	2	59	9	N	54					231
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5114	2	61	9	N	55	187	1			99
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4977	2	61	9	N	55					154
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5474	2	34	9	N	31					185
08	5084	X	4653	-0-	-431	-0-	4575	2	78	9	N	71	189	1			67
09	4920	X	4287	-0-	-633	-0-	4254	2	33	9	N	30					97
10	5084	X	4210	-0-	-874	-0-	4196	2	14	9	N	13					110
11	4920	X	4519	-0-	-401	-0-	4454	2	65	9	N	59					169
12	5084	X	4144	-0-	-940	-0-	4090	2	54	9	N	49	186	1			32

TOTAL GAS PROD: 56,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					2
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	1221	2			N	-0-					2
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					2
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					2
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					2
06	1560	N	1359	-0-	-201	-0-	1359	2			N	-0-					2
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					2
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					2
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1251	2	31	9	N	28					30
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1315	2	55	9	N	50					80
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1143	2	2	9	N	2					82
12	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	975	2	28	9	N	25	78	1			29

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1438	2	26	9	N	24					39
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	2	8	9	N	7					46
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	N	12					58
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	N	19					77
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	N	7					84
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1229	2	8	9	N	7					91
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8					99
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9	9	N	8					107
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1189	2	21	9	N	19					126
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	N	6					132
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10					142
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	N	3	100	1			45

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	N	14					144
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	N	21					165
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	482	2	17	9	N	15					180
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					180
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					180
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	168	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1416	2	43	9	N	39					143
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1815	2	80	9	N	73	180	1			36
03	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1696	2	66	9	N	60					96
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1679	2	63	9	N	57					153
05	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	1622	2	74	9	N	67	187	1			33
06	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1506	2	59	9	N	54					87
07	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1630	2	62	9	N	56					143
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1633	2	65	9	N	59	187	1			15
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1659	2	54	9	N	49					64
10	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1612	2	62	9	N	56					120
11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1470	2	56	9	N	51					171
12	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1523	2	56	9	N	51	184	1			38

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2022	2	41	9	N	37					60
02	1904	N	1825	-0-	-79	-0-	1811	2	14	9	N	13					73
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1939	2	20	9	N	18					91
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1909	2	4	9	N	4					95
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1744	2	17	9	N	15					110
06	1890	N	1313	-0-	-577	-0-	1307	2	6	9	N	5					115
07	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1729	2	22	9	N	20					135
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1658	2	17	9	N	15					150
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12	144	1			18
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1692	2	21	9	N	19					37
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1495	2	18	9	N	16					53
12	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1444	2	17	9	N	15					68

TOTAL GAS PROD: 20,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1961	2	34	9	N	31					58
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10					68
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7					75
04	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1622	2	8	9	N	7					82
05	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1532	2	4	9	N	4					86
06	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	1544	2	4	9	N	4					90
07	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1492	2	10	9	N	9					99
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1430	2	23	9	N	21					120
09	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1388	2	15	9	N	14					134
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1499	2	7	9	N	6					140
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1462	2	24	9	N	22					162
12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1299	2	22	9	N	20	146	1			36

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1760	2	46	9	N	42					176
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2336	2	52	9	N	47	183	1			40
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2747	2	44	9	N	40					80
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2657	2	57	9	N	52					132
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2117	2	41	9	N	37					169
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					169
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					184
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8	180	1			12
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					15
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	N	8					23
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	N	29					52
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	N	64	47	1			69

TOTAL GAS PROD: 24,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	90	1	1208	2	N	21					89
							23	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					89
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1288	2	N	10					99
							11	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	2	N	5					104
							6	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	95	1	1223	2	N	1					105
							1	9									
06	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	85	1	1011	2	N	-0-					105
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	93	1	1086	2	N	-0-					105
08	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	87	1	1041	2	N	-0-					105
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	86	1	1009	2	N	9					114
							10	9									
10	1178	N	868	-0-	-310	-0-	69	1	786	2	N	12					126
							13	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1065	2	N	13					139
							14	9									
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	32	1	996	2	N	5					144
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	923	2	7	9	N	6					181
02	980	N	675	-0-	-305	-0-	674	2	1	9	N	1					182
03	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					182
04	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			N	-0-					182
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	2			N	-0-					182
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					182
07	682	N	490	-0-	-192	-0-	479	2	11	9	N	10					192
08	620	N	513	-0-	-107	-0-	498	2	15	9	N	14					206
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	178	1			28
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					28
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					29
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	379	2	8	9	N	7					36

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1950	2	32	9	N	29					54
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1774	2	24	9	N	22					76
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	N	21					97
04	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1833	2	26	9	N	24					121
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	N	18					139
06	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	1465	2	22	9	N	20					159
07	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1759	2	24	9	N	22					181
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	N	20	184	1			17
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	N	18					35
10	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1742	2	19	9	N	17					52
11	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1654	2	22	9	N	20					72
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1795	2	21	9	N	19					91

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	100	1	1333	2	N	8					152
							9	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1461	2	N	25					177
							28	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	121	1	1558	2	N	31					208
							34	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1487	2	N	9					217
							10	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	132	1	1709	2	N	1					218
							1	9									
06	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	116	1	1372	2	N	6	175	1			49
							7	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	131	1	1530	2	N	17					66
							19	9									
08	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	123	1	1474	2	N	5					71
							6	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	124	1	1448	2	N	16					87
							18	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137	1	1570	2	N	24					111
							26	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	105	1	1684	2	N	21					132
							23	9									
12	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	46	1	1443	2	N	5					137
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1583	2	28	9	N	25	180	1			42
02	1652	N	1533	-0-	-119	-0-	1521	2	12	9	N	11					53
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1702	2	24	9	N	22					75
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1629	2	22	9	N	20					95
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1675	2	19	9	N	17					112
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1659	2	22	9	N	20	59	1			73
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1722	2	39	9	N	35					108
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					108
09	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1610	2	21	9	N	19					127
10	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	1575	2	8	9	N	7					134
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1527	2	26	9	N	24					158
12	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	1159	2	8	9	N	7					165

TOTAL GAS PROD: 19,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	831	-0-	-285	-0-	806	2	25	9	N	23					143
02	1260	N	837	-0-	-423	-0-	824	2	13	9	N	12					155
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9					164
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	N	7					171
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1360	2	25	9	N	23	178	1			16
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	N	9					25
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	2	11	9	N	10					35
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1332	2	10	9	N	9					44
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1282	2	14	9	N	13					57
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	N	7					64
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1276	2	12	9	N	11					75
12	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1066	2	8	9	N	7					82

TOTAL GAS PROD: 14,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1747	2	46	9	N	42	185	1			58
02	1876	N	1630	-0-	-246	-0-	1612	2	18	9	N	16					74
03	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1567	2	6	9	N	5					79
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1821	2	39	9	N	35					114
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2100	2	52	9	N	47					161
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1860	2	35	9	N	32					193
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2128	2	86	9	N	78	185	1			86
08	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1889	2	34	9	N	31					117
09	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1715	2	17	9	N	15					132
10	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1681	2	7	9	N	6					138
11	1860	N	1178	-0-	-682	-0-	1167	2	11	9	N	10					148
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1808	2	62	9	N	56					204

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1774	-0-	-489	-0-	1740	2	34	9	N	31					137
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2043	2	62	9	N	56					193
03	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2013	2	48	9	N	44	184	1			53
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1934	2	46	9	N	42					95
05	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	1991	2	43	9	N	39					134
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1979	2	40	9	N	36					170
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1956	2	34	9	N	31					201
08	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1840	2	22	9	N	20	182	1			39
09	2010	N	1642	-0-	-368	-0-	1622	2	20	9	N	18					57
10	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	1577	2	25	9	N	23					80
11	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	1495	2	24	9	N	22					102
12	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1330	2	9	9	N	8					110

TOTAL GAS PROD: 21,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	662	2	15	9	N	14					130
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	598	2	26	9	N	24					154
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	683	2	21	9	N	19					173
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	585	2	11	9	N	10					183
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	608	2	18	9	N	16					199
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	547	2	7	9	N	6					205
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					205
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	N	11					216
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	609	2	12	9	N	11	183	1			44
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	683	2	12	9	N	11					55
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	665	2	23	9	N	21					76
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	615	2	14	9	N	13					89

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7656	-0-	-2233	-0-	740	1	6793	2	N	112					267
							123	9									
02	8932	X	8423	-0-	-509	-0-	974	1	7350	2	N	90	187	1			170
							99	9									
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	1040	1	8672	2	N	98	189	1			79
							108	9									
04	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1038	1	8234	2	N	112					191
							123	9									
05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	1079	1	8409	2	N	109	186	1			114
							120	9									
06	9510	X	8678	-0-	-832	-0-	954	1	7629	2	N	86					200
							95	9									
07	9827	X	8644	-0-	-1183	-0-	980	1	7572	2	N	84	185	1			99
							92	9									
08	9827	X	8420	-0-	-1407	-0-	986	1	7314	2	N	109					208
							120	9									
09	9390	X	8745	-0-	-645	-0-	1018	1	7604	2	N	112	183	1			137
							123	9									
10	9610	X	8172	-0-	-1438	-0-	1061	1	6999	2	N	102	186	1			53
							112	9									
11	8670	X	8219	-0-	-451	-0-	935	1	7172	2	N	102					155
							112	9									
12	9052	X	8255	-0-	-797	-0-	1079	1	7054	2	N	111	175	1			91
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 104,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1623	2	21	9	N	19					61
02	1792	N	1534	-0-	-258	-0-	1531	2	3	9	N	3					64
03	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					64
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1469	2	8	9	N	7					71
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1948	2	9	9	N	8					79
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1607	2	4	9	N	4					83
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1					84
08	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	1332	2			N	-0-					84
09	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1407	2	6	9	N	5					89
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					89
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	N	4					93
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	N	5					98

TOTAL GAS PROD: 18,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4093	2	63	9	N	57					94
02	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3928	2	52	9	N	47					141
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4818	2	58	9	N	53					194
04	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4140	2	54	9	N	49	188	1			55
05	4371	X	4289	-0-	-82	-0-	4230	2	59	9	N	54					109
06	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3875	2	48	9	N	44					153
07	4805	X	4260	-0-	-545	-0-	4205	2	55	9	N	50					203
08	4805	X	3640	-0-	-1165	-0-	3615	2	25	9	N	23	182	1			44
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4235	2	53	9	N	48					92
10	4278	X	3315	-0-	-963	-0-	3285	2	30	9	N	27					119
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4071	2	63	9	N	57					176
12	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	3955	2	66	9	N	60					236

TOTAL GAS PROD: 49,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	1050	1	7702	2	N	175	181	1			205
							193	9									
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	941	1	4764	2	N	134	189	1			150
							147	9									
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1053	1	5302	2	N	124	187	1			87
							136	9									
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1002	1	4428	2	N	114					201
							125	9									
05	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	784	1	7956	2	N	218	183	1			236
							240	9									
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	1024	1	8168	2	N	215	180	1			271
							237	9									
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	1027	1	8040	2	N	194	366	1			99
							213	9									
08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	1067	1	8261	2	N	206	178	1			127
							227	9									
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	935	1	7703	2	N	177	184	1			120
							195	9									
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	1079	1	8208	2	N	229	183	1			166
							252	9									
11	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	1044	1	7928	2	N	197	182	1			181
							217	9									
*12	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	924	1	7499	2	N	186	184	1			183
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 100,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4821	-0-	-573	-0-	4696	2	125	9	N	114	184	1			181
02	4872	X	3309	-0-	-1563	-0-	3264	2	45	9	N	41					222
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5239	2	68	9	N	62					284
04	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	4487	2	94	9	N	85	181	1			188
05	4836	X	3943	-0-	-893	-0-	3845	2	98	9	N	89	189	1			88
06	5130	X	3853	-0-	-1277	-0-	3765	2	88	9	N	80					168
07	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	160	1	4402	2	N	72	184	1			56
							79	9									
08	5301	X	4401	-0-	-900	-0-	326	1	3995	2	N	73					129
							80	9									
09	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	331	1	3935	2	N	84					213
							92	9									
10	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	342	1	3987	2	N	90	189	1			114
							99	9									
11	4500	X	4121	-0-	-379	-0-	143	1	3871	2	N	97	183	1			28
							107	9									
12	4650	X	3400	-0-	-1250	-0-	3311	2	89	9	N	81					109

TOTAL GAS PROD: 51,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	673	1	3632	2	N	110	193	1			110
							121	9									
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	584	1	3080	2	N	81					191
							89	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	689	1	3360	2	N	99	183	1			107
							109	9									
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	634	1	3257	2	N	78					185
							86	9									
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	673	1	3398	2	N	83	183	1			85
							91	9									
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	686	1	3186	2	N	74					159
							81	9									
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	708	1	3330	2	N	74					233
							81	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	586	1	2926	2	N	68	194	1			107
							75	9									
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	684	1	3161	2	N	70					177
							77	9									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	677	1	3259	2	N	82	183	1			76
							90	9									
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	638	1	3039	2	N	68					144
							75	9									
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	666	1	3067	2	N	72					216
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 47,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9784	-0-	-2151	-0-	481	1	9157	2	N	133					197
							146	9									
02	10780	X	10451	-0-	-329	-0-	10279	2	172	9	N	156	189	1			164
03	11811	X	10669	-0-	-1142	-0-	116	1	10377	2	N	160	190	1			134
							176	9									
04	11130	X	10747	-0-	-383	-0-	974	1	9599	2	N	158	180	1			112
							174	9									
05	11563	X	10579	-0-	-984	-0-	1005	1	9427	2	N	134					246
							147	9									
06	11190	X	10012	-0-	-1178	-0-	943	1	8929	2	N	127	188	1			185
							140	9									
07	11563	X	9488	-0-	-2075	-0-	893	1	8481	2	N	104	186	1			103
							114	9									
08	11098	X	10814	-0-	-284	-0-	1079	1	9582	2	N	139	185	1			57
							153	9									
09	10740	X	9369	-0-	-1371	-0-	1044	1	8181	2	N	131					188
							144	9									
10	10571	X	9994	-0-	-577	-0-	1079	1	8773	2	N	129	190	1			127
							142	9									
11	10470	X	9526	-0-	-944	-0-	1044	1	8324	2	N	144	187	1			84
							158	9									
12	10819	X	9843	-0-	-976	-0-	1061	1	8609	2	N	157					241
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 121,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10917	-0-	-1638	-0-	586	1	10165	2	Y	151	187	1			260
							166	9									
02	11368	X	10135	-0-	-1233	-0-	9967	2	168	9	Y	153	182	1			231
03	12586	X	10757	-0-	-1829	-0-	10616	2	141	9	Y	128					359
04	12180	X	10175	-0-	-2005	-0-	10021	2	154	9	Y	140	192	1			307
05	12183	X	9725	-0-	-2458	-0-	9563	2	162	9	Y	147	186	1			268
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9762	2	125	9	Y	114					382
07	10602	X	8791	-0-	-1811	-0-	8702	2	89	9	Y	81					463
08	10602	X	8050	-0-	-2552	-0-	450	1	7470	2	Y	118	181	1			400
							130	9									
09	10170	X	7911	-0-	-2259	-0-	456	1	7372	2	Y	75					475
							83	9									
10	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	464	1	9953	2	Y	73					548
							80	9									
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	537	1	9249	2	Y	130	372	1			306
							143	9									
*12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	449	1	8696	2	Y	163	188	1			281
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 116,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9844	-0-	-758	-0-	996	1	8694	2	N	140					314
							154	9									
02	9576	X	8792	-0-	-784	-0-	964	1	7707	2	N	110	369	1			55
							121	9									
03	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	1074	1	10253	2	N	65					120
							72	9									
04	9990	X	9042	-0-	-948	-0-	1044	1	7917	2	N	74					194
							81	9									
05	9858	X	9051	-0-	-807	-0-	1074	1	7902	2	N	68	182	1			80
							75	9									
06	10260	X	8561	-0-	-1699	-0-	1044	1	7438	2	N	72					152
							79	9									
07	10602	X	8522	-0-	-2080	-0-	1057	1	7410	2	N	50					202
							55	9									
08	10602	X	8475	-0-	-2127	-0-	1025	1	7383	2	N	61	183	1			80
							67	9									
09	9030	X	7829	-0-	-1201	-0-	985	1	6787	2	N	52					132
							57	9									
10	9052	X	7982	-0-	-1070	-0-	963	1	6961	2	N	53					185
							58	9									
11	8550	X	7493	-0-	-1057	-0-	1031	1	6395	2	N	61	186	1			60
							67	9									
12	8525	X	6935	-0-	-1590	-0-	908	1	5953	2	N	67					127
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 103,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14012	-0-	-1426	-0-	13880	2	132	9	N	120					307
02	13860	X	12620	-0-	-1240	-0-	195	1	12311	2	N	104	185	1			226
							114	9									
03	15035	X	14893	-0-	-142	-0-	1264	1	13527	2	N	93					319
							102	9									
04	14250	X	13596	-0-	-654	-0-	550	1	12945	2	N	92	185	1			226
							101	9									
05	14601	X	14337	-0-	-264	-0-	1104	1	13115	2	N	107	190	1			143
							118	9									
06	14400	X	14083	-0-	-317	-0-	1328	1	12652	2	N	94					237
							103	9									
07	14880	X	14004	-0-	-876	-0-	1379	1	12522	2	N	94	186	1			145
							103	9									
08	14880	X	14353	-0-	-527	-0-	1338	1	12897	2	N	107					252
							118	9									
09	14070	X	13049	-0-	-1021	-0-	1301	1	11667	2	N	74	189	1			137
							81	9									
10	14539	X	13494	-0-	-1045	-0-	1451	1	11941	2	N	93	185	1			45
							102	9									
11	14070	X	13034	-0-	-1036	-0-	1340	1	11603	2	N	83					128
							91	9									
12	14353	X	12968	-0-	-1385	-0-	1451	1	11397	2	N	109					237
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 164,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7118	-0-	-3794	-0-	738	1	6281	2	N	90					232
							99	9									
02	9856	X	8232	-0-	-1624	-0-	895	1	7173	2	N	149	188	1			193
							164	9									
03	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	1006	1	8702	2	N	118	186	1			125
							130	9									
04	8700	X	7287	-0-	-1413	-0-	921	1	6248	2	N	107					232
							118	9									
05	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	811	1	6311	2	N	84	187	1			129
							92	9									
06	9510	X	7191	-0-	-2319	-0-	879	1	6216	2	N	87					216
							96	9									
07	9827	X	6732	-0-	-3095	-0-	809	1	5845	2	N	71	183	1			104
							78	9									
08	9827	X	7719	-0-	-2108	-0-	1079	1	6551	2	N	81					185
							89	9									
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	1019	1	6576	2	N	86	40	1			231
							95	9									
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	1069	1	6518	2	N	100	188	1			143
							110	9									
11	7470	X	7356	-0-	-114	-0-	960	1	6262	2	N	122					265
							134	9									
12	7936	X	6176	-0-	-1760	-0-	818	1	5250	2	N	98	186	1			177
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 90,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4285	-0-	-1202	-0-	1114	1	3096	2	N	68					296
							75	9									
02	4956	X	3282	-0-	-1674	-0-	886	1	2294	2	N	93	193	1			196
							102	9									
03	5022	X	4049	-0-	-973	-0-	1134	1	2813	2	N	93					289
							102	9									
04	4380	X	3699	-0-	-681	-0-	1128	1	2451	2	N	109	189	1			209
							120	9									
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	1083	1	3152	2	N	83					292
							91	9									
06	4140	X	2843	-0-	-1297	-0-	270	1	2504	2	N	63					355
							69	9									
07	4061	X	3569	-0-	-492	-0-	3532	2	37	9	N	34	189	1			200
08	4340	X	1928	-0-	-2412	-0-	1928	2			N	-0-					200
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5103	2	112	9	N	102					302
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5090	2	3	9	N	3					305
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3819	2	33	9	N	30					335
12	5394	X	2637	-0-	-2757	-0-	2580	2	57	9	N	52	182	1			205

TOTAL GAS PROD: 44,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	10670	-0-	-3218	-0-	1167	1	9361	2	N	129					186
							142	9									
02	12544	X	10736	-0-	-1808	-0-	1311	1	9256	2	N	154	188	1			152
							169	9									
03	13020	X	11823	-0-	-1197	-0-	1510	1	10160	2	N	139	191	1			100
							153	9									
04	11790	X	11286	-0-	-504	-0-	1462	1	9664	2	N	145					245
							160	9									
05	11873	X	11268	-0-	-605	-0-	1429	1	9681	2	N	144	192	1			197
							158	9									
06	11490	X	11005	-0-	-485	-0-	1462	1	9401	2	N	129	179	1			147
							142	9									
07	11873	X	11576	-0-	-297	-0-	1510	1	9936	2	N	118					265
							130	9									
08	11811	X	11205	-0-	-606	-0-	1478	1	9589	2	N	125	183	1			207
							138	9									
09	11280	X	10563	-0-	-717	-0-	1462	1	8957	2	N	131					338
							144	9									
10	11563	X	10609	-0-	-954	-0-	1490	1	9055	2	N	58					396
							64	9									
11	11190	X	10542	-0-	-648	-0-	1462	1	8937	2	N	130	188	1			338
							143	9									
12	11563	X	8666	-0-	-2897	-0-	1218	1	7376	2	N	65	185	1			218
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 129,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	263	1	3510	2	N	119	186	1			101
							131	9									
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	223	1	3039	2	N	89					190
							98	9									
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	262	1	3380	2	N	112	190	1			112
							123	9									
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	253	1	3153	2	N	112					224
							123	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	273	1	3521	2	N	104	188	1			140
							114	9									
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	313	1	3708	2	N	92					232
							101	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	286	1	3335	2	N	83	186	1			129
							91	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	276	1	3313	2	N	92					221
							101	9									
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	299	1	3495	2	N	69	180	1			110
							76	9									
10	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	263	1	3007	2	N	88					198
							97	9									
11	3420	X	582	-0-	-2838	-0-	493	1	89	9	N	81					279
12	3534	X	860	-0-	-2674	-0-	798	1	62	9	N	56	188	1			147

TOTAL GAS PROD: 38,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4470	-0-	-335	-0-	625 142	1 9	3703	2	N	129					202
02	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	564 106	1 9	3298	2	N	96	186	1			112
03	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	625 110	1 9	3711	2	N	100					212
04	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	603 110	1 9	3555	2	N	100	186	1			126
05	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	625 99	1 9	3629	2	N	90					216
06	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	585 63	1 9	3509	2	N	57	188	1			85
07	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	623 30	1 9	3595	2	N	27					112
08	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	625 40	1 9	3494	2	N	36					148
09	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	605 86	1 9	3353	2	N	78					226
10	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	625 72	1 9	3382	2	N	65	192	1			99
11	4170	X	3903	-0-	-267	-0-	603 86	1 9	3214	2	N	78					177
12	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	552 97	1 9	3144	2	N	88					265

TOTAL GAS PROD: 49,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12852	-0-	-1625	-0-	1035 162	1 9	11655	2	N	147					336
02	13076	X	11937	-0-	-1139	-0-	974 149	1 9	10814	2	N	135	181	1			290
03	14322	X	13064	-0-	-1258	-0-	1076 165	1 9	11823	2	N	150	191	1			249
04	13560	X	12435	-0-	-1125	-0-	1044 179	1 9	11212	2	N	163	185	1			227
05	13609	X	12611	-0-	-998	-0-	1079 182	1 9	11350	2	N	165	179	1			213
06	12780	X	11998	-0-	-782	-0-	1032 144	1 9	10822	2	N	131	189	1			155
07	13206	X	12158	-0-	-1048	-0-	1079 147	1 9	10932	2	N	134					289
08	13051	X	12011	-0-	-1040	-0-	1079 139	1 9	10793	2	N	126	181	1			234
09	12450	X	11488	-0-	-962	-0-	1044 113	1 9	10331	2	N	103					337
10	12617	X	11618	-0-	-999	-0-	1067 152	1 9	10399	2	N	138					475
11	12000	X	9340	-0-	-2660	-0-	848 154	1 9	8338	2	N	140	187	1			428
12	12152	X	11333	-0-	-819	-0-	1079 102	1 9	10152	2	N	93	373	1			148

TOTAL GAS PROD: 142,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	511	-0-	-12881	-0-	511	2			Y	-0-	25	1			-0-
02	12096	X	20	-0-	-12076	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

01	16182	X	13171	-0-	-3011	-0-	13051	2	120	9	N	109					244
02	14616	X	13293	-0-	-1323	-0-	13187	2	106	9	N	96	192	1			148
03	15934	X	14358	-0-	-1576	-0-	14123	2	235	9	N	214	186	1			176
04	15030	X	13546	-0-	-1484	-0-	13274	2	272	9	N	247	188	1			235
05	14725	X	13663	-0-	-1062	-0-	13451	2	212	9	N	193	188	1			240
06	14250	X	12641	-0-	-1609	-0-	12469	2	172	9	N	156	181	1			215
07	14725	X	12624	-0-	-2101	-0-	12446	2	178	9	N	162	186	1			191
08	14353	X	13337	-0-	-1016	-0-	13154	2	183	9	N	166	182	1			175
09	13560	X	12631	-0-	-929	-0-	12484	2	147	9	N	134					309
10	13671	X	12609	-0-	-1062	-0-	12420	2	189	9	N	172	368	1			113
11	12900	X	11910	-0-	-990	-0-	11778	2	132	9	N	120					233
12	13330	X	11963	-0-	-1367	-0-	11860	2	103	9	N	94	191	1			136

TOTAL GAS PROD: 155,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6818	-0-	-188	-0-	465	1	6233	2	N	109	185	1			261
							120	9									
02	6328	X	5323	-0-	-1005	-0-	5243	2	80	9	N	73					334
03	7006	X	5130	-0-	-1876	-0-	5091	2	39	9	N	35					369
04	6780	X	5610	-0-	-1170	-0-	5540	2	70	9	N	64	187	1			246
05	7006	X	6429	-0-	-577	-0-	6417	2	12	9	N	11					257
06	6600	X	5830	-0-	-770	-0-	5775	2	55	9	N	50					307
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5955	2	53	9	N	48					355
08	6417	X	5188	-0-	-1229	-0-	502	1	4624	2	N	56	185	1			226
							62	9									
09	6210	X	5295	-0-	-915	-0-	537	1	4629	2	N	117					343
							129	9									
10	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	662	1	5151	2	N	45					388
							50	9									
11	5820	X	4159	-0-	-1661	-0-	448	1	3550	2	N	146	185	1			349
							161	9									
12	6014	X	1040	-0-	-4974	-0-	470	1	520	2	N	45	187	1			207
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 62,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3309	-0-	-1620	-0-	924	1	2230	2	N	141	185	1			240
							155	9									
02	4452	X	4312	-0-	-140	-0-	986	1	3219	2	N	97					337
							107	9									
03	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	1219	1	3536	2	N	70	190	1			217
							77	9									
04	4500	X	3562	-0-	-938	-0-	1202	1	2244	2	N	105	188	1			134
							116	9									
05	4650	X	3279	-0-	-1371	-0-	1092	1	2046	2	N	128					262
							141	9									
06	4680	X	1583	-0-	-3097	-0-	260	1	1278	2	N	41	187	1			116
							45	9									
07	4836	X	3462	-0-	-1374	-0-	3387	2	75	9	N	68					184
08	4836	X	2904	-0-	-1932	-0-	2882	2	22	9	N	20					204
09	3570	X	2815	-0-	-755	-0-	2806	2	9	9	N	8					212
10	3472	X	2385	-0-	-1087	-0-	2357	2	28	9	N	25					237
11	3360	X	604	-0-	-2756	-0-	580	2	24	9	N	22					259
12	3472	X	1465	-0-	-2007	-0-	1458	2	7	9	N	6					265

TOTAL GAS PROD: 34,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	15623	-0-	-1489	-0-	15378	2	245	9	N	223	192	1			189
02	15456	X	14518	-0-	-938	-0-	14277	2	241	9	N	219	184	1			224
03	17050	X	15468	-0-	-1582	-0-	15250	2	218	9	N	198	189	1			233
04	16230	X	14233	-0-	-1997	-0-	14011	2	222	9	N	202	191	1			244
05	16182	X	14223	-0-	-1959	-0-	14039	2	184	9	N	167	191	1			220
06	15570	X	14601	-0-	-969	-0-	14324	2	277	9	N	252	359	1			113
07	16089	X	14111	-0-	-1978	-0-	13868	2	243	9	N	221	185	1			149
08	15469	X	14141	-0-	-1328	-0-	13911	2	230	9	N	209	183	1			175
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	119					294
10	15097	X	13925	-0-	-1172	-0-	13699	2	226	9	N	205	186	1			313
11	14610	X	11059	-0-	-3551	-0-	10822	2	237	9	N	215	184	1			344
12	14136	X	13871	-0-	-265	-0-	13666	2	205	9	N	186	374	1			156

TOTAL GAS PROD: 155,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12405	-0-	-894	-0-	12211	2	194	9	Y	176	169	1			238
02	12012	X	10889	-0-	-1123	-0-	10715	2	174	9	Y	158	188	1			208
03	13175	X	11601	-0-	-1574	-0-	11451	2	150	9	Y	136	193	1			151
04	12180	X	10678	-0-	-1502	-0-	10531	2	147	9	Y	134					285
05	12555	X	10632	-0-	-1923	-0-	10510	2	122	9	Y	111	185	1			211
06	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9446	2	140	9	Y	127	186	1			152
07	11315	X	9391	-0-	-1924	-0-	9261	2	130	9	Y	118					270
08	11315	X	10555	-0-	-760	-0-	10412	2	143	9	Y	130	189	1			211
09	10680	X	9708	-0-	-972	-0-	9653	2	55	9	Y	50					261
10	10633	X	9294	-0-	-1339	-0-	9253	2	41	9	Y	37					298
11	10200	X	7761	-0-	-2439	-0-	7673	2	88	9	Y	80	186	1			192
12	9982	X	9353	-0-	-629	-0-	9204	2	149	9	Y	135	186	1			141

TOTAL GAS PROD: 121,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11493	-0-	-1620	-0-	11299	2	194	9	N	176	190	1			229
02	11844	X	10770	-0-	-1074	-0-	10612	2	158	9	N	144	189	1			184
03	12834	X	11502	-0-	-1332	-0-	11315	2	187	9	N	170	181	1			173
04	12090	X	10698	-0-	-1392	-0-	10524	2	174	9	N	158	186	1			145
05	11935	X	10801	-0-	-1134	-0-	10635	2	166	9	N	151	187	1			109
06	11550	X	9945	-0-	-1605	-0-	9772	2	173	9	N	157					266
07	11935	X	10227	-0-	-1708	-0-	10074	2	153	9	N	139	186	1			219
08	11501	X	10503	-0-	-998	-0-	10313	2	190	9	N	173	181	1			211
09	10710	X	10134	-0-	-576	-0-	9952	2	182	9	N	165	187	1			189
10	10788	X	9951	-0-	-837	-0-	9774	2	177	9	N	161	183	1			167
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10401	2	199	9	N	181	189	1			159
12	10509	X	10192	-0-	-317	-0-	10016	2	176	9	N	160	186	1			133

TOTAL GAS PROD: 126,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,935

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	11931	-0-	-2422	-0-	11774	2	157	9	N	143					232
02	12964	X	11782	-0-	-1182	-0-	11530	2	252	9	N	229	178	1			283
03	14012	X	12211	-0-	-1801	-0-	12018	2	193	9	N	175	191	1			267
04	13560	X	11497	-0-	-2063	-0-	11295	2	202	9	N	184	189	1			262
05	13051	X	11792	-0-	-1259	-0-	11610	2	182	9	N	165	188	1			239
06	12630	X	11886	-0-	-744	-0-	11704	2	182	9	N	165	179	1			225
07	13051	X	11614	-0-	-1437	-0-	11473	2	141	9	N	128	184	1			169
08	12214	X	11791	-0-	-423	-0-	11617	2	174	9	N	158					327
09	11880	X	10805	-0-	-1075	-0-	10678	2	127	9	N	115	187	1			255
10	12276	X	10557	-0-	-1719	-0-	10380	2	177	9	N	161					416
11	11880	X	10487	-0-	-1393	-0-	10349	2	138	9	N	125	186	1			355
*12	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11761	2	165	9	N	150	188	1			317

TOTAL GAS PROD: 138,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2472	-0-	-225	-0-	288	1	2119	2	Y	59					334
							65	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3024	2	95	9	Y	86	181	1			239
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2965	2	67	9	Y	61					300
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2785	2	74	9	Y	67					367
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2437	2	58	9	Y	53	191	1			229
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3014	2	70	9	Y	64					293
07	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2418	2	64	9	Y	58					351
08	3038	X	508	-0-	-2530	-0-	486	1	22	9	Y	20					371
09	2940	X	533	-0-	-2407	-0-	492	1	41	9	Y	37	189	1			219
10	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	494	1	349	2	Y	55					274
							61	9									
11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	547	1	2047	2	Y	45					319
							50	9									
*12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	489	1	1774	2	Y	74	185	1			208
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 26,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10331	-0-	-860	-0-	946	1	9154	2	N	210	187	1			77
							231	9									
02	10108	X	9438	-0-	-670	-0-	840	1	8394	2	N	185	190	1			72
							204	9									
03	11129	X	10042	-0-	-1087	-0-	880	1	8967	2	N	177	187	1			62
							195	9									
04	10050	X	8720	-0-	-1330	-0-	907	1	7646	2	N	152					214
							167	9									
05	10323	X	9484	-0-	-839	-0-	994	1	8272	2	N	198	377	1			35
							218	9									
06	10110	X	8635	-0-	-1475	-0-	1062	1	7406	2	N	152					187
							167	9									
07	10447	X	8180	-0-	-2267	-0-	877	1	7163	2	N	127	183	1			131
							140	9									
08	10044	X	8511	-0-	-1533	-0-	995	1	7373	2	N	130	187	1			74
							143	9									
09	9180	X	7648	-0-	-1532	-0-	809	1	6701	2	N	125					199
							138	9									
10	9486	X	7690	-0-	-1796	-0-	834	1	6710	2	N	133	193	1			139
							146	9									
11	8640	X	7593	-0-	-1047	-0-	874	1	6557	2	N	147	185	1			101
							162	9									
12	8525	X	6811	-0-	-1714	-0-	730	1	5929	2	N	138	190	1			49
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 103,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12706	-0-	-965	-0-	12506	2	200	9	N	182	193	1			145
02	12348	X	11269	-0-	-1079	-0-	11096	2	173	9	N	157	187	1			115
03	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15274	2	198	9	N	180	180	1			115
04	12990	X	11299	-0-	-1691	-0-	11091	2	208	9	N	189	189	1			115
05	12710	X	11576	-0-	-1134	-0-	11348	2	228	9	N	207	188	1			134
06	13230	X	11032	-0-	-2198	-0-	10822	2	210	9	N	191	188	1			137
07	13671	X	11372	-0-	-2299	-0-	11185	2	187	9	N	170	184	1			123
08	13671	X	10914	-0-	-2757	-0-	10734	2	180	9	N	164	184	1			103
09	11310	X	10269	-0-	-1041	-0-	10078	2	191	9	N	174	187	1			90
10	11563	X	10477	-0-	-1086	-0-	10295	2	182	9	N	165					255
11	11040	X	9762	-0-	-1278	-0-	9576	2	186	9	N	169	187	1			237
12	11377	X	9965	-0-	-1412	-0-	9761	2	204	9	N	185	190	1			232

TOTAL GAS PROD: 136,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11256	-0-	-1113	-0-	444	1	10637	2	N	159	184	1			75
							175	9									
02	11172	X	9709	-0-	-1463	-0-	457	1	9098	2	N	140	185	1			30
							154	9									
03	12369	X	8640	-0-	-3729	-0-	415	1	8045	2	N	164					194
							180	9									
04	11790	X	10072	-0-	-1718	-0-	267	1	9586	2	N	199	187	1			206
							219	9									
05	11501	X	9642	-0-	-1859	-0-	410	1	9024	2	N	189	375	1			20
							208	9									
06	10890	X	8516	-0-	-2374	-0-	274	1	8065	2	N	161					181
							177	9									
07	10757	X	9446	-0-	-1311	-0-	435	1	8835	2	N	160	182	1			159
							176	9									
08	10416	X	9445	-0-	-971	-0-	466	1	8792	2	N	170	183	1			146
							187	9									
09	10080	X	9316	-0-	-764	-0-	519	1	8621	2	N	160	257	1			49
							176	9									
10	9641	X	9331	-0-	-310	-0-	631	1	8513	2	N	170	182	1			37
							187	9									
11	9150	X	8981	-0-	-169	-0-	585	1	8198	2	N	180	185	1			32
							198	9									
12	9641	X	8394	-0-	-1247	-0-	544	1	7683	2	N	152					184
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 112,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	593	1	15007	2	N	199	185	1			244
							219	9									
02	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	128	1	16557	2	N	216	188	1			272
							238	9									
03	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18081	2	196	9	N	178	188	1			262
04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17513	2	201	9	N	183	191	1			254
05	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17397	2	171	9	N	155	188	1			221
06	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17371	2	160	9	N	145	182	1			184
07	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	17823	2	208	9	N	189	183	1			190
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19293	2	275	9	N	250	189	1			251
09	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15809	2	173	9	N	157					408
10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	70	1	15394	2	N	198	187	1			419
							218	9									
11	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15018	2	253	9	N	230	187	1			462
*12	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17450	2	4	9	N	4	186	1			280

TOTAL GAS PROD: 205,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	911	1	3845	2	N	111					162
							122	9									
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	818	1	3340	2	N	113	188	1			87
							124	9									
03	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	778	1	3711	2	N	216	189	1			114
							238	9									
04	4920	X	4453	-0-	-467	-0-	920	1	3454	2	N	72					186
							79	9									
05	5084	X	4442	-0-	-642	-0-	900	1	3441	2	N	92	188	1			90
							101	9									
06	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	946	1	3119	2	N	70					160
							77	9									
07	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	895	1	3317	2	N	65	174	1			51
							72	9									
08	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	791	1	3380	2	N	61					112
							67	9									
09	4440	X	3807	-0-	-633	-0-	739	1	2976	2	N	84					196
							92	9									
10	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	836	1	3194	2	N	77	178	1			95
							85	9									
11	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	881	1	2951	2	N	114	182	1			27
							125	9									
12	4278	X	3271	-0-	-1007	-0-	797	1	2386	2	N	80					107
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 50,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1035	-0-	-1166	-0-	1025	2	10	9	N	9					156
02	1932	N	327	-0-	-1605	-0-	315	2	12	9	N	11					167
03	1953	N	140	-0-	-1813	-0-	140	2			N	-0-					167
04	990	N	310	-0-	-680	-0-	310	2			N	-0-					167
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					167
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					170
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					170
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	210	2	2	9	N	2					172
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					172
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9					181
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5					186
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	206	2	3	9	N	3					189

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7004	-0-	-2482	-0-	6884	2	120	9	N	109					221
02	8568	X	8565	-0-	-3	-0-	8414	2	151	9	N	137	179	1			179
03	9424	X	8684	-0-	-740	-0-	8507	2	177	9	N	161					340
04	9120	X	8023	-0-	-1097	-0-	7865	2	158	9	N	144	372	1			112
05	9486	X	8121	-0-	-1365	-0-	7987	2	134	9	N	122					234
06	9180	X	7484	-0-	-1696	-0-	7366	2	118	9	N	107	187	1			154
07	9486	X	7966	-0-	-1520	-0-	7852	2	114	9	N	104					258
08	8680	X	7789	-0-	-891	-0-	7686	2	103	9	N	94	189	1			163
09	8010	X	7359	-0-	-651	-0-	7246	2	113	9	N	103					266
10	8122	X	7500	-0-	-622	-0-	7381	2	119	9	N	108	183	1			191
11	7710	X	6547	-0-	-1163	-0-	6428	2	119	9	N	108					299
12	7967	X	7133	-0-	-834	-0-	7008	2	125	9	N	114	189	1			224

TOTAL GAS PROD: 92,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	896	1	1796	2	N	50					269
							55	9									
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	943	1	1935	2	N	47					316
							52	9									
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1079	1	2167	2	N	49	188	1			177
							54	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1044	1	2158	2	N	47					224
							52	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	1057	1	2173	2	N	45					269
							50	9									
06	2580	X	2320	-0-	-260	-0-	1044	1	1219	2	N	52					321
							57	9									
07	2666	X	2654	-0-	-12	-0-	1079	1	1510	2	N	59					380
							65	9									
08	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	1079	1	1203	2	N	28	185	1			223
							31	9									
09	2580	X	1918	-0-	-662	-0-	1025	1	836	2	N	52					275
							57	9									
10	2666	X	1809	-0-	-857	-0-	1079	1	696	2	N	31					306
							34	9									
11	2580	X	1817	-0-	-763	-0-	1044	1	731	2	N	38	183	1			161
							42	9									
12	2666	X	1513	-0-	-1153	-0-	879	1	590	2	N	40					201
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 29,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5155	-0-	-2812	-0-	5025	2	130	9	N	118	185	1			130
02	7196	X	6970	-0-	-226	-0-	6783	2	187	9	N	170	188	1			112
03	7905	X	6896	-0-	-1009	-0-	6743	2	153	9	N	139					251
04	7440	X	5408	-0-	-2032	-0-	5283	2	125	9	N	114	186	1			179
05	7719	X	6441	-0-	-1278	-0-	6287	2	154	9	N	140					319
06	7470	X	4739	-0-	-2731	-0-	4631	2	108	9	N	98	184	1			233
07	7719	X	4062	-0-	-3657	-0-	3978	2	84	9	N	76					309
08	6882	X	6581	-0-	-301	-0-	6396	2	185	9	N	168	185	1			292
09	6240	X	5641	-0-	-599	-0-	5543	2	98	9	N	89					381
10	6448	X	4004	-0-	-2444	-0-	3982	2	22	9	N	20					401
11	6360	X	6282	-0-	-78	-0-	6144	2	138	9	N	125	175	1			351
12	6572	X	5049	-0-	-1523	-0-	4908	2	141	9	N	128	189	1			290

TOTAL GAS PROD: 67,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	25507	-0-	-8717	-0-	25087	2	420	9	N	382	371	1			253
02	30912	X	29902	-0-	-1010	-0-	29419	2	483	9	N	439	567	1			125
03	34224	X	30642	-0-	-3582	-0-	30137	2	505	9	N	459	376	1			208
04	32310	X	28856	-0-	-3454	-0-	28362	2	494	9	N	449	368	1			289
05	33108	X	29208	-0-	-3900	-0-	28663	2	545	9	N	495	553	1			231
06	32040	X	27252	-0-	-4788	-0-	26729	2	523	9	N	475	551	1			155
07	33108	X	28163	-0-	-4945	-0-	27646	2	517	9	N	470	367	1			258
08	30628	X	27525	-0-	-3103	-0-	27032	2	493	9	N	448	551	1			155
09	28860	X	26153	-0-	-2707	-0-	25658	2	495	9	N	450	375	1			230
10	29202	X	26292	-0-	-2910	-0-	25812	2	480	9	N	436	372	1			294
11	27240	X	25104	-0-	-2136	-0-	24599	2	505	9	N	459	559	1			194
12	28148	X	25373	-0-	-2775	-0-	24880	2	493	9	N	448	378	1			264

TOTAL GAS PROD: 329,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,410

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	20042	-0-	-2991	-0-	1362	1	18184	2	N	451	563	1			165
							496	9									
02	20804	X	17761	-0-	-3043	-0-	1187	1	16174	2	N	364	381	1			148
							400	9									
03	22816	X	18768	-0-	-4048	-0-	1320	1	17017	2	N	392	194	1			346
							431	9									
04	20640	X	17584	-0-	-3056	-0-	1276	1	15919	2	N	354	568	1			132
							389	9									
05	20057	X	18612	-0-	-1445	-0-	1312	1	16933	2	N	334	189	1			277
							367	9									
06	19410	X	15455	-0-	-3955	-0-	1175	1	13908	2	N	338	372	1			243
							372	9									
07	19654	X	15672	-0-	-3982	-0-	1210	1	14097	2	N	332	373	1			202
							365	9									
08	18755	X	15567	-0-	-3188	-0-	1237	1	13960	2	N	336	185	1			353
							370	9									
09	18000	X	15050	-0-	-2950	-0-	1456	1	13235	2	N	326	371	1			308
							359	9									
10	18600	X	14811	-0-	-3789	-0-	1453	1	13074	2	N	258	362	1			204
							284	9									
11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1172	1	14084	2	N	320	375	1			149
							352	9									
12	15686	X	13631	-0-	-2055	-0-	588	1	12711	2	N	302	191	1			260
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 198,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,107

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31191	X	31191	-0-	-0-	-0-	30844	2	347	9	N	315	183	1			334
02	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	26925	2	299	9	N	272	191	1			415
03	27997	X	27997	-0-	-0-	-0-	27804	2	193	9	N	175	360	1			230
04	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	25856	2	227	9	N	206	190	1			246
05	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25311	2	157	9	N	143	189	1			200
06	23635	X	23635	-0-	-0-	-0-	23380	2	255	9	N	232	177	1			255
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					255
08	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	18928	2	421	9	N	383	184	1			454
09	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19305	2	158	9	N	144	373	1			225
10	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	20432	2	274	9	N	249	199	1	4	5	271
11	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18495	2	142	9	N	129	194	1	56	5	150
*12	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	12	1	18851	2	N	268	193	1	16	5	209
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 282,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	23265	-0-	-10215	-0-	22508	2	757	9	N	688	573	1			434
02	28168	X	19703	-0-	-8465	-0-	19315	2	388	9	N	353	199	1			588
03	29326	X	26965	-0-	-2361	-0-	26562	2	403	9	N	366	563	1			391
04	26400	X	20368	-0-	-6032	-0-	19785	2	583	9	N	530	565	1			356
05	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	24446	2	409	9	N	372	189	1			539
06	29975	X	29975	-0-	-0-	-0-	29757	2	218	9	N	198	349	1			388
07	31341	X	29719	-0-	-1622	-0-	29506	2	213	9	N	194	350	1			232
08	31341	X	27492	-0-	-3849	-0-	27103	2	389	9	N	354					586
09	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	26770	2	452	9	N	411	545	1			452
10	30969	X	27465	-0-	-3504	-0-	26926	2	539	9	N	490	364	1	1	5	577
11	29970	X	27313	-0-	-2657	-0-	26922	2	391	9	N	355	377	1	165	5	390
12	29729	X	22004	-0-	-7725	-0-	24	1	21869	2	N	101	82	5			409
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 306,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92783	X	68423	-0-	-24360	-0-	66998	2	1425	9	N	1295	1326	1			413
02	78232	X	59710	-0-	-18522	-0-	58188	2	1522	9	N	1384	1328	1			469
03	81530	X	63124	-0-	-18406	-0-	61753	2	1371	9	N	1246	1310	1			405
04	74160	X	59162	-0-	-14998	-0-	57391	2	1771	9	N	1610	1334	1			681
05	101432	X	58223	-0-	-43209	-0-	57462	2	761	9	N	692	1135	1			238
06	66210	X	55227	-0-	-10983	-0-	53761	2	1466	9	N	1333	1080	1			491
07	66123	X	55123	-0-	-11000	-0-	53669	2	1454	9	N	1322	1298	1			515
08	63116	X	53138	-0-	-9978	-0-	51796	2	1342	9	N	1220	760	1			975
09	59160	X	48942	-0-	-10218	-0-	47794	2	1148	9	N	1044	1454	1			565
10	58218	X	49062	-0-	-9156	-0-	48033	2	1029	9	N	935	967	1	22	5	511
11	55230	X	46559	-0-	-8671	-0-	45985	2	574	9	N	522	198	1	1	5	834
12	55118	X	46913	-0-	-8205	-0-	23	1	46058	2	N	756	591	1	40	5	959
							832	9									

TOTAL GAS PROD: 663,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,359

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11351	-0-	-2599	-0-	11045	2	306	9	N	278	389	1			131
02	11872	X	8829	-0-	-3043	-0-	8569	2	260	9	N	236	190	1			177
03	12214	X	9501	-0-	-2713	-0-	9245	2	256	9	N	233	193	1			217
04	11250	X	6404	-0-	-4846	-0-	6266	2	138	9	N	125	186	1			156
05	15221	X	9446	-0-	-5775	-0-	9418	2	28	9	N	25					181
06	10980	X	8464	-0-	-2516	-0-	8036	2	428	9	N	389	379	1			191
07	9765	X	6891	-0-	-2874	-0-	6836	2	55	9	N	50					241
08	9486	X	9048	-0-	-438	-0-	8637	2	411	9	N	374	189	1			426
09	9150	X	8138	-0-	-1012	-0-	7993	2	145	9	N	132	355	1			203
10	9455	X	5664	-0-	-3791	-0-	5458	2	206	9	N	187	190	1			200
11	8760	X	5311	-0-	-3449	-0-	5164	2	147	9	N	134					334
12	9052	X	7567	-0-	-1485	-0-	14	1	7275	2	N	253	185	1	72	5	330
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 96,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	874 667	1 9	22306	3	N	606	370	1	180	8	198
02	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	811 969	1 9	20684	3	N	881	378	1	497	8	204
03	25138	X	25138	-0-	-0-	-0-	899 975	1 9	23264	3	N	886	362	1	468	8	260
04	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	870 744	1 9	22314	3	N	676	373	1	289	8	274
05	24862	X	24416	-0-	-446	-0-	899 905	1 9	22612	3	N	823	554	1	403	8	140
06	24330	X	22694	-0-	-1636	-0-	856 734	1 9	21104	3	N	667	190	1	308	8	309
07	25141	X	23296	-0-	-1845	-0-	897 840	1 9	21559	3	N	764	377	1	368	8	328
08	25141	X	21665	-0-	-3476	-0-	899 693	1 9	20073	3	N	630	564	1	254	8	140
09	23940	X	889	-0-	-23051	-0-	138 88	1 9	663	3	N	80	55	8			165
10	24428	X	22220	-0-	-2208	-0-	495 704	1 9	21021	3	N	640	371	1	276	8	158
11	22680	X	21373	-0-	-1307	-0-	870 837	1 9	19666	3	N	761	189	1	438	8	292
12	23281	X	20821	-0-	-2460	-0-	892 856	1 9	19073	3	N	778	388	1	474	8	208

TOTAL GAS PROD: 252,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,192

CIMAREX ENERGY CO. 153438
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36	9	N	33					211
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	240	2	22	9	N	20	167	1			64
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	254	2	34	9	N	31					95
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	271	2	25	9	N	23					118
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	208	2	39	9	N	35					153
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	321	2	37	9	N	34					187
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	280	2	61	9	N	55	183	1			59
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	234	2	29	9	N	26					85
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	257	2	41	9	N	37					122
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	322	2	25	9	N	23	88	1			57
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	284	2	44	9	N	40					97
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	273	2	33	9	N	30					127

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					21
02	1568	N	1419	-0-	-149	-0-	1419	3			N	-0-					21
03	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	1425	3	10	9	N	9	9	8			21
04	1830	N	983	-0-	-847	-0-	979	3	4	9	N	4	4	8			21
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	3			N	-0-					21
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					21
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					21
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					21
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					21
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					21
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					21
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	8			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	45	8			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	1	9	N	1	1	8			15
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2	2	8			15
*03	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1605	3	2	9	N	2	2	8			15
*04	1830	N	1023	-0-	-807	-0-	1022	3	1	9	N	1	1	8			15
*05	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1525	3	3	9	N	3	3	8			15
*06	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1306	3			N	-0-					15
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	3	3	9	N	3	3	8			15
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	3	2	9	N	2	2	8			15
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8	9	N	7	7	8			15
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1927	3	4	9	N	4	4	8			15
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	3	3	9	N	3	3	8			15
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2	2	8			15

TOTAL GAS PROD: 19,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	N	2					16
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	3			N	-0-					16
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					16
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					16
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					16
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					16
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	938	3	15	9	N	14					30
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					30
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	3	1	9	N	1	1	8			30
10	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	3			N	-0-					30
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					30
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	719	3	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	N	1	126	1	1	8	16
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1216	3	7	9	N	6	4	8			18
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					18
04	1440	N	871	-0-	-569	-0-	871	3			N	-0-					18
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	3			N	-0-					18
06	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	3			N	-0-					18
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					18
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	9	N	3	3	8			18
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	N	12	12	8			18
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1163	3	9	9	N	8	8	8			18
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	3	8	9	N	7	7	8			18
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	3	8	9	N	7	7	8			18

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	953	-0-	-225	-0-	952	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	952	N	221	-0-	-731	-0-	213	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	961	N	697	-0-	-264	-0-	694	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	930	N	435	-0-	-495	-0-	433	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	595	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	558	N	379	-0-	-179	-0-	375	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	403	-0-	-403	-0-	402	3	1	9	N	1	1	8			52
02	728	X	394	-0-	-334	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8			52
03	806	X	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					52
04	780	X	373	-0-	-407	-0-	373	3			N	-0-					52
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					52
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					52
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					52
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					52
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					52
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					52
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					52
*12	372	N	310	-0-	-62	-0-	309	3	1	9	N	1	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					35
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					35
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					35
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					35
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					35
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					35
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					35
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					35
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					35
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					35
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					35
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					28
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					28
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					28
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					28
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					28
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					28
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					28
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					28
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					28
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	416	3	2	9	N	2					30
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					30
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	3	2	9	N	2	2	8			21
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1148	3	4	9	N	4	4	8			21
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1294	3	7	9	N	6	6	8			21
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	N	5	5	8			21
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	3	8	9	N	7	7	8			21
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	3	4	9	N	4	4	8			21
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	3	6	9	N	5	3	8			23
08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1299	3	2	9	N	2	2	8			23
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1206	3	6	9	N	5	5	8			23
10	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			N	-0-					23
11	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1109	3	1	9	N	1	1	8			23
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1125	3	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					26
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					26
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					26
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-					26
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					26
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					26
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					26
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					26
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	442	3	1	9	N	1					27
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					27
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9489	-0-	-834	-0-	9431	3	58	9	N	53					70
02	9100	X	8538	-0-	-562	-0-	8484	3	54	9	N	49					119
03	10013	X	9399	-0-	-614	-0-	9282	3	117	9	N	106	42	8			183
04	9480	X	9004	-0-	-476	-0-	8915	3	89	9	N	81	148	1	26	8	90
05	9579	X	9262	-0-	-317	-0-	9162	3	100	9	N	91	39	8			142
06	9180	X	8910	-0-	-270	-0-	8813	3	97	9	N	88	30	8			200
07	9455	X	9152	-0-	-303	-0-	9068	3	84	9	N	76	185	1	37	8	54
08	9393	X	9090	-0-	-303	-0-	8993	3	97	9	N	88	26	8			116
09	9000	X	8818	-0-	-182	-0-	8684	3	134	9	N	122	74	8			164
10	9269	X	9097	-0-	-172	-0-	8998	3	99	9	N	90	185	1	41	8	28
11	8910	X	8318	-0-	-592	-0-	8250	3	68	9	N	62	28	8			62
12	9145	X	8033	-0-	-1112	-0-	7952	3	81	9	N	74	32	8			104

TOTAL GAS PROD: 107,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	896	1	4443	3	N	54	1	8			110
							59	9									
02	5124	X	4925	-0-	-199	-0-	812	1	4036	3	N	70	20	8			160
							77	9									
03	5611	X	5413	-0-	-198	-0-	896	1	4440	3	N	70	15	8			215
							77	9									
04	5280	X	5183	-0-	-97	-0-	866	1	4264	3	N	48	183	1	10	8	70
							53	9									
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	896	1	4520	3	N	62	12	8			120
							68	9									
06	5280	X	5209	-0-	-71	-0-	833	1	4323	3	N	48	11	8			157
							53	9									
07	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	894	1	4371	3	N	54	14	8			197
							59	9									
08	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	899	1	4321	3	N	57	14	8			240
							63	9									
09	5310	X	4970	-0-	-340	-0-	866	1	4023	3	N	74	183	1	43	8	88
							81	9									
10	5487	X	4706	-0-	-781	-0-	893	1	3761	3	N	47	14	8			121
							52	9									
11	5220	X	4533	-0-	-687	-0-	867	1	3600	3	N	60	104	1	15	8	62
							66	9									
12	5332	X	4542	-0-	-790	-0-	893	1	3599	3	N	45	15	8			92
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 60,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	898	1	2773	3	N	53	11	8					67	
							58	9												
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	808	1	2396	3	N	50	20	8					97	
							55	9												
03	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	882	1	2497	3	N	64	27	8					134	
							70	9												
04	3600	X	2968	-0-	-632	-0-	774	1	2146	3	N	44	13	8					165	
							48	9												
05	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	800	1	2312	3	N	49	20	8					194	
							54	9												
06	3600	X	2939	-0-	-661	-0-	758	1	2140	3	N	37	12	8					219	
							41	9												
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	899	1	2369	3	N	45	189	1	23	8			52	
							50	9												
08	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	899	1	2388	3	N	45	19	8					78	
							50	9												
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	870	1	2331	3	N	78	48	8					108	
							86	9												
10	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	863	1	2259	3	N	43	24	8					127	
							47	9												
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	870	1	2580	3	N	60	87	1	30	8			70	
							66	9												
*12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	880	1	2609	3	N	48	33	8					85	
							53	9												

TOTAL GAS PROD: 39,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	5591	3	57	9	N	52					214
02	5152	X	5052	-0-	-100	-0-	4989	3	63	9	N	57					271
03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5665	3	75	9	N	68	184	1			155
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5594	3	68	9	N	62					217
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5771	3	75	9	N	68					285
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	5496	3	50	9	N	45	193	1			137
07	5859	X	5744	-0-	-115	-0-	5735	3	9	9	N	8					145
08	5859	X	5799	-0-	-60	-0-	5797	3	2	9	N	2					147
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5669	3	120	9	N	109					256
10	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	5684	3	122	9	N	111	184	1			183
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5614	3	66	9	N	60					243
12	5952	X	5455	-0-	-497	-0-	5393	3	62	9	N	56	192	1			107

TOTAL GAS PROD: 67,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	4893	2	13049	3	N	187	122	1			254
							206	9									
02	16436	X	14916	-0-	-1520	-0-	4587	2	10183	3	N	133	188	1			199
							146	9									
03	18755	X	16556	-0-	-2199	-0-	4299	2	12092	3	N	150	187	1			162
							165	9									
04	18150	X	10063	-0-	-8087	-0-	9919	3	144	9	N	131					293
05	18755	X	16499	-0-	-2256	-0-	4855	2	11477	3	N	152	186	1			259
							167	9									
06	17550	X	15745	-0-	-1805	-0-	5527	2	10091	3	N	115	189	1			185
							127	9									
07	16554	X	16304	-0-	-250	-0-	3112	2	13058	3	N	122	186	1			121
							134	9									
08	16554	X	16103	-0-	-451	-0-	5335	2	10617	3	N	137	190	1			68
							151	9									
09	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	3021	2	13039	3	N	187					255
							206	9									
10	16492	X	14850	-0-	-1642	-0-	4125	2	10594	3	N	119	187	1			187
							131	9									
11	15780	X	15354	-0-	-426	-0-	3203	2	12007	3	N	131	188	1			130
							144	9									
12	16802	X	16568	-0-	-234	-0-	5615	2	10555	3	N	362	409	1			83
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 187,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,926

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	837	1	2722	3	N	40	103	1			132
							44	9									
02	3584	X	3114	-0-	-470	-0-	851	1	2208	3	N	50					182
							55	9									
03	3844	X	3433	-0-	-411	-0-	942	1	2423	3	N	62					244
							68	9									
04	3570	X	3496	-0-	-74	-0-	880	1	2485	3	N	119	183	1			180
							131	9									
05	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	942	1	2437	3	N	61					241
							67	9									
06	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	912	1	2220	3	N	44					285
							48	9									
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	942	1	2229	3	N	81	189	1			177
							89	9									
08	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	942	1	2086	3	N	45					222
							50	9									
09	3510	X	2921	-0-	-589	-0-	912	1	1953	3	N	51	181	1			92
							56	9									
10	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	942	1	2002	3	N	28					120
							31	9									
11	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	896	1	1680	3	N	86					206
							95	9									
12	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	875	1	1600	3	N	16					222
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	426	1	5909	3	N	76	85	1			115
							84	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	392	1	5103	3	N	87					202
							96	9									
03	6169	X	5461	-0-	-708	-0-	430	1	4955	3	N	69	184	1			87
							76	9									
04	6210	X	5193	-0-	-1017	-0-	420	1	4696	3	N	70					157
							77	9									
05	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	434	1	4928	3	N	80					237
							88	9									
06	6210	X	5222	-0-	-988	-0-	419	1	4748	3	N	50	190	1			97
							55	9									
07	6200	X	5395	-0-	-805	-0-	434	1	4898	3	N	57					154
							63	9									
08	5456	X	5215	-0-	-241	-0-	434	1	4715	3	N	60					214
							66	9									
09	5280	X	5025	-0-	-255	-0-	420	1	4540	3	N	59	183	1			90
							65	9									
10	5456	X	5302	-0-	-154	-0-	434	1	4800	3	N	62					152
							68	9									
11	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	420	1	4464	3	N	70					222
							77	9									
12	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	431	1	4555	3	N	78	186	1			114
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 64,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6448	-0-	-744	-0-	489	1	5883	3	N	69					101
							76	9									
02	6748	X	6577	-0-	-171	-0-	448	1	6042	3	N	79					180
							87	9									
03	7471	X	7160	-0-	-311	-0-	496	1	6565	3	N	90	185	1			85
							99	9									
04	7230	X	6936	-0-	-294	-0-	477	1	6361	3	N	89					174
							98	9									
05	7285	X	7005	-0-	-280	-0-	496	1	6418	3	N	83	183	1			74
							91	9									
06	7050	X	6903	-0-	-147	-0-	475	1	6263	3	N	150					224
							165	9									
07	7285	X	6887	-0-	-398	-0-	496	1	6308	3	N	75	185	1			114
							83	9									
08	7161	X	6889	-0-	-272	-0-	492	1	6291	3	N	96					210
							106	9									
09	6930	X	6418	-0-	-512	-0-	479	1	5850	3	N	81	176	1			115
							89	9									
10	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	485	1	6119	3	N	84					199
							92	9									
11	6900	X	6286	-0-	-614	-0-	471	1	5734	3	N	74	186	1			87
							81	9									
12	6882	X	6221	-0-	-661	-0-	485	1	5653	3	N	75					162
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 80,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5513	-0-	-36	-0-	5450	3	63	9	N	57					149
02	4984	X	4719	-0-	-265	-0-	4664	3	55	9	N	50					199
03	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	5073	3	70	9	N	64	184	1			79
04	5340	X	5054	-0-	-286	-0-	4996	3	58	9	N	53					132
05	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	5185	3	61	9	N	55					187
06	5340	X	4946	-0-	-394	-0-	4887	3	59	9	N	54					241
07	5239	X	5108	-0-	-131	-0-	5055	3	53	9	N	48	184	1			105
08	5239	X	4977	-0-	-262	-0-	4916	3	61	9	N	55					160
09	5070	X	4725	-0-	-345	-0-	4672	3	53	9	N	48					208
10	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	4805	3	56	9	N	51					259
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5647	3	53	9	N	48	180	1			127
12	5115	X	4185	-0-	-930	-0-	4146	3	39	9	N	35					162

TOTAL GAS PROD: 60,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8112	-0-	-723	-0-	8053	3	59	9	N	54					175
02	7952	X	7259	-0-	-693	-0-	7184	3	75	9	N	68					243
03	8587	X	8072	-0-	-515	-0-	8011	3	61	9	N	55	187	1			111
04	8040	X	7663	-0-	-377	-0-	7612	3	51	9	N	46					157
05	8184	X	7893	-0-	-291	-0-	7814	3	79	9	N	72					229
06	7860	X	7153	-0-	-707	-0-	7114	3	39	9	N	35	184	1			80
07	8060	X	5976	-0-	-2084	-0-	5897	3	79	9	N	72					152
08	8060	X	5234	-0-	-2826	-0-	5204	3	30	9	N	27					179
09	7650	X	4849	-0-	-2801	-0-	277	1	4471	3	N	92	185	1			86
							101	9									
10	7905	X	5365	-0-	-2540	-0-	547	1	4749	3	N	63					149
							69	9									
11	7140	X	5291	-0-	-1849	-0-	519	1	4698	3	N	67					216
							74	9									
12	5983	X	5136	-0-	-847	-0-	493	1	4584	3	N	54	183	1			87
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 78,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	408	1	5530	3	N	71					142
							78	9									
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	376	1	4829	3	N	71					213
							78	9									
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	383	1	5566	3	N	67	179	1			101
							74	9									
04	5820	X	5687	-0-	-133	-0-	450	1	5126	3	N	101					202
							111	9									
05	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	464	1	5340	3	N	80	186	1			96
							88	9									
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	445	1	5399	3	N	69					165
							76	9									
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	454	1	5733	3	N	68					233
							75	9									
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	465	1	5909	3	N	73	190	1			116
							80	9									
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	450	1	5963	3	N	130	187	1			59
							143	9									
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	465	1	5611	3	N	67					126
							74	9									
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	449	1	5370	3	N	105					231
							116	9									
12	6014	X	5837	-0-	-177	-0-	454	1	5319	3	N	58	184	1			105
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 72,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6222	-0-	-815	-0-	983	1	5150	3	N	81	68	1			185
							89	9									
02	6244	X	5802	-0-	-442	-0-	896	1	4819	3	N	79					264
							87	9									
03	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	992	1	5320	3	N	76	186	1			154
							84	9									
04	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	960	1	5150	3	N	68					222
							75	9									
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	992	1	5379	3	N	109	184	1			147
							120	9									
06	6210	X	6146	-0-	-64	-0-	955	1	5116	3	N	68					215
							75	9									
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	992	1	5498	3	N	74	190	1			99
							81	9									
08	6479	X	6274	-0-	-205	-0-	992	1	5196	3	N	78					177
							86	9									
09	6270	X	5915	-0-	-355	-0-	960	1	4883	3	N	65	189	1			53
							72	9									
10	6572	X	6264	-0-	-308	-0-	992	1	5188	3	N	76					129
							84	9									
11	6360	X	5691	-0-	-669	-0-	944	1	4617	3	N	118	192	1			55
							130	9									
12	6572	X	5713	-0-	-859	-0-	961	1	4675	3	N	70					125
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 73,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					90
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					90
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					90
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					90
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					90
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					90
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					90
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					90
10	527	N	82	-0-	-445	-0-	82	3			N	-0-					90
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					90
*12	775	N	45	-0-	-730	-0-	45	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

01	31000	X	28647	-0-	-2353	-0-	28249	3	398	9	N	362	397	1			376
02	27692	X	25279	-0-	-2413	-0-	24935	3	344	9	N	313	358	1			331
03	29977	X	27623	-0-	-2354	-0-	27283	3	340	9	N	309	384	1			256
04	28440	X	26459	-0-	-1981	-0-	26101	3	358	9	N	325	390	1			191
05	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26591	3	380	9	N	345	389	1			147
06	27720	X	25645	-0-	-2075	-0-	25295	3	350	9	N	318	193	1			272
07	27993	X	26531	-0-	-1462	-0-	26194	3	337	9	N	306	389	1			189
08	27621	X	26043	-0-	-1578	-0-	25711	3	332	9	N	302	380	1			111
09	26460	X	25315	-0-	-1145	-0-	24964	3	351	9	N	319	200	1			230
10	26970	X	25504	-0-	-1466	-0-	25140	3	364	9	N	331	387	1			174
11	25680	X	24511	-0-	-1169	-0-	24169	3	342	9	N	311	193	1			292
*12	26536	X	24859	-0-	-1677	-0-	24591	3	268	9	N	244	396	1			140

TOTAL GAS PROD: 313,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					92
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					92
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					92
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					92
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					92
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					92
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					92
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					10
03	14B2 EXT		100	-0-	100	289	100	2			Y	-0-					10
04	14B2 EXT		115	-0-	115	404	115	2			Y	-0-					10
05	514	X	110	-0-	-404	-0-	110	2			Y	-0-					10
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					10
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					10
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					10
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					10
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					10
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	850	2	17	9	Y	15	67	1			64
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	Y	11	2	1			73
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1007	2	13	9	Y	12					85
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	901	2	Y	14	68	1			31
							15	9									
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	873	2	11	9	Y	10					41
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	863	2	12	9	Y	11					52
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	884	2	12	9	Y	11	2	1			61
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	2	11	9	Y	10					71
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	2	9	9	Y	8					79
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	Y	11	59	1			31
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	53	1			59
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1223	2	12	9	Y	11	2	1			68
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	Y	13					81
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	15	1	1113	2	Y	13	61	1			33
							14	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	2	11	9	Y	10					43
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	2	12	9	Y	11					54
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	Y	11	2	1			63
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	Y	10					73
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	Y	8					81
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	10	57	1			34
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

01	1457	X	1399	-0-	-58	-0-	1382	2	17	9	Y	15	63	1			131
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	Y	11	3	1			139
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	Y	13					152
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	15	1	1543	2	Y	13	66	1			99
							14	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1563	2	12	9	Y	11					110
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	Y	11					121
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13	9	Y	12	3	1			130
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	2	10	9	Y	9					139
09	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	30	1	1111	2	Y	9					148
							10	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	Y	10	59	1			99
11	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1258	2	14	9	Y	13					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 16,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7					72
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	1	1			79
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	Y	7					86
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1					87
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	Y	6	58	1			35
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	863	2	4	9	Y	4					39
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	1	1			38
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					38
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					38
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					38
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					9
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1	2	1			8
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1					9
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					9
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			Y	-0-					9
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1293	2	1	9	Y	1					10
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	Y	1	2	1			9
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					9
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-					9
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					9
11	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					25
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					25
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					25
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					25
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					25
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					25
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					25
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					25
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					25
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					25
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					94
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					94
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					94
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	15	1	14	2	N	-0-					94
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					94
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	15	1	10	2	N	-0-					94
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	864	2	13	9	Y	12					53
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	Y	9	2	1			60
							10	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	920	2	Y	10					70
							11	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	1	1	941	2	Y	13					83
							14	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	951	2	Y	9					92
							10	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	1	1	940	2	Y	13					105
							14	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	1	1	956	2	Y	9	2	1			112
							10	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	10					122
							11	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	1	1	927	2	Y	8					130
							9	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	2	1	981	2	Y	10					140
							11	9									
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	1	1	893	2	Y	11					151
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	Y	6	181	1			29
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	Y	12	1	1			40
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5					45
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	10					55
							11	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	965	2	19	9	Y	17					72
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	Y	9					81
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	2	12	9	Y	11	2	1			90
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12					102
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	867	2	9	9	Y	8					110
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	2	12	9	Y	11					121
11	900	N	514	-0-	-386	-0-	15	1	486	2	Y	12					133
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					25
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	1	1			24
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					25
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					25
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	-0-					25
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					25
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	1			25
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					25
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					25
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					25
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10					100
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1029	2	23	9	Y	21	64	1			57
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1191	2	19	9	Y	17					74
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	Y	14					88
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1124	2	13	9	Y	12	84	1			16
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1107	2	15	9	Y	14					30
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1106	2	10	9	Y	9	2	1			37
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	2	12	9	Y	11					48
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1087	2	8	9	Y	7					55
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1110	2	73	9	Y	66					121
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1063	2	58	9	Y	53	33	1			141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	Y	5					52
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1014	2	7	9	Y	6	2	1			56
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	Y	5					61
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1131	2	58	9	Y	53					114
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	Y	6	88	1			32
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4					36
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-	2	1			34
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					34
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					34
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					34
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	Y	1					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 11,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		36	-0-	36	84	35	2	1	9	Y	1					7
02	14B2 EXT		49	-0-	49	133	47	2	2	9	Y	2	5	1			4
03	14B2 EXT		42	-0-	42	175	41	2	1	9	Y	1					5
04	222	X	47	-0-	-175	-0-	46	2	1	9	Y	1					6
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	6	1			1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					2
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1					3
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					4
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					4
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 11538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

01	3100	N	1539	-0-	-1561	7292	1481	2	58	9	N	53					86
02	2800	N	1349	-0-	-1451	5841	1315	2	34	9	N	31	3	1			114
03	3100	N	1452	-0-	-1648	4193	1407	2	45	9	N	41	1	1			154
04	3000	N	1445	-0-	-1555	2638	1400	2	45	9	N	41					195
05	3100	N	1433	-0-	-1667	971	1431	2	2	9	N	2	188	1			9
06	2303	N	1332	-0-	-971	-0-	1331	2	1	9	N	1					10
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	2	9	9	N	8	3	1			15
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1377	2	33	9	N	30	1	1			44
09	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1216	2	28	9	N	25					69
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	2	14	9	N	13					82
11	1320	N	979	-0-	-341	-0-	973	2	6	9	N	5					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 14,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	N	1					15
							1	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	N	8	1	1			22
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	N	-0-					22
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					22
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					23
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-	1	1			22
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					22
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					22
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					22
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	676	2	1	9	N	1					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					36
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1	2	1			35
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	737	2	1	9	N	1					36
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					36
05	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					36
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					36
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-	1	1			35
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					35
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					35
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					35
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					4
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	1	1			3
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					3
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					4
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					4
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					4
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	1	5			3
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					3
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	205	2	1	9	Y	1					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1322	-0-	-11	-0-	1297	2	25	9	Y	23					147
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1422	2	25	9	Y	23	3	1			167
03	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1546	2	34	9	Y	31					198
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1542	2	40	9	Y	36	172	1			62
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1612	2	37	9	Y	34					96
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1588	2	37	9	Y	34					130
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1712	2	34	9	Y	31	3	1			158
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1742	2	26	9	Y	24					182
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1696	2	34	9	Y	31					213
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	2	17	9	Y	15	174	1			54
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1617	2	32	9	Y	29					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	1	1			153
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					152
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					153
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					153
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	325	2	4	9	N	4	152	1			5
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	321	2	1	9	N	1					6
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-	1	1			5
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					5
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					5
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					96
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	1	1			95
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					96
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					96
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	86	1			10
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					10
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-	1	1			9
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					9
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					9
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					9
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.			62	-0-	62	107	62	2			N	-0-					116
02	T. A.			77	-0-	77	184	47	2	30	9	N	27	112	1			31
03	T. A.			38	-0-	38	222	38	2			N	-0-					31
04		263	X	41	-0-	-222	-0-	41	2			N	-0-					31
05		22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					31
06		30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					31
07		31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					31
08		17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					31
09		30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					31
10		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					31
11		30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					31
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5324	X	554	-0-	-4770	-0-	31	1	523	2	N	-0-					62
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	N	1	1	1			62
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					62
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	N	-0-					62
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	N	-0-					62
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	30	1	567	2	N	1					63
							1	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	30	1	1			92
							33	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-	81	1			11
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	-0-					11
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	-0-					11
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	1					12
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	782	-0-	-2318	1175	741	2	41	9	N	37					184
02	1912	N	737	-0-	-1175	-0-	705	2	32	9	N	29	1	1			212
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	734	2	80	9	N	73	180	1			105
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	707	2	42	9	N	38					143
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	699	2	77	9	N	70					213
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	717	2	15	9	N	14					227
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	752	2	46	9	N	42	184	1			85
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	738	2	41	9	N	37					122
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	687	2	33	9	N	30					152
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	679	2	51	9	N	46					198
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	623	2	39	9	N	35					233
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	971	-0-	-2129	2643	959	2	12	9	N	11					37
02	2800	N	868	-0-	-1932	711	864	2	4	9	N	4	2	1			39
03	1690	N	979	-0-	-711	-0-	934	2	45	9	N	41					80
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	894	2	44	9	N	40					120
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	917	2	25	9	N	23					143
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1					144
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	2	9	9	N	8	2	1			150
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					160
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	810	2	14	9	N	13					173
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5					178
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	778	2	10	9	N	9					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					63
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3	1	1			65
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					66
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					66
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					66
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1					67
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	1	1			66
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	346	2	68	9	N	62					128
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	268	2	1	9	N	1	114	1			15
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					16
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 17 RRCID -> 199993 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	14	1			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1066	-0-	-2034	3368	31	1	1035	2	N	-0-					245
02	2800	N	960	-0-	-1840	1528	28	1	932	2	N	-0-					245
03	2533	N	1005	-0-	-1528	-0-	31	1	974	2	N	-0-					245
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	N	-0-					245
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	21					266
							23	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	12	182	1			96
							13	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	16	2	1			110
							18	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	2	N	21					131
							23	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	16					147
							18	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	20					167
							22	9									
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	30	1	680	2	N	20					187
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	14	-0-	14	26	14	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	36	X	10	-0-	-26	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					76
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					76
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					76
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					76
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					76
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					76
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					76
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					76
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	N	26	52	1			50
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					50
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1816	2	1	9	Y	1					78
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					78
03	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			Y	-0-					78
04	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			Y	-0-					78
05	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1534	2	4	9	Y	4	68	1			14
06	1650	N	1137	-0-	-513	-0-	1137	2			Y	-0-	5	1			9
07	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	1402	2			Y	-0-					9
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					9
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	Y	2					11
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					11
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1354	2	2	9	Y	2	5	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					33
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					33
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					33
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	29	1			4
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	1			4
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					4
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					4
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					4
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					4
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					139
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					139
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					139
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					139
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	95	1			44
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					44
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			44
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					44
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					44
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					44
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					91
04	14B2 EXT		218	-0-	218	218	159	2	59	9	Y	54	102	1			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	218					Y	1					44
06	14B2 EXT		41	-0-	41	259	41	2			Y	-0-					44
07	303	X	44	-0-	-259	-0-	44	2			Y	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4					77
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	20	1			69
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					70
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					38
02	532	N	297	-0-	-235	-0-	297	2			N	-0-	1	1			37
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					37
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					37
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					37
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	2	1	9	N	1					38
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-	1	1			37
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					37
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					37
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					37
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	1633	2			N	-0-					44
02	1764	X	1602	-0-	-162	-0-	1601	2	1	9	N	1	3	1			42
03	1953	X	1774	-0-	-179	-0-	1773	2	1	9	N	1					43
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	19	1	1612	2	N	-0-					43
05	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			N	-0-					43
06	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1605	2			N	-0-					43
07	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					43
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-	5	5			38
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1534	2			N	-0-	2	5			36
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	N	3					39
11	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	1373	2	52	9	N	47					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 17,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1147	2	26	9	N	24					98
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12	2	1			108
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	19	1	1302	2	N	9					117
							10	9									
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	19	1	1115	2	N	-0-					117
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1234	2	28	9	N	25					142
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1109	2	30	9	N	27					169
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1090	2	26	9	N	24	2	1			191
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1107	2	19	9	N	17	177	1			31
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1110	2	32	9	N	29					60
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1140	2	32	9	N	29					89
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1174	2	29	9	N	26					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 12,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

FILLINGIM 88 WELL #: 5 RRCID -> 204482 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					61
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1	1	1			61
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					61
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					61
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	447	2	2	9	N	2					63
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	319	2			N	-0-					63
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					63
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	4	5			59
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					59
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					59
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	N	1					1
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					1
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					3
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	3	1			1
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					1
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					1
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					2
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					2
11	960	N	264	-0-	-696	-0-	264	2			N	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

01	580	X	187	-0-	-393	-0-	19	1	168	2	N	-0-					40
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	1			N	-0-					40
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					41
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	1	1			40
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					40
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					40
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					40
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					40
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					40
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					40
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					40
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					40
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	468 57	1 9	2063	2	Y	52	82	1			65
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	422 36	1 9	1809	2	Y	33	4	1			94
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	468 54	1 9	1916	2	Y	49					143
04	2130	N	1526	-0-	-604	-0-	452 25	1 9	1049	2	Y	23					166
05	2201	N	736	-0-	-1465	-0-	468 13	1 9	255	2	Y	12	138	1			40
06	2130	N	879	-0-	-1251	-0-	452 29	1 9	398	2	Y	26					66
07	1581	N	998	-0-	-583	-0-	468 8	1 9	522	2	Y	7	3	1			70
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	468 26	1 9	649	2	Y	24					94
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	452 21	1 9	621	2	Y	19					113
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	468 12	1 9	632	2	Y	11					124
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	452 4	1 9	607	2	Y	4					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 15,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1920	-0-	-839	-0-		681	1	1209	2	N	27					178
								30	9									
02	2492	X	2362	-0-	-130	-0-		718	1	1607	2	N	34	3	1			209
								37	9									
03	2759	X	2656	-0-	-103	-0-		534	1	2079	2	N	39					248
								43	9									
04	2670	X	2609	-0-	-61	-0-		723	1	1854	2	N	29					277
								32	9									
05	2759	X	2485	-0-	-274	-0-		327	1	2081	2	N	70	179	1			168
								77	9									
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-		574	1	1982	2	N	38					206
								42	9									
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-		785	1	2034	2	N	58	176	1			88
								64	9									
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-		725	1	1903	2	N	41					129
								45	9									
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-		633	1	1964	2	N	41					170
								45	9									
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-		585	1	1893	2	N	37					207
								41	9									
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		843	1	1782	2	N	32	177	1			62
								35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 28,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 11 RRCID -> 211001 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11190 - 12976

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-		731	2			N	-0-					23
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-		716	2	1	9	N	1	2	1			22
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-		753	2			N	-0-					22
04	720	N	698	-0-	-22	-0-		698	2			N	-0-					22
05	806	N	655	-0-	-151	-0-		655	2			N	-0-					22
06	720	N	674	-0-	-46	-0-		673	2	1	9	N	1					23
07	713	N	677	-0-	-36	-0-		677	2			N	-0-	1	1			22
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-		650	2	1	9	N	1					23
09	660	N	599	-0-	-61	-0-		599	2			N	-0-					23
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-					23
11	630	N	581	-0-	-49	-0-		581	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1231	1	2185	2	N	-0-					50
02	3024	X	1642	-0-	-1382	-0-	507	1	1135	2	N	-0-	3	1			47
03	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	634	1	2469	2	N	-0-					47
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1097	1	2879	2	N	-0-					47
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	589	1	3742	2	N	-0-					47
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	752	1	2595	2	N	-0-					47
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1029	1	2665	2	N	-0-	4	1			43
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1013	1	2660	2	N	-0-					43
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	805	1	2497	2	N	21					64
							23	9									
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	790	1	2557	2	N	34					98
							37	9									
11	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	911	1	1926	2	N	36					134
							40	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1547	2	N	123	181	1			99
							135	9									
02	1568	X	1433	-0-	-135	-0-	21	1	1412	2	N	-0-					99
03	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	22	1	1524	2	N	-0-					99
04	1680	X	1544	-0-	-136	-0-	22	1	1521	2	N	1					100
							1	9									
05	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	23	1	1567	2	N	128	185	1			43
							141	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	40	1	1523	2	N	-0-					43
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	25	1	1772	2	N	-0-					43
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	24	1	1576	2	N	-0-					43
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	23	1	1492	2	N	132					175
							145	9									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	39	1	1543	2	N	-0-					175
11	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	21	1	1306	2	N	73	188	1			60
							80	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 17,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2234	-0-	-215	-0-	2227	2	7	9	Y	6	108	1			24
02	2212	X	1972	-0-	-240	-0-	1959	2	13	9	Y	12	4	1			32
03	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	2090	2	18	9	Y	16					48
04	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1978	2	9	9	Y	8					56
05	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1956	2	4	9	Y	4	45	1			15
06	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	1834	2	11	9	Y	10					25
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1951	2	3	9	Y	3	4	1			24
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8					32
09	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1622	2	8	9	Y	7					39
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	Y	3					42
11	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1422	2	2	9	Y	2					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 20,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	2	N	-0-					85
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5	1	1			89
03	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					89
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	34	1	395	2	N	1					90
							1	9									
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					90
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					90
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-	1	1			89
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					89
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					89
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					89
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					10
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	375	2	2	9	Y	2					12
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1	10	1			3
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					3
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					3
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	1			3
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					3
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	420	2	1	9	Y	1					4
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	3	1			1
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1407	2	40	9	N	36					221
02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	N	12	3	1			230
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1407	2	23	9	N	21					251
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	39	1	1353	2	N	11					262
							12	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1362	2	29	9	N	26	181	1			107
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	2	N	5					112
							6	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1390	2	25	9	N	23	3	1			132
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1342	2	31	9	N	28					160
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1302	2	17	9	N	15					175
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	2	12	9	N	11					186
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1076	2	39	9	N	35	187	1			34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 14,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					47
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					47
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	555	-0-	-1419	-0-	543	2	12	9	N	11					32
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	N	8					40
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5					45
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	493	2	28	9	N	25	49	1			21
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					23
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	2	1			21
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					21
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					22
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					22
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					22
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	311	2	9	9	N	8	1	1			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1077	-0-	-1186	-0-	1023	1	54	9	N	49	182	1			103
02	2464	X	1981	-0-	-483	-0-	1121	1	816	2	N	40	2	1			141
							44	9									
03	2728	X	2001	-0-	-727	-0-	982	1	962	2	N	52					193
							57	9									
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2104	1	519	2	N	45					238
							50	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	1497	1	1506	2	N	29	183	1			84
							32	9									
06	3000	N	3433	-0-	433	433	1696	1	1689	2	N	44					128
							48	9									
07	3100	N	3547	-0-	447	880	1758	1	1721	2	N	62	2	1			188
							68	9									
08	3100	N	3862	-0-	762	1642	1893	1	1910	2	N	54					242
							59	9									
09	5349	X	3707	-0-	-1642	-0-	1847	1	1807	2	N	48	182	1			108
							53	9									
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	2052	1	1845	2	N	35					143
							39	9									
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	1718	1	2189	2	N	72					215
							79	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 33,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4					5
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2					7
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3	8	1			2
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					3
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	313	2	2	9	N	2					5
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	409	2	1	9	N	1	5	1			1
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	430	2	1	9	N	1					2
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					4
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	373	2	1	9	N	1	4	1			1
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	N	-0-					56
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	3					59
							3	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					59
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					59
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	2					61
							2	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-					61
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	N	-0-					61
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	5	1	354	2	N	-0-					61
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	-0-					61
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-					61
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	163	2	19	9	N	17					20
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	182	2	19	9	N	17					37
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4					41
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					41
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					41
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					41
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					98
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4	2	1			100
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	764	2	83	9	N	75					175
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	707	2	31	9	N	28	180	1			23
05	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					23
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	2			N	-0-					23
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-	1	1			22
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1					23
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					23
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					23
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1188	-0-	-1912	5408	1179	2	9	9	Y	8					43
02	2800	N	1061	-0-	-1739	3669	1053	2	8	9	Y	7	2	1			48
03	3100	N	1260	-0-	-1840	1829	1251	2	9	9	Y	8	31	1			25
04	2910	N	1081	-0-	-1829	-0-	1073	2	8	9	Y	7					32
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1078	2	4	9	Y	4	31	1			5
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1046	2	11	9	Y	10					15
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1097	2	3	9	Y	3	2	1			16
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	Y	4					20
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1020	2	2	9	Y	2					22
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	Y	2					24
11	1050	N	871	-0-	-179	-0-	867	2	4	9	Y	4					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	1	1			26
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	388	2	1	9	N	1					27
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					27
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					27
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					27
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-	1	1			26
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					26
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					26
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	271	2	21	9	N	19					45
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	N	4					10
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					12
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3	8	1			7
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	941	2	2	9	N	2					9
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1013	2	1	9	N	1					10
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	957	2	1	9	N	1	5	1			6
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					7
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2					9
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	4	1			6
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1					7
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	951	2	2	9	N	2					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	715	1	3374	2	N	49					124
							54	9									
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	597	1	3016	2	N	72	5	1			191
							79	9									
03	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	683	1	2257	2	N	36					227
							40	9									
04	3330	X	2639	-0-	-691	-0-	688	1	1911	2	N	36	183	1			80
							40	9									
05	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	701	1	2343	2	N	39					119
							43	9									
06	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	676	1	2281	2	N	34					153
							37	9									
07	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	717	1	2418	2	N	28	5	1			176
							31	9									
08	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	678	1	2257	2	N	26	181	1			21
							29	9									
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	675	1	3448	2	N	27					48
							30	9									
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	676	1	3258	2	N	25					73
							28	9									
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	694	1	2647	2	N	28					101
							31	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 37,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

01	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12					68
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	3	1			78
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	Y	12	51	1			39
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	2	14	9	Y	13					52
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1153	2	6	9	Y	5	50	1			7
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1076	2	19	9	Y	17					24
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1135	2	3	9	Y	3	2	1			25
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	2	8	9	Y	7					32
09	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1035	2	3	9	Y	3					35
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	Y	4					39
11	1080	N	832	-0-	-248	-0-	825	2	7	9	Y	6					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	263	2	N	5					287
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	223	2	N	1					288
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-	185	1			103
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-					103
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					103
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	N	-0-					103
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	N	-0-					103
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	N	-0-					103
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	N	-0-					103
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-					103
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	485	2	15	9	N	14					80
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17	1	1			96
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	N	15					111
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	541	2	12	9	N	11					122
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	502	2	7	9	N	6	84	1			44
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	503	2	12	9	N	11					55
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	N	2	1	1			56
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					56
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					56
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	N	4					60
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15	9	N	14					87
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	532	2	20	9	N	18	1	1			104
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					117
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	505	2	19	9	N	17					134
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	535	2	13	9	N	12	103	1			43
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	2	11	9	N	10					53
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	486	2	4	9	N	4	1	1			56
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	N	5					61
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	452	2	13	9	N	12					73
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	N	9					82
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	424	2	26	9	N	24					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	888	1	1840	2	N	37					76
							41	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	648	1	1992	2	N	42	3	1			115
							46	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	717	1	2268	2	N	80					195
							88	9									
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	672	1	1945	2	N	29	185	1			39
							32	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	646	1	1628	2	N	31					70
							34	9									
06	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	642	1	1401	2	N	40					110
							44	9									
07	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	490	1	1102	2	N	18	4	1			124
							20	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	659	1	1034	2	N	17	101	1			40
							19	9									
09	2100	N	1126	-0-	-974	-0-	1108	2	18	9	N	16					56
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	308	1	1186	2	N	51					107
							56	9									
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	631	1	1880	2	N	33					140
							36	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 24,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	396	1 22 9	3585	2	N	20					278
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	360	1 26 9	3465	2	N	24	190	1			112
03	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	254	1 17 9	3753	2	N	15					127
04	3990	X	3834	-0-	-156	-0-	54	1 28 9	3752	2	N	25					152
05	4278	X	3463	-0-	-815	-0-	49	1 25 9	3389	2	N	23					175
06	4140	X	3165	-0-	-975	-0-	44	1 30 9	3091	2	N	27					202
07	4278	X	3169	-0-	-1109	-0-	44	1 22 9	3103	2	N	20					222
08	4030	X	3184	-0-	-846	-0-	47	1 25 9	3112	2	N	23					245
09	3840	X	3053	-0-	-787	-0-	45	1 15 9	2993	2	N	14	186	1			73
10	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	46	1 21 9	2928	2	N	19					92
11	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	47	1 22 9	2891	2	N	20					112
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 37,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	663	2	13	9	N	12					90
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8	2	1			96
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	822	2	28	9	N	25					121
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	772	2	30	9	N	27					148
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	758	2	25	9	N	23	100	1			71
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	725	2	30	9	N	27					98
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	735	2	15	9	N	14	1	1			111
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	780	2	26	9	N	24					135
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	2	29	9	N	26	69	1			92
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	772	2	19	9	N	17					109
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	726	2	19	9	N	17					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1096	-0-	-2004	4190	1087	2	9	9	Y	8					41
02	2800	N	975	-0-	-1825	2365	967	2	8	9	Y	7	2	1			46
03	3100	N	1137	-0-	-1963	402	1129	2	8	9	Y	7	30	1			23
04	1386	N	984	-0-	-402	-0-	975	2	9	9	Y	8					31
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	967	2	2	9	Y	2	29	1			4
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	935	2	11	9	Y	10					14
07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	978	2	3	9	Y	3	2	1			15
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	934	2	4	9	Y	4					19
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	911	2	2	9	Y	2					21
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2					23
11	900	N	815	-0-	-85	-0-	811	2	4	9	Y	4					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	496	-0-	-1298	-0-	7	1	489	2	N	-0-					45
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	8	1	546	2	N	-0-					45
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	615	2	N	-0-					45
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	9	1	645	2	N	-0-					45
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	8	1	547	2	N	-0-					45
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					45
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	416	2	N	-0-					45
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	610	2	N	5					50
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	Y	8					81
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	303	2	9	9	Y	8	1	1			88
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	367	2	19	9	Y	17					105
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	Y	6					111
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	Y	13	81	1			43
06	360	N	136	-0-	-224	-0-	124	2	12	9	Y	11					54
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	522	2	17	9	N	15					70
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	N	6	1	1			75
03	589	N	413	-0-	-176	-0-	407	2	6	9	N	5					80
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	905	1	295	2	N	6					86
							7	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	935	1	483	2	N	62	19	1			129
							68	9									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	905	1	842	2	N	40					169
							44	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	935	1	886	2	N	43	1	1			211
							47	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	930	1	695	2	N	40					251
							44	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	302	1	666	2	N	19	133	1			137
							21	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	518	2	58	9	N	53					190
11	870	N	531	-0-	-339	-0-	531	2			N	-0-	126	1			64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	1229	2	1	9	Y	1					191
02	1344	X	1112	-0-	-232	-0-	1111	2	1	9	Y	1	3	1			189
03	1488	X	1311	-0-	-177	-0-	1311	2			Y	-0-					189
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1123	2	1	9	Y	1					190
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	174	1			16
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					16
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1094	2	2	9	Y	2	2	1			16
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					16
09	1350	N	916	-0-	-434	-0-	916	2			Y	-0-					16
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					16
11	990	N	729	-0-	-261	-0-	729	2			Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 12,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	377	2	12	9	N	11					68
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	391	2	9	9	N	8	1	1			75
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	403	2	13	9	N	12					87
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	310	2	24	9	N	22					109
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	231	2	32	9	N	29	96	1			42
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	239	2	9	9	N	8					50
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	209	2	10	9	N	9	1	1			58
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	343	2	15	9	N	14					72
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11					83
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	351	2	14	9	N	13					96
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	286	2	6	9	N	5	22	1			79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1701	2	26	9	N	24					83
02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	1563	2	35	9	N	32					115
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1640	2	25	9	N	23	72	1			66
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1542	2	26	9	N	24					90
05	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1633	2	25	9	N	23					113
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1579	2	19	9	N	17	63	1			67
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1626	2	20	9	N	18					85
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	2	19	9	N	17					102
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1579	2	24	9	N	22	60	1			64
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1624	2	26	9	N	24					88
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1575	2	31	9	N	28					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 17,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	1393	2	25	9	N	23					105
02	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	1272	2	18	9	N	16					121
03	1302	N	1288	-0-		-14	-0-	1270	2	18	9	N	16	55	1			82
04	1380	N	1250	-0-		-130	-0-	1240	2	10	9	N	9					91
05	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	1534	2	23	9	N	21					112
06	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1441	2	19	9	N	17	37	1			92
07	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1477	2	18	9	N	16					108
08	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1505	2	18	9	N	16					124
09	1470	N	1306	-0-		-164	-0-	1293	2	13	9	N	12	56	1			80
10	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3					83
11	1470	N	1200	-0-		-270	-0-	1194	2	6	9	N	5					88
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 15,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	1602	2	18	9	N	16					43
02	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	1075	2	18	9	N	16					59
03	1581	N	1455	-0-		-126	-0-	1431	2	24	9	N	22	43	1			38
04	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	1693	2	32	9	N	29					67
05	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	1682	2	31	9	N	28					95
06	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	1602	2	20	9	N	18	72	1			41
07	1798	N	1634	-0-		-164	-0-	1613	2	21	9	N	19					60
08	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	1532	2	20	9	N	18					78
09	1620	N	1487	-0-		-133	-0-	1467	2	20	9	N	18	63	1			33
10	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	1519	2	23	9	N	21					54
11	1500	N	1441	-0-		-59	-0-	1413	2	28	9	N	25					79
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	X	1475	-0-		-0-	-0-	1419	2	56	9	N	51					155
02	1440	X	1440	-0-		-0-	-0-	1400	2	40	9	N	36	3	1			188
03	1433	X	1433	-0-		-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9					197
04	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	20	1	1369	2	N	14					211
								15	9									
05	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	1344	2	24	9	N	22	178	1			55
06	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3					58
07	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-	1149	2	25	9	N	23	3	1			78
08	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	1103	2	19	9	N	17					95
09	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	1124	2	12	9	N	11					106
10	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	1185	2	17	9	N	15					121
*11	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					124
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 14,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	877	-0-	-2874	-0-	798	2	79	9	N	72					171
02	3388	X	800	-0-	-2588	-0-	798	2	2	9	N	2	3	1			170
03	3503	X	847	-0-	-2656	-0-	793	2	54	9	N	49					219
04	2340	X	101	-0-	-2239	-0-	2	2	99	9	N	90	178	1			131
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	109	1			22
06	870	X	2	-0-	-868	-0-	2	2			N	-0-					22
07	899	X	6	-0-	-893	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			22
08	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					22
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					22
12	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	124	-0-	-1209	-0-	118	1	6	9	N	5					175
02	1204	X	1172	-0-	-32	-0-	373	1	785	2	N	13	2	1			186
							14	9									
03	1333	X	1330	-0-	-3	-0-	341	1	967	2	N	20					206
							22	9									
04	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	404	1	865	2	N	4	181	1			29
							4	9									
05	1333	X	1119	-0-	-214	-0-	263	1	843	2	N	12					41
							13	9									
06	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	596	1	644	2	N	17					58
							19	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	1104	1	1278	2	N	14	2	1			70
							15	9									
08	3100	N	3205	-0-	105	105	1377	1	1818	2	N	9					79
							10	9									
*09	2429	N	2324	-0-	-105	-0-	1161	1	1149	2	N	13					92
							14	9									
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	872	1	851	2	N	9					101
							10	9									
11	1290	X	1288	-0-	-2	-0-	230	1	935	2	N	112					213
							123	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 17,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

01	1767	X	1699	-0-	-68	-0-	1679	2	20	9	Y	18					100
02	1596	X	1512	-0-	-84	-0-	1492	2	20	9	Y	18	3	1			115
03	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	1730	2	20	9	Y	18	75	1			58
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1553	2	20	9	Y	18					76
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1524	2	9	9	Y	8	74	1			10
06	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1474	2	1	9	Y	1					11
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1589	2	33	9	Y	30	3	1			38
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1536	2	12	9	Y	11					49
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	2	4	9	Y	4					53
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1587	2	7	9	Y	6					59
11	1500	N	1248	-0-	-252	-0-	1238	2	10	9	Y	9					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	312	1	391	2	N	-0-					148
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	282	1	365	2	N	5					153
							6	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	312	1	462	2	N	6					159
							7	9									
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	151	1	464	2	N	5					164
							6	9									
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	469	2	14	9	N	13	137	1			40
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	522	2	11	9	N	10					50
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	491	2	9	9	N	8					58
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	N	11					69
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	496	2	8	9	N	7					76
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	501	2	11	9	N	10					86
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	424	2	6	9	N	5					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4443	2	59	9	N	54					155
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3348	2	39	9	N	35	6	1			184
03	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	2816	2	31	9	N	28					212
04	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	13	1	2980	2	N	19					231
							21	9									
05	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	3016	2	25	9	N	23	179	1			75
06	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	2742	2	22	9	N	20					95
07	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3268	2	18	9	N	16	6	1			105
08	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2967	2	24	9	N	22					127
09	3000	X	2611	-0-	-389	-0-	2596	2	15	9	N	14					141
10	3038	X	2532	-0-	-506	-0-	2514	2	18	9	N	16					157
11	3180	X	2274	-0-	-906	-0-	2253	2	21	9	N	19					176
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 33,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	636	1	3482	2	N	37					189
							41	9									
02	3668	X	2639	-0-	-1029	-0-	607	1	1989	2	N	39	6	1			222
							43	9									
03	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	703	1	3159	2	N	45	184	1			83
							50	9									
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	675	1	3600	2	N	43					126
							47	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	696	1	3350	2	N	43					169
							47	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	694	1	3370	2	N	39					208
							43	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	717	1	3660	2	N	47	180	1			75
							52	9									
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	717	1	3554	2	N	44					119
							48	9									
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	694	1	3432	2	N	40					159
							44	9									
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	717	1	3308	2	N	45					204
							50	9									
11	3930	X	3616	-0-	-314	-0-	694	1	2894	2	N	25	182	1			47
							28	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 43,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11178 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

01	0	W	1287	-0-	1287	9803	480	1	807	2	N	-0-					44
02	600	N	856	-0-	256	10059	57	1	799	2	N	-0-					44
03	3100	N	918	-0-	-2182	7877	13	1	905	2	N	-0-					44
04	3000	N	905	-0-	-2095	5782	13	1	892	2	N	-0-					44
05	3100	N	888	-0-	-2212	3570	13	1	875	2	N	-0-					44
06	3000	N	859	-0-	-2141	1429	12	1	847	2	N	-0-					44
07	2338	N	909	-0-	-1429	-0-	13	1	896	2	N	-0-					44
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	13	1	871	2	N	-0-					44
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	13	1	857	2	N	-0-					44
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	13	1	821	2	N	-0-					44
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	13	1	781	2	N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

01	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	1420	2	19	9	N	17					146
02	1568	X	1476	-0-	-92	-0-	1457	2	19	9	N	17	3	1			160
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1707	2	32	9	N	29					189
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1409	2	25	9	N	23					212
05	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1405	2	23	9	N	21	180	1			53
06	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1319	2	20	9	N	18					71
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1399	2	21	9	N	19	3	1			87
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	N	17					104
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1273	2	17	9	N	15					119
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	2	17	9	N	15					134
11	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1054	2	12	9	N	11					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 15,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	N	6					72
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	272	2	12	9	N	11					83
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	292	2	11	9	N	10					93
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	14					107
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	270	2	17	9	N	15	91	1			31
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	263	2	17	9	N	15					46
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					51
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	222	2	6	9	N	5					56
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	260	2	14	9	N	13					69
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12					81
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	N	6					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	316	1	336	2	N	3					228
							3	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	286	1	295	2	N	2					230
							2	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	186	1	337	2	N	6					236
							7	9									
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	5	1	356	2	N	7					243
							8	9									
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	5	1	359	2	N	10	185	1			68
							11	9									
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	5	1	343	2	N	7					75
							8	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	5	1	349	2	N	-0-					75
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	360	2	N	48					123
							53	9									
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	5	1	331	2	N	-0-					123
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	N	-0-					123
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	5	1	326	2	N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	935	1	3017	2	N	59	174	1			166
							65	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	831	1	2621	2	N	43	5	1			204
							47	9									
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	916	1	2586	2	N	46	179	1			71
							51	9									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	886	1	2361	2	N	49					120
							54	9									
05	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	773	1	2317	2	N	40					160
							44	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	905	1	2555	2	N	47					207
							52	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	935	1	2646	2	N	42	179	1			70
							46	9									
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	935	1	2631	2	N	45					115
							50	9									
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	905	1	2552	2	N	44					159
							48	9									
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	935	1	2619	2	N	41					200
							45	9									
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	879	1	2281	2	N	42					242
							46	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 38,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4					42
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	1	1			41
03	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	2			N	-0-					41
04	510	N	140	-0-	-370	-0-	140	2			N	-0-					41
05	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	2			N	-0-					41
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					41
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					41
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					41
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					41
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					41
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1307	2	19	9	N	17					118
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1270	2	17	9	N	15	3	1			130
03	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1392	2	30	9	N	27					157
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	14	1	1291	2	N	21					178
							23	9									
05	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1243	2	25	9	N	23					201
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1184	2	19	9	N	17	181	1			37
07	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1106	2	17	9	N	15	2	1			50
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					70
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1030	2	15	9	N	14					84
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17					101
11	1140	N	980	-0-	-160	-0-	3	1	969	2	N	7					108
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 13,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	3584	1	3126	2	N	44					230
							48	9									
02	3556	X	2609	-0-	-947	-0-	628	1	1941	2	N	36	6	1			260
							40	9									
03	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	145	1	3428	2	N	37	184	1			113
							41	9									
04	3810	X	2717	-0-	-1093	-0-	1795	1	856	2	N	60					173
							66	9									
05	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	989	1	2808	2	N	70	177	1			66
							77	9									
06	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	1135	1	2423	2	N	37					103
							41	9									
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	1052	1	2848	2	N	47	4	1			146
							52	9									
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1076	1	2664	2	N	37					183
							41	9									
09	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	1058	1	2577	2	N	40	173	1			50
							44	9									
10	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	1206	1	2392	2	N	50					100
							55	9									
11	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	824	1	2857	2	N	45					145
							50	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 41,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	748	-0-	748	748	748	1			N	-0-					33
11	14B2 EXT	724	-0-	724	1472	724	1			N	-0-					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1472					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	758	-0-	-2342	1274	750	2	8	9	N	7					72
02	1975	N	701	-0-	-1274	-0-	701	2			N	-0-	1	1			71
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					71
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	N	12					83
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	688	2	17	9	N	15					98
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	646	2	4	9	N	4					102
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-	1	1			101
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					101
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					101
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					101
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	626	1	2462	2	N	39	187	1			106
							43	9									
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	619	1	2798	2	N	37	6	1			137
							41	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	686	1	2967	2	N	33					170
							36	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	677	1	2912	2	N	36					206
							40	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	686	1	3023	2	N	48					254
							53	9									
06	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	664	1	2623	2	N	44	183	1			115
							48	9									
07	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	665	1	2292	2	N	49	6	1			158
							54	9									
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	646	1	2662	2	N	35					193
							39	9									
09	3450	X	2782	-0-	-668	-0-	664	1	2088	2	N	27					220
							30	9									
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	686	1	3046	2	N	28	163	1			85
							31	9									
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	664	1	3256	2	N	67					152
							74	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	1602	2	34	9	N	31					148
02	1484	X	1442	-0-	-42	-0-	1414	2	28	9	N	25	3	1			170
03	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	1519	2	34	9	N	31					201
04	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	1322	2	36	9	N	33	186	1			48
05	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1491	2	30	9	N	27					75
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1357	2	21	9	N	19					94
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1271	2	22	9	N	20	3	1			111
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1339	2	28	9	N	25					136
09	1380	N	1147	-0-	-233	-0-	1138	2	9	9	N	8					144
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	N	9					153
11	1320	N	990	-0-	-330	-0-	970	2	20	9	N	18					171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	835	1	2523	2	N	20					231
							22	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	753	1	2161	2	N	27					258
							30	9									
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	723	1	2487	2	N	28					286
							31	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	526	1	2332	2	N	20	181	1			125
							22	9									
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	541	1	2275	2	N	25					150
							28	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	522	1	2243	2	N	17					167
							19	9									
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	539	1	2243	2	N	21					188
							23	9									
08	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	524	1	1909	2	N	19					207
							21	9									
09	2550	X	2340	-0-	-210	-0-	518	1	1800	2	N	20					227
							22	9									
10	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	587	1	1861	2	N	15					242
							17	9									
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	815	1	1866	2	N	16	181	1			77
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 30,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1545	-0-		-1555	6207	1516	2	29	9	N	26					189
02	2800	N	1277	-0-		-1523	4684	1262	2	15	9	N	14	3	1			200
03	3100	N	1260	-0-		-1840	2844	1250	2	10	9	N	9					209
04	3000	N	1193	-0-		-1807	1037	15	1	1166	2	N	11					220
								12	9									
05	2217	N	1180	-0-		-1037	-0-	1161	2	19	9	N	17	184	1			53
06	1230	N	986	-0-		-244	-0-	974	2	12	9	N	11					64
07	1240	N	1038	-0-		-202	-0-	1030	2	8	9	N	7	2	1			69
08	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	1175	2	13	9	N	12					81
09	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7					88
10	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	995	2	9	9	N	8					96
11	1140	N	924	-0-		-216	-0-	921	2	3	9	N	3					99
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	986	-0-		-1339	-0-	321	1	632	2	N	30					76
								33	9									
02	1400	X	896	-0-		-504	-0-	290	1	577	2	N	26					102
								29	9									
03	1550	X	1018	-0-		-532	-0-	322	1	685	2	N	10					112
								11	9									
04	960	X	821	-0-		-139	-0-	180	1	615	2	N	24					136
								26	9									
05	992	X	522	-0-		-470	-0-	7	1	503	2	N	11					147
								12	9									
06	990	N	638	-0-		-352	-0-	22	1	606	2	N	9					156
								10	9									
07	837	N	676	-0-		-161	-0-	9	1	659	2	N	7					163
								8	9									
08	660	N	660	-0-		-0-	-0-	10	1	638	2	N	11					174
								12	9									
09	739	N	739	-0-		-0-	-0-	11	1	725	2	N	3					177
								3	9									
10	612	N	612	-0-		-0-	-0-	9	1	586	2	N	15					192
								17	9									
11	630	N	625	-0-		-5	-0-	23	1	590	2	N	11					203
								12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-		-0-	-0-	5	1	311	2	N	-0-					238
02	279	N	279	-0-		-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-					238
03	325	N	325	-0-		-0-	-0-	5	1	320	2	N	-0-					238
04	389	N	389	-0-		-0-	-0-	6	1	383	2	N	-0-					238
05	371	N	371	-0-		-0-	-0-	5	1	366	2	N	-0-	184	1			54
06	345	N	345	-0-		-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-					54
07	344	N	344	-0-		-0-	-0-	5	1	339	2	N	-0-					54
08	324	N	324	-0-		-0-	-0-	5	1	319	2	N	-0-					54
09	330	N	292	-0-		-38	-0-	4	1	288	2	N	-0-					54
10	237	N	237	-0-		-0-	-0-	4	1	233	2	N	-0-					54
11	300	N	300	-0-		-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

01	2821	X	273	-0-	-2548	-0-	234	1	39	9	N	35	177	1			63
02	2632	X	1479	-0-	-1153	-0-	482	1	952	2	N	41	2	1			102
							45	9									
03	2914	X	2200	-0-	-714	-0-	565	1	1604	2	N	28					130
							31	9									
04	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	703	1	1531	2	N	25					155
							28	9									
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	657	1	2111	2	N	42					197
							46	9									
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1626	1	1758	2	N	33	182	1			48
							36	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1558	1	1805	2	N	57	3	1			102
							63	9									
08	3100	N	3266	-0-	166	166	1400	1	1848	2	N	16					118
							18	9									
09	3804	X	3638	-0-	-166	-0-	1808	1	1789	2	N	37					155
							41	9									
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1733	1	1691	2	N	32					187
							35	9									
11	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	491	1	1999	2	N	38					225
							42	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	823	-0-	-2277	4756	31	1	792	2	N	-0-					73
02	2800	N	933	-0-	-1867	2889	28	1	904	2	N	1	2	1			72
							1	9									
03	3100	N	1144	-0-	-1956	933	31	1	1113	2	N	-0-					72
04	1985	N	1052	-0-	-933	-0-	30	1	1021	2	N	1					73
							1	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					73
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	30	1	1027	2	N	1					74
							1	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-	2	1			72
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1107	2	N	-0-					72
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	N	-0-					72
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					72
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	30	1	954	2	N	1					73
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	2846	1	1677	2	N	50					182
							55	9									
02	2884	X	2274	-0-	-610	-0-	969	1	1253	2	N	47	3	1			226
							52	9									
03	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	657	1	1867	2	N	68	182	1			112
							75	9									
04	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	932	1	2023	2	N	59					171
							65	9									
05	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	648	1	2081	2	N	57					228
							63	9									
06	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	1468	1	1586	2	N	31	177	1			82
							34	9									
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	1829	1	2117	2	N	41	3	1			120
							45	9									
08	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	1129	1	1490	2	N	52					172
							57	9									
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1696	1	1678	2	N	57	183	1			46
							63	9									
10	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	1526	1	1489	2	N	58					104
							64	9									
11	3090	X	2074	-0-	-1016	-0-	395	1	1609	2	N	64					168
							70	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER A 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	N	973	-0-	-1960	-0-	321	1	641	2	N	10					162
							11	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	290	1	595	2	N	5					167
							6	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	190	1	644	2	N	8					175
							9	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	667	2	N	8					183
							9	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	10	1	683	2	N	6	163	1			26
							7	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	9	1	650	2	N	6					32
							7	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	10	1	682	2	N	3					35
							3	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	10	1	696	2	N	5					40
							6	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	10	1	678	2	N	3					43
							3	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	N	8					51
							9	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	656	2	N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1225	-0-	-1875	569	478	1	732	2	N	14					146
							15	9									
02	1655	N	1086	-0-	-569	-0-	432	1	648	2	N	5					151
							6	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	282	1	735	2	N	11					162
							12	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	764	2	N	10					172
							11	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	761	2	N	10	161	1			21
							11	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	11	1	747	2	N	5					26
							6	9									
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	11	1	744	2	N	6					32
							7	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	11	1	719	2	N	12					44
							13	9									
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	10	1	682	2	N	7					51
							8	9									
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	12	1	750	2	N	8					59
							9	9									
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	10	1	640	2	N	8					67
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	441	2	N	5			190
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	425	2	N	2			192
03	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	2			N	-0-			192
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			192
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1			193
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			193
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			193
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	976	-0-	-2124	5286	956	2	20	9	N	18					189
02	2800	N	874	-0-	-1926	3360	865	2	9	9	N	8	2	1			195
03	3100	N	920	-0-	-2180	1180	914	2	6	9	N	5					200
04	2014	N	834	-0-	-1180	-0-	18	1	803	2	N	12					212
							13	9									
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	786	2	22	9	N	20					232
06	900	N	777	-0-	-123	-0-	771	2	6	9	N	5	177	1			60
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	849	2	23	9	N	21	2	1			79
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					89
09	780	N	546	-0-	-234	-0-	536	2	10	9	N	9					98
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	658	2	12	9	N	11					109
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	674	2	15	9	N	14					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	692	1	2707	2	N	29					131
							32	9									
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	568	1	2162	2	N	24	5	1			150
							26	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	637	1	2438	2	N	31					181
							34	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	559	1	2135	2	N	30					211
							33	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	702	1	2201	2	N	6	162	1			55
							7	9									
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	687	1	2109	2	N	10					65
							11	9									
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	715	1	2622	2	N	20	4	1			81
							22	9									
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	682	1	2651	2	N	22					103
							24	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	724	1	2489	2	N	22					125
							24	9									
10	3100	N	3185	-0-	85	85	710	1	2453	2	N	20					145
							22	9									
*11	3070	X	2985	-0-	-85	-0-	678	1	2279	2	N	25					170
							28	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 33,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1863	-0-	-1237	5486	488	1	1363	2	N	11	186	1			23
							12	9									
02	2800	N	1660	-0-	-1140	4346	440	1	1207	2	N	12					35
							13	9									
03	3100	N	1417	-0-	-1683	2663	288	1	1122	2	N	6					41
							7	9									
04	3000	N	1034	-0-	-1966	697	14	1	1003	2	N	15					56
							17	9									
05	1783	N	1086	-0-	-697	-0-	15	1	1062	2	N	8					64
							9	9									
06	1380	N	1168	-0-	-212	-0-	16	1	1141	2	N	10					74
							11	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	14	1	989	2	N	17					91
							19	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	14	1	950	2	N	12					103
							13	9									
09	1170	N	901	-0-	-269	-0-	13	1	876	2	N	11					114
							12	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	870	2	N	9					123
							10	9									
11	960	N	833	-0-	-127	-0-	13	1	811	2	N	8					131
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48544					N	-0-					11
02	48544	X	-0-	-0-	-48544	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1403	-0-		-1697	1964		327	1	1039	2	N	34					231
									37	9									
02	2800	N	1218	-0-		-1582	382		295	1	889	2	N	31					262
									34	9									
03	1762	N	1380	-0-		-382	-0-		327	1	1027	2	N	24	185	1			101
									26	9									
04	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		186	1	1021	2	N	20					121
									22	9									
05	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-		16	1	1081	2	N	44					165
									48	9									
06	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-		21	1	1027	2	N	23					188
									25	9									
07	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-		14	1	969	2	N	23					211
									25	9									
08	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-		27	1	951	2	N	23					234
									25	9									
09	960	N	915	-0-		-45	-0-		13	1	879	2	N	21	174	1			81
									23	9									
10	829	N	829	-0-		-0-	-0-		13	1	796	2	N	18					99
									20	9									
11	960	N	832	-0-		-128	-0-		33	1	768	2	N	28					127
									31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1340	-0-		-1760	1813		480	1	808	2	N	47					223
									52	9									
02	2800	N	1246	-0-		-1554	259		434	1	775	2	N	34	184	1			73
									37	9									
03	1509	N	1250	-0-		-259	-0-		479	1	769	2	N	2					75
									2	9									
04	600	N	339	-0-		-261	-0-		198	1	141	2	N	-0-					75
05	620	N	-0-	-0-		-620	-0-						N	-0-					75
06	600	N	-0-	-0-		-600	-0-						N	-0-					75
07	341	N	-0-	-0-		-341	-0-						N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1970	2	21	9	N	19	181	1			61
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2282	2	34	9	N	31	3	1			89
03	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	1839	2	36	9	N	33					122
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	15	1	1760	2	N	24					146
							26	9									
05	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	1663	2	20	9	N	18					164
06	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1590	2	18	9	N	16					180
07	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1657	2	13	9	N	12	4	1			188
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	2	13	9	N	12					200
09	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1401	2	17	9	N	15					215
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	N	10	181	1			44
11	1560	N	1207	-0-	-353	-0-	12	1	1177	2	N	16					60
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 18,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	480	1	836	2	N	4					180
							4	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	433	1	761	2	N	14					194
							15	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	479	1	806	2	N	18					212
							20	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	238	1	797	2	N	20	187	1			45
							22	9									
05	1085	N	802	-0-	-283	-0-	11	1	774	2	N	15					60
							17	9									
06	1050	N	752	-0-	-298	-0-	10	1	721	2	N	19					79
							21	9									
07	1085	N	749	-0-	-336	-0-	10	1	721	2	N	16					95
							18	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	708	2	N	12					107
							13	9									
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	10	1	652	2	N	12					119
							13	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	651	2	N	25					144
							28	9									
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	11	1	651	2	N	15					159
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1387	-0-	-1713	2768	327	1	1028	2	N	29					122
							32	9									
02	2800	N	1250	-0-	-1550	1218	295	1	955	2	N	-0-					122
03	2411	N	1193	-0-	-1218	-0-	225	1	944	2	N	22					144
							24	9									
04	1110	N	962	-0-	-148	-0-	14	1	940	2	N	7					151
							8	9									
05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	13	1	909	2	N	-0-	119	1	5	5	27
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	13	1	895	2	N	31					58
							34	9									
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	12	1	812	2	N	21					79
							23	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	747	2	N	10					89
							11	9									
09	930	N	731	-0-	-199	-0-	11	1	717	2	N	3					92
							3	9									
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	N	5					97
							6	9									
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	838	2	N	16					113
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1422	-0-	-1678	2863	327	1	1043	2	N	47					362
							52	9									
02	2800	N	1291	-0-	-1509	1354	296	1	966	2	N	26	183	1			205
							29	9									
03	2714	N	1360	-0-	-1354	-0-	327	1	1025	2	N	7					212
							8	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	185	1	962	2	N	29					241
							32	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	15	1	1010	2	N	21	185	1			77
							23	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	14	1	958	2	N	16					93
							18	9									
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	13	1	912	2	N	27					120
							30	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	N	12					132
							13	9									
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	12	1	818	2	N	9					141
							10	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	17	1	879	2	N	28					169
							31	9									
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	18					187
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 11,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-		479	1	779	2	N	5	183	1			22
								6	9									
02	728	N	726	-0-	-2	-0-		40	1	685	2	N	1					23
								1	9									
03	930	N	753	-0-	-177	-0-		11	1	739	2	N	3					26
								3	9									
04	900	N	739	-0-	-161	-0-		10	1	723	2	N	5					31
								6	9									
05	806	N	752	-0-	-54	-0-		11	1	728	2	N	12					43
								13	9									
06	720	N	700	-0-	-20	-0-		10	1	690	2	N	-0-					43
07	775	N	758	-0-	-17	-0-		11	1	747	2	N	-0-					43
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-		12	1	779	2	N	-0-					43
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-		11	1	725	2	N	-0-					43
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-		12	1	731	2	N	9					52
								10	9									
11	780	N	679	-0-	-101	-0-		11	1	668	2	N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1996	-0-	-1104	8631		490	1	1499	2	N	6					222
								7	9									
02	2800	N	1795	-0-	-1005	7626		442	1	1342	2	N	10	191	1			41
								11	9									
03	3100	N	2016	-0-	-1084	6542		490	1	1516	2	N	9					50
								10	9									
04	3000	N	1992	-0-	-1008	5534		474	1	1515	2	N	3					53
								3	9									
05	3100	N	2055	-0-	-1045	4489		490	1	1552	2	N	12					65
								13	9									
06	3000	N	1929	-0-	-1071	3418		473	1	1439	2	N	15					80
								17	9									
07	3100	N	1863	-0-	-1237	2181		458	1	1398	2	N	6					86
								7	9									
08	3100	N	1421	-0-	-1679	502		21	1	1390	2	N	9					95
								10	9									
09	1804	N	1302	-0-	-502	-0-		19	1	1276	2	N	6					101
								7	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		24	1	1519	2	N	-0-					101
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		23	1	1420	2	N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 19,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	723	-0-	-2377	3284	717	2	6	9	N	5					112
02	2800	N	1080	-0-	-1720	1564	1029	2	51	9	N	46	2	1			156
03	2621	N	1057	-0-	-1564	-0-	1029	2	28	9	N	25					181
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1089	2	N	20					201
							22	9									
05	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1110	2	14	9	N	13					214
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	N	18	179	1			53
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1088	2	12	9	N	11	2	1			62
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1202	2	20	9	N	18					80
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1125	2	20	9	N	18					98
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1083	2	24	9	N	22					120
11	1170	N	941	-0-	-229	-0-	932	2	9	9	N	8					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	969	1	3491	2	N	70	184	1			171
							77	9									
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	855	1	3317	2	N	61	7	1			225
							67	9									
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	949	1	3707	2	N	76					301
							84	9									
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	983	1	3565	2	N	74	184	1			191
							81	9									
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	997	1	3626	2	N	68	183	1			76
							75	9									
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	944	1	3575	2	N	74					150
							81	9									
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	997	1	3774	2	N	60	7	1			203
							66	9									
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	998	1	3903	2	N	20	182	1			41
							22	9									
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	965	1	3845	2	N	-0-					41
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	992	1	4074	2	N	-0-					41
*11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	952	1	4021	2	N	1					42
							1	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 52,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1260	-0-	-1840	5675	1251	2	9	9	N	8					208
02	2800	N	1181	-0-	-1619	4056	1156	2	25	9	N	23	2	1			229
03	3100	N	612	-0-	-2488	1568	375	2	237	9	N	215	392	1			52
04	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					52
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					52
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-		1194	1	4977	2	N	90					257
								99	9									
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-		1125	1	4685	2	N	68	183	1			142
								75	9									
03	6200	X	6073	-0-	-127	-0-		1266	1	4715	2	N	84					226
								92	9									
04	6000	X	5994	-0-	-6	-0-		1009	1	4879	2	N	96					322
								106	9									
05	6200	X	6080	-0-	-120	-0-		823	1	5136	2	N	110	170	1			262
								121	9									
06	6000	X	5866	-0-	-134	-0-		787	1	4988	2	N	83	183	1			162
								91	9									
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-		825	1	5373	2	N	93					255
								102	9									
08	6200	X	5947	-0-	-253	-0-		804	1	5043	2	N	91	180	1			166
								100	9									
09	6000	X	5513	-0-	-487	-0-		800	1	4606	2	N	97					263
								107	9									
10	6076	X	5756	-0-	-320	-0-		827	1	4822	2	N	97	184	1			176
								107	9									
11	6000	X	5198	-0-	-802	-0-		769	1	4333	2	N	87					263
								96	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-						N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 64,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11905	-0-	-185	-0-		1351	1	10386	2	N	153	181	1			171
								168	9									
02	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-		1246	1	10107	2	N	146	180	1			137
								161	9									
03	12090	X	10308	-0-	-1782	-0-		1323	1	8832	2	N	139	185	1			91
								153	9									
04	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-		1003	1	11985	2	N	156					247
								172	9									
05	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-		241	1	13128	2	N	181	179	1			249
								199	9									
06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-		218	1	13225	2	N	158	180	1			227
								174	9									
07	12090	X	6035	-0-	-6055	-0-		275	1	5712	2	N	44	181	1			90
								48	9									
08	12090	X	289	-0-	-11801	-0-		283	1	6	9	N	5					95
09	11700	X	148	-0-	-11552	-0-		145	1	3	2	N	-0-					95
10	12090	X	679	-0-	-11411	-0-		675	1	4	9	N	4					99
11	11700	X	7934	-0-	-3766	-0-		695	1	7105	2	N	122					221
								134	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-						N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 89,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11634	-0-	-890	-0-	599 73	1 9	10962	2	N	66	192	1			81
02	11312	X	10078	-0-	-1234	-0-	532 117	1 9	9429	2	N	106					187
03	11842	X	10731	-0-	-1111	-0-	582 109	1 9	10040	2	N	99	187	1			99
04	11250	X	10019	-0-	-1231	-0-	349 81	1 9	9589	2	N	74					173
05	11625	X	10212	-0-	-1413	-0-	145 135	1 9	9932	2	N	123	189	1			107
06	11250	X	9079	-0-	-2171	-0-	127 88	1 9	8864	2	N	80					187
07	11160	X	9876	-0-	-1284	-0-	138 97	1 9	9641	2	N	88	184	1			91
08	10726	X	9475	-0-	-1251	-0-	139 99	1 9	9237	2	N	90					181
09	10020	X	7286	-0-	-2734	-0-	108 50	1 9	7128	2	N	45	184	1			42
10	10199	X	5018	-0-	-5181	-0-	77 39	1 9	4902	2	N	35					77
11	9570	X	8795	-0-	-775	-0-	140 95	1 9	8560	2	N	86					163
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 102,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	15721	-0-	-647	-0-	631	1	14922	2	N	153					268
							168	9									
02	14784	X	9515	-0-	-5269	-0-	526	1	8878	2	N	101	199	1			170
							111	9									
03	16368	X	12124	-0-	-4244	-0-	597	1	11397	2	N	118	183	1			105
							130	9									
04	15840	X	9846	-0-	-5994	-0-	239	1	9500	2	N	97					202
							107	9									
05	16368	X	9574	-0-	-6794	-0-	136	1	9336	2	N	93	182	1			113
							102	9									
06	15210	X	8263	-0-	-6947	-0-	88	1	8087	2	N	80					193
							88	9									
07	12121	X	8953	-0-	-3168	-0-	85	1	8778	2	N	82	187	1			88
							90	9									
08	12121	X	8379	-0-	-3742	-0-	104	1	8184	2	N	83					171
							91	9									
09	9840	X	7924	-0-	-1916	-0-	89	1	7749	2	N	78					249
							86	9									
10	9579	X	8155	-0-	-1424	-0-	97	1	7975	2	N	75	185	1			139
							83	9									
11	8670	X	7944	-0-	-726	-0-	96	1	7773	2	N	68	5	1			202
							75	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 106,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12192	-0-	-828	-0-	1228	1	10465	2	N	454	324	1			573
							499	9									
02	11760	X	11239	-0-	-521	-0-	1192	1	9617	2	N	391	368	1			596
							430	9									
03	13020	X	12388	-0-	-632	-0-	1336	1	10427	2	N	568	542	1	4	5	618
							625	9									
04	12570	X	11250	-0-	-1320	-0-	1091	1	9608	2	N	501	363	1			756
							551	9									
05	12431	X	10664	-0-	-1767	-0-	860	1	9364	2	N	400	716	1			440
							440	9									
06	12030	X	9864	-0-	-2166	-0-	833	1	8697	2	N	304	182	1			562
							334	9									
07	12431	X	10128	-0-	-2303	-0-	876	1	8926	2	N	296	185	1			673
							326	9									
08	12400	X	9620	-0-	-2780	-0-	874	1	8363	2	N	348	361	1			660
							383	9									
09	11250	X	9036	-0-	-2214	-0-	844	1	7959	2	N	212	366	1			506
							233	9									
10	10664	X	9610	-0-	-1054	-0-	859	1	8454	2	N	270	210	1			566
							297	9									
11	9870	X	8735	-0-	-1135	-0-	932	1	7506	2	N	270	31	1			805
							297	9									
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					805

TOTAL GAS PROD: 114,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	2130	1	15940	2	N	256	186	1			293
							282	9									
02	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	2162	1	19483	2	N	294	390	1			197
							323	9									
03	25221	X	25221	-0-	-0-	-0-	2388	1	22470	2	N	330	189	1	1	5	337
							363	9									
04	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	2109	1	22304	2	N	350	368	1			319
							385	9									
05	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	1976	1	23126	2	N	363	378	1			304
							399	9									
06	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	1898	1	22331	2	N	342	178	1			468
							376	9									
07	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	1958	1	22660	2	N	317	360	1			425
							349	9									
08	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	1978	1	22238	2	N	332	374	1			383
							365	9									
09	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	1872	1	21093	2	N	288	179	1			492
							317	9									
10	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	1865	1	19098	2	N	248	364	1			376
							273	9									
*11	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	1871	1	18565	2	N	289	219	1			446
							318	9									
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					446

TOTAL GAS PROD: 255,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,409

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	22483	-0-	-1294	-0-	1767	1	20493	2	N	203	181	1			362
							223	9									
02	23184	X	19640	-0-	-3544	-0-	1606	1	17800	2	N	213	202	1			373
							234	9									
03	25668	X	20350	-0-	-5318	-0-	1749	1	18335	2	N	242	184	1			431
							266	9									
04	24180	X	20132	-0-	-4048	-0-	1689	1	18202	2	N	219	365	1			285
							241	9									
05	24986	X	19689	-0-	-5297	-0-	1676	1	17759	2	N	231					516
							254	9									
06	21750	X	18456	-0-	-3294	-0-	1687	1	16560	2	N	190	359	1			347
							209	9									
07	21731	X	19536	-0-	-2195	-0-	1731	1	17567	2	N	216	179	1			384
							238	9									
08	20801	X	18496	-0-	-2305	-0-	1729	1	16522	2	N	223	180	1			427
							245	9									
09	20130	X	17286	-0-	-2844	-0-	1662	1	15392	2	N	211	183	1			455
							232	9									
10	19685	X	19364	-0-	-321	-0-	1748	1	17375	2	N	219	370	1			304
							241	9									
*11	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	1702	1	17356	2	N	201	36	1			469
							221	9									
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					469

TOTAL GAS PROD: 214,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	3742	1	28852	2	N	575	583	1			712
							633	9									
02	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	3921	1	22413	2	N	550	557	1			705
							605	9									
03	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	4369	1	22759	2	N	612	595	1	1	5	721
							673	9									
04	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	3464	1	19703	2	N	458	548	1			631
							504	9									
05	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	2647	1	23770	2	N	627	579	1			679
							690	9									
06	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	2501	1	20030	2	N	448	367	1			760
							493	9									
07	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	2170	1	16846	2	N	437	543	1			654
							481	9									
08	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	2647	1	23275	2	N	438	582	1			510
							482	9									
09	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	2556	1	22992	2	N	461	368	1			603
							507	9									
10	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	2955	1	24339	2	N	290	192	1			701
							319	9									
*11	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	4210	1	19769	2	N	426	194	1			933
							469	9									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					933

TOTAL GAS PROD: 285,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,322

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	2180	1	22090	2	N	495	368	1			417
							545	9									
02	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	2044	1	19790	2	N	435	433	1			419
							479	9									
03	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	2273	1	21880	2	N	406	368	1			457
							447	9									
04	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	2049	1	21508	2	N	465	554	1			368
							512	9									
05	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	1931	1	22040	2	N	453	368	1			453
							498	9									
06	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	1836	1	20424	2	N	395	362	1			486
							435	9									
07	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	1929	1	19339	2	N	407	545	1			348
							448	9									
08	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	1882	1	18899	2	N	425	182	1			591
							468	9									
09	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	1931	1	18959	2	N	426	552	1			465
							469	9									
10	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	2025	1	21545	2	N	412	369	1			508
							453	9									
*11	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	1988	1	21439	2	N	425	444	1			489
							468	9									
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					489

TOTAL GAS PROD: 255,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	61938	-0-	-0-	-0-	3006 1090	1 9	57842	2	N	991	928	1			765
02	55031	X	55031	-0-	-0-	-0-	2784 1027	1 9	51220	2	N	934	1124	1			575
03	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	3112 1115	1 9	55160	2	N	1014	922	1			667
04	57663	X	57663	-0-	-0-	-0-	2622 1128	1 9	53913	2	N	1025	928	1			764
05	57452	X	57452	-0-	-0-	-0-	2144 1066	1 9	54242	2	N	969	1270	1			463
06	54850	X	54850	-0-	-0-	-0-	2099 937	1 9	51814	2	N	852	541	1			774
07	54993	X	54993	-0-	-0-	-0-	1970 994	1 9	52029	2	N	904	918	1			760
08	55996	X	55996	-0-	-0-	-0-	2201 1001	1 9	52794	2	N	910	915	1			755
09	52645	X	52645	-0-	-0-	-0-	2070 998	1 9	49577	2	N	907	549	1			1113
10	52156	X	52156	-0-	-0-	-0-	2309 1093	1 9	48754	2	N	994	1293	1			814
*11	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	2999 985	1 9	46335	2	N	895	1132	1			577
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					577

TOTAL GAS PROD: 612,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,395

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7192	-0-	-2077	-0-	766 154	1 9	6272	2	N	140					245
02	8372	X	6883	-0-	-1489	-0-	739 143	1 9	6001	2	N	130	39	1			336
03	9269	X	7800	-0-	-1469	-0-	852 131	1 9	6817	2	N	119	348	1			107
04	8970	X	7096	-0-	-1874	-0-	889 154	1 9	6053	2	N	140					247
05	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	866 112	1 9	5874	2	N	102					349
06	7560	X	6503	-0-	-1057	-0-	814 125	1 9	5564	2	N	114	349	1			114
07	7812	X	7405	-0-	-407	-0-	835 139	1 9	6431	2	N	126					240
08	7812	X	7482	-0-	-330	-0-	834 124	1 9	6524	2	N	113	183	1			170
09	7110	X	6385	-0-	-725	-0-	769 145	1 9	5471	2	N	132	186	1			116
10	6851	X	4817	-0-	-2034	-0-	802 75	1 9	3940	2	N	68					184
11	7230	X	3581	-0-	-3649	-0-	759 128	1 9	2694	2	N	116	24	1			276
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 71,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	2466 281	1 9	18663	2	N	255					490
02	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	2301 271	1 9	16174	2	N	246	370	1			366
03	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	2549 306	1 9	16967	2	N	278	188	1			456
04	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	2203 297	1 9	20091	2	N	270	378	1			348
05	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	1806 300	1 9	18871	2	N	273	374	1			247
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	1713 277	1 9	17809	2	N	252	179	1			320
07	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	1695 279	1 9	20281	2	N	254	183	1			391
08	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	1702 222	1 9	14639	2	N	202	187	1			406
09	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	1634 244	1 9	15073	2	N	222	366	1			262
10	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	1842 322	1 9	16161	2	N	293	190	1			365
*11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	2104 243	1 9	14983	2	N	221	193	1			393
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 214,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,766

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	15442	-0-	-2786	-0-	221	1	15088	2	N	121	186	1			143
							133	9									
02	16464	X	14636	-0-	-1828	-0-	188	1	14283	2	N	150					293
							165	9									
03	16709	X	15132	-0-	-1577	-0-	191	1	14698	2	N	221	361	1			153
							243	9									
04	15930	X	11832	-0-	-4098	-0-	165	1	11477	2	N	173	185	1			141
							190	9									
05	16213	X	11754	-0-	-4459	-0-	166	1	11406	2	N	165					306
							182	9									
06	15690	X	14831	-0-	-859	-0-	187	1	14427	2	N	197	186	1			317
							217	9									
07	16213	X	14597	-0-	-1616	-0-	205	1	14190	2	N	184	367	1			134
							202	9									
08	15128	X	14032	-0-	-1096	-0-	187	1	13647	2	N	180	183	1			131
							198	9									
09	14820	X	9394	-0-	-5426	-0-	119	1	9122	2	N	139					270
							153	9									
10	15314	X	11979	-0-	-3335	-0-	166	1	11625	2	N	171	184	1			257
							188	9									
11	14820	X	10748	-0-	-4072	-0-	144	1	10400	2	N	185	188	1			254
							204	9									
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 144,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	2319	1	24275	2	N	639	557	1			602
							703	9									
02	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	2145	1	20576	2	N	648	758	1			492
							713	9									
03	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	2340	1	23373	2	N	666	550	1			608
							733	9									
04	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	2060	1	22288	2	N	597	736	1			469
							657	9									
05	25801	X	25801	-0-	-0-	-0-	1720	1	23329	2	N	684	549	1			604
							752	9									
06	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	1701	1	22591	2	N	616	553	1			667
							678	9									
07	26528	X	26528	-0-	-0-	-0-	1781	1	24045	2	N	638	904	1			401
							702	9									
08	26588	X	26588	-0-	-0-	-0-	1717	1	24177	2	N	631	182	1			850
							694	9									
09	27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	1706	1	24740	2	N	579	742	1			687
							637	9									
10	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	1783	1	22554	2	N	661	741	1			607
							727	9									
*11	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	1777	1	21210	2	N	554	559	1			602
							609	9									
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					602

TOTAL GAS PROD: 281,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,913

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7558	-0-	-998	-0-	784	1	6478	2	N	269	186	1			181
							296	9									
02	7728	X	6645	-0-	-1083	-0-	727	1	5621	2	N	270	181	1			270
							297	9									
03	8432	X	6918	-0-	-1514	-0-	784	1	5852	2	N	256	363	1			163
							282	9									
04	8160	X	6460	-0-	-1700	-0-	586	1	5645	2	N	208	183	1			188
							229	9									
05	7936	X	7394	-0-	-542	-0-	501	1	6577	2	N	287	184	1			291
							316	9									
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	475	1	7038	2	N	303	363	1			231
							333	9									
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	503	1	6788	2	N	232	181	1			282
							255	9									
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	466	1	6310	2	N	190	184	1			288
							209	9									
09	7860	X	6408	-0-	-1452	-0-	468	1	5709	2	N	210	179	1			319
							231	9									
10	8122	X	5645	-0-	-2477	-0-	426	1	5011	2	N	189	187	1			321
							208	9									
11	7860	X	6053	-0-	-1807	-0-	453	1	5384	2	N	196	375	1			142
							216	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 75,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45741	X	45741	-0-	-0-	-0-	2700	1	41985	2	N	960	748	1			1021
							1056	9									
02	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	2562	1	33965	2	N	982	1122	1			881
							1080	9									
03	42091	X	42091	-0-	-0-	-0-	2812	1	38098	2	N	1074	1266	1			689
							1181	9									
04	40878	X	40878	-0-	-0-	-0-	2332	1	37560	2	N	896	929	1			656
							986	9									
05	36639	X	36639	-0-	-0-	-0-	1826	1	33993	2	N	745	736	1			665
							820	9									
06	38590	X	38590	-0-	-0-	-0-	1818	1	35815	2	N	870	728	1			807
							957	9									
07	37527	X	37527	-0-	-0-	-0-	1824	1	34863	2	N	764	728	1			843
							840	9									
08	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	1859	1	35124	2	N	804	915	1			732
							884	9									
09	35608	X	35608	-0-	-0-	-0-	1816	1	32835	2	N	870	917	1			685
							957	9									
10	35814	X	35814	-0-	-0-	-0-	1920	1	32958	2	N	851	729	1			807
							936	9									
*11	37591	X	37591	-0-	-0-	-0-	2288	1	34356	2	N	861	946	1			722
							947	9									
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					722

TOTAL GAS PROD: 425,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,677

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1175 295	1 9	7733	2	N	268	374	1			282
02	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	1077 314	1 9	8220	2	N	285	184	1			383
03	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	1183 323	1 9	8508	2	N	294	378	1	1	5	298
04	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	1010 273	1 9	7988	2	N	248	182	1			364
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	844 200	1 9	8183	2	N	182	379	1			167
06	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	775 228	1 9	8255	2	N	207					374
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	880 204	1 9	11774	2	N	185	367	1			192
08	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	859 227	1 9	11091	2	N	206	193	1			205
09	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	833 212	1 9	9041	2	N	193	184	1			214
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	948 251	1 9	9927	2	N	228	193	1			249
*11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	1174 265	1 9	9213	2	N	241	197	1			293
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 113,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

01	8370 X	1781	-0-	-6589	-0-	843	1	908	2	N	27	18	1			184
						30	9									
02	7560 X	5101	-0-	-2459	-0-	969	1	3922	2	N	191	187	1			188
						210	9									
03	8370 X	5111	-0-	-3259	-0-	1023	1	3880	2	N	189	193	1			184
						208	9									
04	6780 X	5790	-0-	-990	-0-	961	1	4608	2	N	201	187	1			198
						221	9									
05	5642 X	1955	-0-	-3687	-0-	543	1	1412	2	N	-0-	167	1			31
06	5460 X	572	-0-	-4888	-0-	280	1	292	2	N	-0-					31
07	5983 X	837	-0-	-5146	-0-	453	1	377	2	N	6					37
						7	9									
08	5983 X	1686	-0-	-4297	-0-	458	1	1228	2	N	-0-	2	1			35
09	5790 X	549	-0-	-5241	-0-	177	1	372	2	N	-0-					35
10	1953 X	33	-0-	-1920	-0-	1	1	32	2	N	-0-					35
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					35
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	985	1	19948	2	N	368	370	1			257
							405	9									
02	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	867	1	15834	2	N	305	371	1			191
							336	9									
03	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	952	1	16610	2	N	331	367	1			155
							364	9									
04	16980	X	14462	-0-	-2518	-0-	759	1	13359	2	N	313	182	1			286
							344	9									
05	17546	X	16591	-0-	-955	-0-	642	1	15595	2	N	322	363	1			245
							354	9									
06	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	634	1	16679	2	N	279	365	1			159
							307	9									
07	17546	X	17298	-0-	-248	-0-	636	1	16335	2	N	297	188	1			268
							327	9									
08	17546	X	17238	-0-	-308	-0-	627	1	16258	2	N	321	183	1			406
							353	9									
09	16980	X	16349	-0-	-631	-0-	623	1	15384	2	N	311	554	1			163
							342	9									
10	17546	X	16441	-0-	-1105	-0-	644	1	15459	2	N	307	365	1			105
							338	9									
11	16980	X	15798	-0-	-1182	-0-	689	1	14772	2	N	306	186	1			225
							337	9									
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 188,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14551	-0-	-2189	-0-	999	1	13044	2	N	462	373	1			537
							508	9									
02	15120	X	13108	-0-	-2012	-0-	982	1	11610	2	N	469	747	1			259
							516	9									
03	16740	X	15805	-0-	-935	-0-	1084	1	14131	2	N	536	557	1			238
							590	9									
04	16170	X	13418	-0-	-2752	-0-	938	1	11932	2	N	498	547	1			189
							548	9									
05	14539	X	14402	-0-	-137	-0-	785	1	13060	2	N	506	363	1			332
							557	9									
06	15300	X	13378	-0-	-1922	-0-	765	1	12115	2	N	453	551	1			234
							498	9									
07	15810	X	13682	-0-	-2128	-0-	786	1	12403	2	N	448	366	1			316
							493	9									
08	15810	X	14826	-0-	-984	-0-	802	1	13510	2	N	467	543	1			240
							514	9									
09	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	777	1	12781	2	N	455	365	1			330
							501	9									
10	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	783	1	13781	2	N	421	179	1			572
							463	9									
11	14340	X	13878	-0-	-462	-0-	830	1	12619	2	N	390	558	1			404
							429	9									
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					404

TOTAL GAS PROD: 156,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9424	-0-	-806	-0-	1085	1	7990	2	N	317	367	1			370
							349	9									
02	9240	X	8275	-0-	-965	-0-	996	1	6973	2	N	278	371	1			277
							306	9									
03	10230	X	8750	-0-	-1480	-0-	1053	1	7415	2	N	256	368	1			165
							282	9									
04	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	933	1	7743	2	N	293	183	1			275
							322	9									
05	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	791	1	8035	2	N	303	366	1			212
							333	9									
06	9120	X	9057	-0-	-63	-0-	764	1	7975	2	N	289	186	1			315
							318	9									
07	9300	X	8653	-0-	-647	-0-	747	1	7617	2	N	263	355	1			223
							289	9									
08	9300	X	7905	-0-	-1395	-0-	768	1	6860	2	N	252	368	1			107
							277	9									
09	9060	X	7046	-0-	-2014	-0-	758	1	6032	2	N	233	183	1			157
							256	9									
10	9362	X	8004	-0-	-1358	-0-	763	1	6955	2	N	260	183	1			234
							286	9									
11	9060	X	7306	-0-	-1754	-0-	753	1	6297	2	N	233	191	1			276
							256	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 92,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	1439	1	18263	2	N	581	374	1			645
							639	9									
02	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	1279	1	14289	2	N	492	754	1			383
							541	9									
03	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	1406	1	15253	2	N	440	553	1			270
							484	9									
04	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	1117	1	14545	2	N	407	368	1			309
							448	9									
05	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	1014	1	19270	2	N	502	551	1			260
							552	9									
06	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	930	1	15505	2	N	325	369	1			216
							358	9									
07	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	941	1	14562	2	N	247	181	1			282
							272	9									
08	15686	X	15271	-0-	-415	-0-	902	1	14085	2	N	258	367	1			173
							284	9									
09	15180	X	12982	-0-	-2198	-0-	898	1	11822	2	N	238	183	1			228
							262	9									
10	15686	X	13251	-0-	-2435	-0-	937	1	12003	2	N	283	188	1			323
							311	9									
11	15180	X	11339	-0-	-3841	-0-	843	1	10256	2	N	218	189	1			352
							240	9									
12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 175,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,991

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	1213	1	13707	2	N	465	374	1			361
							512	9									
02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	1076	1	10551	2	N	356	569	1			148
							392	9									
03	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	1203	1	11334	2	N	347	183	1			312
							382	9									
04	12210	X	12098	-0-	-112	-0-	1049	1	10709	2	N	309	369	1			252
							340	9									
05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	854	1	12289	2	N	294	180	1			366
							323	9									
06	12210	X	11129	-0-	-1081	-0-	866	1	9955	2	N	280	369	1			277
							308	9									
07	12617	X	11769	-0-	-848	-0-	897	1	10662	2	N	191	182	1			286
							210	9									
08	12617	X	11366	-0-	-1251	-0-	877	1	10244	2	N	223					509
							245	9									
09	12210	X	11792	-0-	-418	-0-	885	1	10648	2	N	235	369	1			375
							259	9									
10	12617	X	12245	-0-	-372	-0-	898	1	11106	2	N	219	371	1			223
							241	9									
*11	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	1190	1	10085	2	N	247	186	1			284
							272	9									
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 135,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,166

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		54396	-0-	54396	3475872	1203	1	52485	2	N	644	934	1			272
							708	9									
02	14B2 EXT		48680	-0-	48680	3524552	1304	1	46806	2	N	518	386	1			404
							570	9									
03	0	Z	50679	-0-	50679	3575231	1394	1	48758	2	N	479	539	1			344
							527	9									
04	3625078	X	49847	-0-	-3575231	-0-	841	1	48278	2	N	662	367	1			639
							728	9									
05	50256	X	50256	-0-	-0-	-0-	616	1	48970	2	N	609	923	1			325
							670	9									
06	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	600	1	46694	2	N	685	546	1			464
							754	9									
07	47563	X	47563	-0-	-0-	-0-	555	1	46361	2	N	588	735	1			317
							647	9									
08	47865	X	47865	-0-	-0-	-0-	643	1	46589	2	N	575	551	1			341
							633	9									
09	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	611	1	44411	2	N	560	554	1			347
							616	9									
10	48470	X	48470	-0-	-0-	-0-	684	1	47018	2	N	698	554	1			491
							768	9									
*11	46765	X	46765	-0-	-0-	-0-	989	1	45192	2	N	531	582	1			440
							584	9									
12	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT					440

TOTAL GAS PROD: 538,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,549

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1441063					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1441063					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1441063					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1441063					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1441063					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1441063					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1441063					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881633					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881633					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881633					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881633					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881633					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881633					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881633					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881633					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

01	12245	X	5765	-0-	-6480	-0-	771	1	4845	2	N	135	186	1	149					149
							149	9												
02	11060	X	9283	-0-	-1777	-0-	789	1	8271	2	N	203			223					352
							223	9												
03	12245	X	10988	-0-	-1257	-0-	878	1	9831	2	N	254	371	1	279					235
							279	9												
04	11850	X	10554	-0-	-1296	-0-	724	1	9548	2	N	256	371	1	282					120
							282	9												
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	573	1	9842	2	N	264	174	1	290					210
							290	9												
06	10620	X	6798	-0-	-3822	-0-	523	1	6120	2	N	141	180	1	155					171
							155	9												
07	10974	X	9737	-0-	-1237	-0-	560	1	8942	2	N	214	178	1	235					207
							235	9												
08	10974	X	9794	-0-	-1180	-0-	552	1	8994	2	N	225	181	1	248					251
							248	9												
09	10560	X	9177	-0-	-1383	-0-	521	1	8429	2	N	206	187	1	227					270
							227	9												
10	10695	X	9579	-0-	-1116	-0-	628	1	8674	2	N	252	184	1	277					338
							277	9												
11	9480	X	8814	-0-	-666	-0-	558	1	8015	2	N	219	376	1	241					181
							241	9												
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT								181

TOTAL GAS PROD: 101,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	16411	-0-	-1817	-0-	208	1	16038	2	N	150	364	1			228
							165	9									
02	16464	X	14400	-0-	-2064	-0-	202	1	14104	2	N	85					313
							94	9									
03	18228	X	16538	-0-	-1690	-0-	212	1	16212	2	N	104	187	1			230
							114	9									
04	17190	X	15965	-0-	-1225	-0-	202	1	15526	2	N	215	186	1			259
							237	9									
05	16771	X	16392	-0-	-379	-0-	208	1	15919	2	N	241	182	1			318
							265	9									
06	15990	X	15004	-0-	-986	-0-	187	1	14584	2	N	212	183	1			347
							233	9									
07	16523	X	15413	-0-	-1110	-0-	192	1	15001	2	N	200	364	1			183
							220	9									
08	16523	X	15241	-0-	-1282	-0-	202	1	14818	2	N	201	184	1			200
							221	9									
09	15960	X	14317	-0-	-1643	-0-	188	1	13911	2	N	198	188	1			210
							218	9									
10	16399	X	13880	-0-	-2519	-0-	193	1	13452	2	N	214	163	1			261
							235	9									
11	15000	X	13297	-0-	-1703	-0-	190	1	12923	2	N	167					428
							184	9									
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 166,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	935	1	19757	2	N	330	193	1			371
							363	9									
02	19600	X	17660	-0-	-1940	-0-	798	1	16662	2	N	182	382	1			171
							200	9									
03	21700	X	20103	-0-	-1597	-0-	911	1	18907	2	N	259	184	1			246
							285	9									
04	20520	X	20278	-0-	-242	-0-	876	1	19198	2	N	185	184	1			247
							204	9									
05	21204	X	19500	-0-	-1704	-0-	906	1	18278	2	N	287	186	1			348
							316	9									
06	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	857	1	19878	2	N	216	422	1			142
							238	9									
07	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	886	1	21548	2	N	234	183	1			193
							257	9									
08	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	935	1	20616	2	N	220	179	1			234
							242	9									
09	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	905	1	21269	2	N	241	183	1			292
							265	9									
10	21669	X	20776	-0-	-893	-0-	917	1	19636	2	N	203	183	1			312
							223	9									
11	21960	X	15311	-0-	-6649	-0-	872	1	14254	2	N	168	241	1			239
							185	9									
12	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 222,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,525

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42918	X	42918	-0-	-0-	-0-	935 471	1 9	41512	2	N	428	180	1			372
02	37586	X	37586	-0-	-0-	-0-	845 168	1 9	36573	2	N	153	181	1			344
03	40173	X	40173	-0-	-0-	-0-	912 372	1 9	38889	2	N	338	369	1			313
04	38409	X	38409	-0-	-0-	-0-	882 238	1 9	37289	2	N	216	368	1			161
05	39447	X	39447	-0-	-0-	-0-	935 380	1 9	38132	2	N	345	184	1			322
06	37276	X	37276	-0-	-0-	-0-	905 257	1 9	36114	2	N	234	299	1			257
07	37913	X	36795	-0-	-1118	-0-	884 267	1 9	35644	2	N	243	358	1			142
08	37913	X	35696	-0-	-2217	-0-	906 270	1 9	34520	2	N	245	182	1			205
09	36690	X	33047	-0-	-3643	-0-	890 309	1 9	31848	2	N	281	179	1			307
10	37913	X	34489	-0-	-3424	-0-	935 267	1 9	33287	2	N	243	180	1			370
*11	36951	X	36951	-0-	-0-	-0-	905 304	1 9	35742	2	N	276	494	1			152
12	36797	X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 412,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43555	X	10613	-0-	-32942	-0-	1213 388	1 9	9012	2	N	353	360	1			132
02	39340	X	9688	-0-	-29652	-0-	1043 337	1 9	8308	2	N	306	179	1			259
03	43555	X	10984	-0-	-32571	-0-	1201 367	1 9	9416	2	N	334	370	1			223
04	42150	X	10609	-0-	-31541	-0-	1007 396	1 9	9206	2	N	360	366	1			217
05	43555	X	10425	-0-	-33130	-0-	882 378	1 9	9165	2	N	344	368	1			193
06	42150	X	9469	-0-	-32681	-0-	778 315	1 9	8376	2	N	286	368	1			111
07	43555	X	8902	-0-	-34653	-0-	845 333	1 9	7724	2	N	303	181	1			233
08	43555	X	9918	-0-	-33637	-0-	889 341	1 9	8688	2	N	310	365	1			178
09	42150	X	9477	-0-	-32673	-0-	849 333	1 9	8295	2	N	303	181	1			300
*10	43555	X	9760	-0-	-33795	-0-	882 371	1 9	8507	2	N	337	365	1			272
11	42150	X	8980	-0-	-33170	-0-	851 332	1 9	7797	2	N	302	371	1			203
12	43555	X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 108,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,538

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

01	9889	X	8669	-0-	-1220	-0-	8486	3	183	9	N	166	184	1			144
02	8204	X	7922	-0-	-282	-0-	7778	3	144	9	N	131	178	1			97
03	9796	X	8441	-0-	-1355	-0-	8307	3	134	9	N	122					219
04	9480	X	7371	-0-	-2109	-0-	7239	3	132	9	N	120	194	1			145
05	9517	X	6847	-0-	-2670	-0-	6706	3	141	9	N	128	196	1			77
06	8490	X	7602	-0-	-888	-0-	7490	3	112	9	N	102					179
07	8773	X	7918	-0-	-855	-0-	7772	3	146	9	N	133	190	1			122
08	8432	X	7082	-0-	-1350	-0-	6958	3	124	9	N	113					235
09	7590	X	6591	-0-	-999	-0-	6461	3	130	9	N	118	194	1			159
10	7905	X	7669	-0-	-236	-0-	7529	3	140	9	N	127	189	1			97
11	7650	X	6441	-0-	-1209	-0-	6309	3	132	9	N	120					217
12	7905	X	7160	-0-	-745	-0-	7039	3	121	9	N	110	195	1			132

TOTAL GAS PROD: 89,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

01	5177	X	4467	-0-	-710	-0-	4391	3	76	9	N	69					441
02	4368	X	3518	-0-	-850	-0-	3464	3	54	9	N	49	181	1			309
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4850	3	74	9	N	67					376
04	4440	X	3169	-0-	-1271	-0-	3118	3	51	9	N	46	198	1			224
05	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	4077	3	86	9	N	78					302
06	4770	X	3336	-0-	-1434	-0-	3290	3	46	9	N	42	190	1			154
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5500	3	105	9	N	95					249
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5401	3	84	9	N	76	188	1			137
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4608	3	63	9	N	57					194
10	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	4846	3	69	9	N	63					257
11	5010	X	4960	-0-	-50	-0-	4876	3	84	9	N	76	188	1			145
12	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	4703	3	61	9	N	55					200

TOTAL GAS PROD: 53,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	421	1	4529	2	N	142					669
							7	5	156	9							
02	5516	X	4694	-0-	-822	-0-	385	1	4149	2	N	145	182	1			632
							160	9									
03	6107	X	5129	-0-	-978	-0-	423	1	4556	2	N	136	185	1			583
							150	9									
04	5550	X	4829	-0-	-721	-0-	399	1	4301	2	N	117					700
							129	9									
05	5425	X	3296	-0-	-2129	-0-	272	1	2936	2	N	80					780
							88	9									
06	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	387	1	4160	2	N	106	181	1			705
							3	5	117	9							
07	5208	X	2977	-0-	-2231	-0-	248	1	2671	2	N	53					758
							58	9									
08	5115	X	4582	-0-	-533	-0-	381	1	4103	2	N	89	183	1			664
							98	9									
09	4830	X	4023	-0-	-807	-0-	334	1	3593	2	N	87					751
							96	9									
10	4836	X	4015	-0-	-821	-0-	336	1	3609	2	N	64	184	1			631
							70	9									
11	4680	X	4015	-0-	-665	-0-	336	1	3609	2	N	64	184	1			511
							70	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					511

TOTAL GAS PROD: 47,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					1288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1288
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1288

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	5051	-0-	-6698	-0-	5040	2	11	9	N	10					862
02	10612	X	7003	-0-	-3609	-0-	7003	2			N	-0-					862
03	11470	X	6228	-0-	-5242	-0-	6228	2			N	-0-					862
04	10590	X	2102	-0-	-8488	-0-	2102	2			N	-0-					862
05	5053	X	3944	-0-	-1109	-0-	3944	2			N	-0-					862
06	7500	X	3396	-0-	-4104	-0-	3396	2			N	-0-					862
07	7750	X	2563	-0-	-5187	-0-	2563	2			N	-0-					862
08	6231	X	827	-0-	-5404	-0-	827	2			N	-0-					862
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					862
10	3937	X	2380	-0-	-1557	-0-	2380	2			N	-0-					862
11	3390	X	2380	-0-	-1010	-0-	2380	2			N	-0-					862
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					862

TOTAL GAS PROD: 35,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 47 WELL #: 1C RRCID -> 172402 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11010 - 11098

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2523	2	31	9	Y	28	4	8			74
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1956	2	45	9	Y	41	5	8			110
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	Y	62	98	1	8	8	66
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2163	2	59	9	Y	54	5	8			115
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2250	2	56	9	Y	51	114	1	4	8	48
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2256	2	35	9	Y	32	4	8			76
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2355	2	36	9	Y	33	4	8			105
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	3	8			129
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2280	2	69	9	Y	63	109	1	3	8	80
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2239	2	57	9	Y	52	2	8			130
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2227	2	37	9	Y	34	106	1	3	8	55
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	1961	2	32	9	Y	29	2	8			82

TOTAL GAS PROD: 27,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALSER 30 WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 14480 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3662	2	35	9	Y	32	16	8			30
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4314	2	72	9	Y	65	25	8			70
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4591	2	98	9	Y	89	60	1	14	8	85
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4103	2	50	9	Y	45	72	1	8	8	50
05	4867	X	3356	-0-	-1511	-0-	3273	2	83	9	Y	75	63	1	7	8	55
06	4710	X	3391	-0-	-1319	-0-	3349	2	42	9	Y	38	64	1	8	8	21
07	4867	X	3909	-0-	-958	-0-	3854	2	55	9	Y	50	9	8			62
08	4681	X	3534	-0-	-1147	-0-	3493	2	41	9	Y	37	55	1			44
09	4140	X	3494	-0-	-646	-0-	3459	2	35	9	Y	32	54	1	9	8	13
10	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	3546	2	25	9	Y	23					36
11	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	2974	2	46	9	Y	42	13	8			65
12	3658	X	2178	-0-	-1480	-0-	2141	2	37	9	Y	34	61	1	9	8	29

TOTAL GAS PROD: 43,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2184	2	63	9	Y	57	99	1	6	8	68
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1867	2	77	9	Y	70	6	8			132
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2007	2	65	9	Y	59	97	1	12	8	82
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1954	2	73	9	Y	66	9	8			139
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2229	2	67	9	Y	61	100	1	8	8	92
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1960	2	52	9	Y	47	7	8			132
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2238	2	47	9	Y	43	93	1	5	8	77
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2178	2	33	9	Y	30	4	8			103
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2180	2	44	9	Y	40	81	1	6	8	56
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2045	2	58	9	Y	53	7	8			102
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1933	2	56	9	Y	51	6	8			147
12	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1920	2	45	9	Y	41	91	1	4	8	93

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	490	-0-	-347	-0-		490	2			Y	-0-					48
02	756	X	639	-0-	-117	-0-		638	2	1	9	Y	1	1	8			48
03	837	X	538	-0-	-299	-0-		537	2	1	9	Y	1	1	8			48
04	690	X	428	-0-	-262	-0-		428	2			Y	-0-					48
05	713	X	495	-0-	-218	-0-		494	2	1	9	Y	1	1	8			48
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-		556	2	15	9	Y	14	1	8			61
07	186	N	14	-0-	-172	-0-		14	2			Y	-0-	49	1			12
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-		797	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					12
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			Y	-0-					12
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					12
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-		923	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	511	-0-	-78	-0-		489	2	22	9	Y	20					73
02	504	N	426	-0-	-78	-0-		406	2	20	9	Y	18	55	1			36
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-		519	2	24	9	Y	22	1	8			57
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-		462	2	21	9	Y	19	1	8			75
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-		457	2	19	9	Y	17	54	1	1	8	37
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-		475	2	18	9	Y	16					53
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-		495	2	17	9	Y	15					68
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-		510	2	13	9	Y	12	54	1			26
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-		485	2	14	9	Y	13					39
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-		506	2	26	9	Y	24					63
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-		507	2	26	9	Y	24					87
12	496	N	454	-0-	-42	-0-		429	2	25	9	Y	23	70	1			40

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1514	-0-	-408	-0-		1478	2	36	9	Y	33	4	8			67
02	1792	N	679	-0-	-1113	-0-		643	2	36	9	Y	33	50	1	5	8	45
03	1488	N	722	-0-	-766	-0-		691	2	31	9	Y	28	8	8			65
04	1470	N	877	-0-	-593	-0-		853	2	24	9	Y	22	5	8			82
05	744	N	331	-0-	-413	-0-		299	2	32	9	Y	29	60	1	5	8	46
06	690	N	319	-0-	-371	-0-		290	2	29	9	Y	26	3	8			69
07	775	N	216	-0-	-559	-0-		182	2	34	9	Y	31	3	8			97
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	5	63	1	3	8	36
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	5	5	8			36
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	77	7	8			106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18	83	1	5	8	36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	8	8			44

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

01	1643	N	1078	-0-	-565	-0-	1063	2	15	9	Y	14	5	8			70
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	Y	23	6	8			87
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	Y	9	8	8			88
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	Y	6	6	8			88
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1580	2	6	9	Y	5	5	8			88
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1634	2	14	9	Y	13	5	8			96
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1648	2	30	9	Y	27	6	8			117
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1677	2	12	9	Y	11	95	1	5	8	28
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	Y	8	5	8			31
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1564	2	6	9	Y	5	5	8			31
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	5	8			31
12	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1401	2	4	9	Y	4	4	8			31

TOTAL GAS PROD: 18,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					156
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					156
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	N	4	32	1			128
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	N	9					137
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1888	2	14	9	N	13					150
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1773	2	25	9	N	23					173
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1823	2	15	9	N	14					187
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	10					197
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20	7	8			210
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1689	2	31	9	N	28	7	8			231
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1637	2	29	9	N	26	7	8			250
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	N	6	6	8			250

TOTAL GAS PROD: 21,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1632	2	32	9	Y	29	14	8			126
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	14	8			129
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1697	2	44	9	Y	40	21	8			148
04	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1269	2	74	9	Y	67	121	1	15	8	79
05	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1374	2	75	9	Y	68	12	8			135
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1428	2	46	9	Y	42	11	8			166
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1606	2	47	9	Y	43	116	1	13	8	80
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1424	2	10	9	Y	9	9	8			80
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1530	2	30	9	Y	27	11	8			96
10	1457	N	835	-0-	-622	-0-	824	2	11	9	Y	10	8	8			98
11	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1151	2	20	9	Y	18	7	8			109
12	1612	N	1061	-0-	-551	-0-	1054	2	7	9	Y	6	5	8			110

TOTAL GAS PROD: 16,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	288	2	8	9	Y	7					120
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	292	2	15	9	Y	14					134
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	321	2	31	9	Y	28	100	1	1	8	61
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	287	2	9	9	Y	8	1	8			68
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	294	2	13	9	Y	12	1	8			79
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	293	2	15	9	Y	14	1	8			92
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	305	2	12	9	Y	11	1	8			102
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	310	2	10	9	Y	9	1	8			110
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	301	2	9	9	Y	8	1	8			117
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	Y	12					129
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	2	13	9	Y	12					141
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	252	2	13	9	Y	12	109	1			44

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	11994	-0-	-1987	-0-	11678	2	316	9	Y	287	316	1	63	8	159
02	12628	X	2349	-0-	-10279	-0-	2236	2	113	9	Y	103	157	1	23	8	82
03	13981	X	1916	-0-	-12065	-0-	1822	2	94	9	Y	85	39	8			128
04	13530	X	1774	-0-	-11756	-0-	1718	2	56	9	Y	51	111	1	9	8	59
05	13609	X	1491	-0-	-12118	-0-	1425	2	66	9	Y	60	1	8			118
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4200	2	65	9	Y	59	96	1	37	8	44
07	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12592	2	347	9	Y	315	107	1	141	8	111
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	10918	2	261	9	Y	237	126	1	102	8	120
09	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11038	2	254	9	Y	231	102	8			249
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11191	2	268	9	Y	244	280	1	89	8	124
11	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11329	2	295	9	Y	268	152	1	86	8	154
*12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12569	2	289	9	Y	263	155	1	77	8	185

TOTAL GAS PROD: 95,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L.A. WELL #: 7059 RRCID -> 205009 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11108 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	633	2	25	9	Y	23	8	8			44
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	652	2	26	9	Y	24	37	1	9	8	22
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	463	2	22	9	Y	20	16	8			26
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	436	2	25	9	Y	23	12	8			37
05	682	N	341	-0-	-341	-0-	311	2	30	9	Y	27	34	1	11	8	19
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	197	2	14	9	Y	13	8	8			24
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	400	2	14	9	Y	13	7	8			30
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	Y	6	4	8			32
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	Y	7	4	8			35
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	346	2	12	9	Y	11	38	1	3	8	5
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	Y	7	3	8			9
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	2	8			10

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1215	2	31	9	N	28	17	8			108
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1639	2	20	9	N	18	14	8			112
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1703	2	18	9	N	16	16	8			112
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1411	2	13	9	N	12	12	8			112
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10	10	8			112
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10	10	8			112
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1653	2	12	9	N	11	11	8			112
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8	8	8			112
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7	7	8			112
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1299	2	8	9	N	7	7	8			112
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	N	4	4	8			112
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3	3	8			112

TOTAL GAS PROD: 16,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1063	2	42	9	Y	38	5	8			152
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1173	2	31	9	Y	28	103	1	6	8	71
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1219	2	50	9	Y	45	4	8			112
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1095	2	53	9	Y	48	3	8			157
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1153	2	43	9	Y	39	116	1	3	8	77
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1067	2	40	9	Y	36	1	8			112
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1188	2	35	9	Y	32	2	8			142
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	Y	16	113	1	1	8	44
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	8			44
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	2	7	9	Y	6	1	8			49
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4	1	8			52
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	991	2	8	9	Y	7	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2140	2	7	9	Y	6	1	8			82
02	1904	N	1810	-0-	-94	-0-	1799	2	11	9	Y	10	1	8			91
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1922	2	13	9	Y	12	65	1	2	8	36
04	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1791	2	21	9	Y	19	1	8			54
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1973	2	4	9	Y	4	1	8			57
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3	3	8			57
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	Y	5	5	8			57
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2154	2	13	9	Y	12	2	8			67
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1944	2	18	9	Y	16	5	8			78
10	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1934	2	2	9	Y	2	2	8			78
11	2100	N	1738	-0-	-362	-0-	1734	2	4	9	Y	4	4	8			78
12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1481	2	3	9	Y	3	3	8			78

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	Y	5						88
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6	1	8				93
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	615	2	4	9	Y	4	1	8				96
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	8				96
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	8				96
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1	1	8				96
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	Y	9	1	8				104
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3	90	1	1	8		16
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1						17
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-						17
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-						17
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-						17

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 8059 RRCID -> 209152 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12209 PERF.11127 - 11954

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1				-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1094	-0-	-394	-0-		1053	2	41	9	N	37	10	8			103
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		1260	2	11	9	N	10	9	8			104
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		1619	2	47	9	N	43	14	8			133
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		1399	2	35	9	N	32	6	8			159
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		1438	2	34	9	N	31	6	8			184
06	1620	N	1475	-0-	-145	-0-		1412	2	63	9	N	57	5	8			236
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-		1538	2	72	9	N	65	189	1	4	8	108
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-		1375	2	13	9	N	12	3	8			117
09	1470	N	1241	-0-	-229	-0-		1229	2	12	9	N	11	3	8			125
10	1612	N	195	-0-	-1417	-0-		137	2	58	9	N	53	1	8			177
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-						N	18	2	8			193
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5338	X	4168	-0-	-1170	-0-		4106	2	62	9	Y	56	34	8			114
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-		3878	2	98	9	Y	89	51	1	60	8	92
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-		4591	2	135	9	Y	123	50	1	37	8	128
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-		4254	2	98	9	Y	89	62	1	22	8	133
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-		3938	2	62	9	Y	56	69	1	20	8	100
06	4530	X	3799	-0-	-731	-0-		3752	2	47	9	Y	43	17	8			126
07	4681	X	4044	-0-	-637	-0-		4001	2	43	9	Y	39	57	1	21	8	87
08	4681	X	3684	-0-	-997	-0-		3655	2	29	9	Y	26					113
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-						Y	2	51	1	1	8	63
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-						Y	-0-					63
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-						Y	-0-	28	1			35
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-						Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 32,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3386	2	63	9	N	57	193	1	5	8	93
02	3584	X	3547	-0-	-37	-0-	3493	2	54	9	N	49	4	8			138
03	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	3456	2	50	9	N	45	5	8			178
04	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	2925	2	61	9	N	55	5	8			228
05	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3448	2	55	9	N	50	196	1	4	8	78
06	3810	X	2918	-0-	-892	-0-	2861	2	57	9	N	52	2	8			128
07	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	2892	2	34	9	N	31	6	8			153
08	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3189	2	21	9	N	19	5	8			167
09	3390	X	2394	-0-	-996	-0-	2387	2	7	9	N	6	5	8			168
10	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2957	2	22	9	N	20	3	8			185
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3122	2	52	9	N	47	2	8			230
12	3224	X	2170	-0-	-1054	-0-	2124	2	46	9	N	42	9	8			263

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1156	2	12	9	Y	11	3	8			149
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1461	2	32	9	Y	29	3	8			175
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1794	2	29	9	Y	26	125	1	3	8	73
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1715	2	29	9	Y	26	4	8			95
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1836	2	14	9	Y	13	8	8			100
06	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1611	2	32	9	Y	29	6	8			123
07	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1622	2	11	9	Y	10	8	8			125
08	1860	N	1089	-0-	-771	-0-	1072	2	17	9	Y	15	6	8			134
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	13	5	8			142
10	1643	N	462	-0-	-1181	-0-	449	2	13	9	Y	12	12	8			142
11	1050	N	671	-0-	-379	-0-	656	2	15	9	Y	14	14	8			142
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	Y	9	9	8			142

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2100	2	51	9	Y	46	9	8			109
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2189	2	59	9	Y	54	9	8			154
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2234	2	37	9	Y	34	96	1	11	8	81
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	Y	21	6	8			96
05	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1022	2	25	9	Y	23	10	8			109
06	1410	N	819	-0-	-591	-0-	768	2	51	9	Y	46	92	1	4	8	59
07	1457	N	939	-0-	-518	-0-	888	2	51	9	Y	46	9	8			96
08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	806	2	47	9	Y	43	5	8			134
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	916	2	51	9	Y	46	13	8			167
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	829	2	73	9	Y	66	89	1	10	8	134
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1304	2	87	9	Y	79	97	1	10	8	106
12	992	N	395	-0-	-597	-0-	334	2	61	9	Y	55	99	1	3	8	59

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					48
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					48
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					48
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					48
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					48
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			Y	-0-					48
07	806	N	507	-0-	-299	-0-	507	2			Y	-0-					48
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			Y	-0-					48
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	533	2	13	9	Y	12					60
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	641	2	23	9	Y	21					81
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					81
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	318	2	4	9	Y	4					13
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3					16
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	2	4	9	Y	4	11	1			9
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	281	2	2	9	Y	2					11
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	Y	3					14
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2	10	1			6
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	Y	2					8
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3					11
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3					14
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	9	1			8
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					11
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-		-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	36	1	2	8	14
02	84	N	42	-0-		-42	-0-	42	2			Y	-0-					14
03	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			Y	-0-					14
04	150	N	85	-0-		-65	-0-	85	2			Y	-0-	10	1			4
05	62	N	30	-0-		-32	-0-	30	2			Y	-0-					4
06	120	N	93	-0-		-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	1
07	124	N	124	-0-		-0-	-0-	111	2	13	9	Y	12					13
08	178	N	178	-0-		-0-	-0-	161	2	17	9	Y	15					28
09	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			Y	-0-	18	1			10
10	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			Y	-0-					10
11	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
12	124	N	73	-0-		-51	-0-	73	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	10	2	8			14
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	15	2	13	9	Y	12	11	1	7	8	8
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	694	2	20	9	Y	18	7	8			19
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	Y	6	6	8			19
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	Y	20	10	8			29
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	502	2	18	9	Y	16	3	8			42
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	698	2	39	9	Y	35	30	1	5	8	42
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	631	2	11	9	Y	10	4	8			48
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2	2	8			48
10	744	N	141	-0-	-603	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	8			48
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	500	2	18	9	Y	16	3	8			61
12	558	N	373	-0-	-185	-0-	371	2	2	9	Y	2	45	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-					1
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	2			Y	-0-					1
03	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			Y	-0-					1
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					1
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					1
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					1
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					1
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					1
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					1
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					1
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					1
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	2513	2	9	9	N	8	3	8			60
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	N	9	4	8			65
03	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2468	2	6	9	N	5	3	8			67
04	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	2280	2	6	9	N	5	2	8			70
05	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	2217	2	7	9	N	6	3	8			73
06	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	2313	2	9	9	N	8	3	8			78
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4	4	8			78
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					78
09	2310	N	2093	-0-	-217	-0-	2091	2	2	9	N	2	2	8			78
10	2480	N	2100	-0-	-380	-0-	2096	2	4	9	N	4					82
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2610	2	22	9	N	20	12	8			90
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2301	2	10	9	N	9	7	8			92

TOTAL GAS PROD: 27,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1095	2	48	9	Y	44	11	8			205
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	2	15	9	Y	14	11	8			208
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1153	2	22	9	Y	20	15	8			213
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	927	2	42	9	Y	38	9	8			242
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	886	2	52	9	Y	47	195	1	9	8	85
06	1140	N	834	-0-	-306	-0-	811	2	23	9	Y	21	8	8			98
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	844	2	24	9	Y	22	8	8			112
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	671	2	10	9	Y	9	6	8			115
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	590	2	83	9	Y	75	7	8			183
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	642	2	29	9	Y	26	6	8			203
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	817	2	44	9	Y	40	6	8			237
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	Y	27	4	8			260

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	777	-0-	-742	-0-	721	2	56	9	Y	51	1	8			109
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	651	2	75	9	Y	68	1	8			176
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	8			176
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	646	2	2	9	Y	2	2	8			176
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1078	2	18	9	Y	16	16	8			176
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1097	2	19	9	Y	17	17	8			176
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1214	2	99	9	Y	90	137	1	15	8	114
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	2	12	9	Y	11	9	8			116
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1134	2	21	9	Y	19	7	8			128
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1137	2	46	9	Y	42	7	8			163
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	Y	16	3	8			176
12	1023	N	519	-0-	-504	-0-	502	2	17	9	Y	15	3	8			188

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	4862	-0-	-1307	-0-	4688	2	174	9	Y	158	138	1	5	8	104
02	5572 X	4473	-0-	-1099	-0-	4376	2	97	9	Y	88	78	1	9	8	105
03	6200 X	5232	-0-	-968	-0-	5157	2	75	9	Y	68	64	1	8	8	101
04	6000 X	4880	-0-	-1120	-0-	4786	2	94	9	Y	85	111	1	4	8	71
05	6200 X	4985	-0-	-1215	-0-	4823	2	162	9	Y	147	66	1	5	8	147
06	5070 X	4562	-0-	-508	-0-	4498	2	64	9	Y	58	85	1	4	8	116
07	5239 X	4958	-0-	-281	-0-	4899	2	59	9	Y	54	80	1	5	8	85
08	5239 X	4505	-0-	-734	-0-	4362	2	143	9	Y	130	79	1			136
09	4890 X	4119	-0-	-771	-0-	3964	2	155	9	Y	141	86	1	5	8	186
10	4991 X	3684	-0-	-1307	-0-	3628	2	56	9	Y	51	94	1			143
11	4800 X	3731	-0-	-1069	-0-	3629	2	102	9	Y	93	93	1	7	8	136
12	4805 X	3651	-0-	-1154	-0-	3498	2	153	9	Y	139	95	1	6	8	174

TOTAL GAS PROD: 53,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1604	-0-	-659	-0-	1578	2	26	9	Y	24	4	8			112
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1754	2	42	9	Y	38	11	8			139
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2166	2	53	9	Y	48	97	1	7	8	83
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1968	2	30	9	Y	27	4	8			106
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2052	2	42	9	Y	38	5	8			139
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2200	2	39	9	Y	35	102	1	4	8	68
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2307	2	22	9	Y	20	4	8			84
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2349	2	35	9	Y	32					116
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2455	2	45	9	Y	41	9	8			148
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2686	2	24	9	Y	22	94	1			76
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2741	2	55	9	Y	50	13	8			113
12	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2445	2	36	9	Y	33	7	8			139

TOTAL GAS PROD: 27,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4121	-0-	-1490	-0-	4078	2	43	9	Y	39	23	8			99
02	5068	X	3498	-0-	-1570	-0-	3422	2	76	9	Y	69	45	1	39	8	84
03	5611	X	2910	-0-	-2701	-0-	2845	2	65	9	Y	59	46	1	13	8	84
04	4770	X	2554	-0-	-2216	-0-	2509	2	45	9	Y	41	40	1	13	8	72
05	4557	X	2661	-0-	-1896	-0-	2610	2	51	9	Y	46	37	1	13	8	68
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2428	2	44	9	Y	40	9	8			99
07	2511	X	2496	-0-	-15	-0-	2466	2	30	9	Y	27	45	1	5	8	76
08	2511	X	2127	-0-	-384	-0-	2098	2	29	9	Y	26					102
09	2430	X	1741	-0-	-689	-0-	1702	2	39	9	Y	35	46	1	4	8	87
10	2511	X	1580	-0-	-931	-0-	1545	2	35	9	Y	32					119
11	2070	N	1479	-0-	-591	-0-	1439	2	40	9	Y	36	54	1	2	8	99
12	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	1276	2	19	9	Y	17	2	8			114

TOTAL GAS PROD: 28,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3265	-0-	-1075	-0-	3228	2	37	9	Y	34	12	8			112
02	3556	X	2268	-0-	-1288	-0-	2216	2	52	9	Y	47	50	1	19	8	90
03	3937	X	2205	-0-	-1732	-0-	2140	2	65	9	Y	59	50	1	12	8	87
04	3270	X	2202	-0-	-1068	-0-	2157	2	45	9	Y	41	42	1	8	8	78
05	3379	X	2402	-0-	-977	-0-	2355	2	47	9	Y	43	41	1	7	8	73
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2533	2	39	9	Y	35	8	8			100
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2775	2	31	9	Y	28	45	1	9	8	74
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2686	2	39	9	Y	35					109
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2557	2	55	9	Y	50	49	1	7	8	103
10	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	2299	2	33	9	Y	30					133
11	2430	N	1943	-0-	-487	-0-	1904	2	39	9	Y	35	60	1	4	8	104
12	2480	N	1397	-0-	-1083	-0-	1378	2	19	9	Y	17	4	8			117

TOTAL GAS PROD: 28,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1854	-0-	-471	-0-	1821	2	33	9	Y	30	7	8			65
02	1960	N	1818	-0-	-142	-0-	1767	2	51	9	Y	46	9	8			102
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2046	2	57	9	Y	52	91	1	12	8	51
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1832	2	50	9	Y	45	9	8			87
05	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1852	2	46	9	Y	42	86	1	8	8	35
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1989	2	32	9	Y	29	8	8			56
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2064	2	30	9	Y	27	8	8			75
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	2	24	9	Y	22	7	8			90
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1834	2	63	9	Y	57	76	1	6	8	65
10	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1638	2	57	9	Y	52	6	8			111
11	1710	N	1272	-0-	-438	-0-	1236	2	36	9	Y	33	90	1	7	8	47
12	1953	N	1304	-0-	-649	-0-	1271	2	33	9	Y	30	5	8			72

TOTAL GAS PROD: 21,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF. 11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	1984	2	67	9	Y	61	99	1	10	8	68
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2063	2	85	9	Y	77	12	8			133
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2148	2	68	9	Y	62	98	1	15	8	82
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2127	2	74	9	Y	67	11	8			138
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2316	2	69	9	Y	63	100	1	8	8	93
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2206	2	55	9	Y	50	9	8			134
07	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2061	2	57	9	Y	52	95	1	8	8	83
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2223	2	65	9	Y	59	7	8			135
09	2250	N	1840	-0-	-410	-0-	1782	2	58	9	Y	53	106	1	8	8	74
10	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	1673	2	56	9	Y	51	7	8			118
11	2220	N	1611	-0-	-609	-0-	1554	2	57	9	Y	52	7	8			163
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1503	2	50	9	Y	45	101	1	5	8	102

TOTAL GAS PROD: 24,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2502	-0-	-753	-0-	2498	2	4	9	Y	4					99
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2945	2	33	9	Y	30					129
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3524	2	19	9	Y	17					146
04	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	2897	2	22	9	Y	20					166
05	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3155	2	53	9	Y	48					214
06	3420	X	1851	-0-	-1569	-0-	1843	2	8	9	Y	7					221
07	3534	X	1497	-0-	-2037	-0-	1488	2	9	9	Y	8					229
08	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3399	2	25	9	Y	23					252
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3305	2	10	9	Y	9	7	8			254
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3479	2	3	9	Y	3					257
11	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3196	2	41	9	Y	37	194	1	10	8	90
12	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3209	2	21	9	Y	19	10	8			99

TOTAL GAS PROD: 35,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2209	2	23	9	N	21	5	8			208
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1848	2	43	9	N	39	192	1	10	8	45
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1892	2	42	9	N	38	6	8			77
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2014	2	32	9	N	29	3	8			103
05	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1477	2	14	9	N	13	4	8			112
06	1860	N	184	-0-	-1676	-0-	155	2	29	9	N	26	3	8			135
07	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	1358	2	30	9	N	27	4	8			158
08	1488	N	349	-0-	-1139	-0-	327	2	22	9	N	20					178
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1589	2	29	9	N	26	4	8			200
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1520	2	200	9	N	182	189	1			193
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	2	33	9	N	30	5	8			218
12	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	1039	2	39	9	N	35	8	8			245

TOTAL GAS PROD: 17,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5709	2	33	9	Y	30					45
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5907	2	47	9	Y	43					88
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6537	2	73	9	Y	66	75	1			79
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6284	2	44	9	Y	40	67	1			52
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5634	2	78	9	Y	71	66	1			57
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	5002	2	37	9	Y	34	67	1			24
07	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5472	2	64	9	Y	58					82
08	5642	X	5183	-0-	-459	-0-	5131	2	52	9	Y	47	72	1			57
09	5460	X	4749	-0-	-711	-0-	4714	2	35	9	Y	32	71	1			18
10	5642	X	4739	-0-	-903	-0-	4714	2	25	9	Y	23					41
11	5370	X	4410	-0-	-960	-0-	4375	2	35	9	Y	32					73
12	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4317	2	33	9	Y	30	68	1			35

TOTAL GAS PROD: 64,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	315	-0-	-243	-0-	305	2	10	9	Y	9	2	8			170
02	504	X	404	-0-	-100	-0-	381	2	23	9	Y	21	3	8			188
03	558	X	239	-0-	-319	-0-	226	2	13	9	Y	12					200
04	480	X	327	-0-	-153	-0-	306	2	21	9	Y	19	1	8			218
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	2	8			223
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			223
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	343	2	11	9	Y	10	1	8			232
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	Y	6	1	8			237
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	2	8	9	Y	7	1	8			243
10	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			Y	-0-					243
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7					250
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	Y	6	1	8			255

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2658	2	69	9	Y	63	14	8			104
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2575	2	129	9	Y	117	87	1	17	8	117
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2689	2	96	9	Y	87	88	1	28	8	88
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2511	2	92	9	Y	84	21	8			151
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2876	2	116	9	Y	105	173	1	16	8	67
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3021	2	65	9	Y	59	15	8			111
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4107	2	44	9	Y	40	87	1	15	8	49
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4220	2	44	9	Y	40	12	8			77
09	2700	X	2630	-0-	-70	-0-	2591	2	39	9	Y	35	11	8			101
10	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	2562	2	52	9	Y	47	89	1	12	8	47
11	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	2366	2	31	9	Y	28	12	8			63
12	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	2548	2	66	9	Y	60	10	8			113

TOTAL GAS PROD: 35,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	Y	5	5	8			44
02	1652	N	1544	-0-	-108	-0-	1540	2	4	9	Y	4	4	8			44
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1491	2	6	9	Y	5	5	8			44
04	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1431	2	3	9	Y	3	3	8			44
05	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	1362	2	3	9	Y	3	1	8			46
06	1440	N	770	-0-	-670	-0-	768	2	2	9	Y	2	1	8			47
07	1488	N	620	-0-	-868	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	8			47
08	1364	N	468	-0-	-896	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	780	N	505	-0-	-275	-0-	503	2	2	9	Y	2	2	8			47
10	620	N	377	-0-	-243	-0-	346	2	31	9	Y	28	2	8			73
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	386	2	11	9	Y	10	2	8			81
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	8			81

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3970	2 64 9			Y	58	8	8			120
02	3136 X	3057	-0-	-79	-0-	2994	2 63 9			Y	57	8	8			169
03	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3134	2 36 9			Y	33	120	1	11	8	71
04	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	3052	2 33 9			Y	30	8	8			93
05	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	3027	2 37 9			Y	34	6	8			121
06	3480 X	2970	-0-	-510	-0-	2936	2 34 9			Y	31	90	1	6	8	56
07	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	3151	2 51 9			Y	46	7	8			95
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3192	2 37 9			Y	34	5	8			124
09	3090 X	2962	-0-	-128	-0-	2932	2 30 9			Y	27	96	1	4	8	51
10	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2780	2 61 9			Y	55	5	8			101
11	3120 X	3080	-0-	-40	-0-	3016	2 64 9			Y	58	95	1	4	8	60
12	3193 X	2296	-0-	-897	-0-	2272	2 24 9			Y	22	2	8			80

TOTAL GAS PROD: 36,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3058	2	36	9	Y	33	12	8			108
02	2576	X	2543	-0-	-33	-0-	2488	2	55	9	Y	50	49	1	18	8	91
03	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2598	2	84	9	Y	76	50	1	14	8	103
04	2760	N	2223	-0-	-537	-0-	2176	2	47	9	Y	43	50	1	7	8	89
05	2821	N	2169	-0-	-652	-0-	2127	2	42	9	Y	38	46	1	6	8	75
06	2430	N	1923	-0-	-507	-0-	1888	2	35	9	Y	32	5	8			102
07	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1942	2	25	9	Y	23	46	1	5	8	74
08	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1879	2	28	9	Y	25					99
09	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	1678	2	40	9	Y	36	44	1	5	8	86
10	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1571	2	31	9	Y	28					114
11	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1258	2	35	9	Y	32	52	1	7	8	87
12	1705	N	984	-0-	-721	-0-	960	2	24	9	Y	22	10	8			99

TOTAL GAS PROD: 24,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

01	1736	N	480	-0-	-1256	-0-	433	2	47	9	Y	43	8	8			115
02	1512	N	710	-0-	-802	-0-	671	2	39	9	Y	35	95	1	7	8	48
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	743	2	26	9	Y	24	10	8			62
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	685	2	19	9	Y	17	7	8			72
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	698	2	24	9	Y	22	6	8			88
06	T. A.		679	-0-	679	679	660	2	19	9	Y	17	4	8			101
07	T. A.		668	-0-	668	1347	662	2	6	9	Y	5	72	1	5	8	29
08	T. A.		675	-0-	675	2022	666	2	9	9	Y	8	5	8			32
09	2597	X	575	-0-	-2022	-0-	572	2	3	9	Y	3	3	8			32
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	669	2	20	9	Y	18	5	8			45
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	597	2	36	9	Y	33	5	8			73
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	498	2	30	9	Y	27	54	1	3	8	43

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2229	2	12	9	Y	11	2	8			55
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25	47	1	4	8	29
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1979	2	23	9	Y	21	10	8			40
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1740	2	34	9	Y	31	7	8			64
05	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1486	2	14	9	Y	13	3	8			74
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2021	2	28	9	Y	25	6	8			93
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2191	2	26	9	Y	24	75	1	8	8	34
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1461	2	7	9	Y	6	6	8			34
09	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	8			34
10	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1931	2	6	9	Y	5	5	8			34
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	Y	10	4	8			40
12	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1728	2	11	9	Y	10	4	8			46

TOTAL GAS PROD: 22,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	383	2	77	9	N	70	8	8			62
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					62
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	153	2	12	9	N	11	1	8			72

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1090	2	51	9	Y	46	2	8			109
02	1120	N	995	-0-	-125	-0-	969	2	26	9	Y	24	3	8			130
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1098	2	35	9	Y	32	92	1	4	8	66
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	960	2	50	9	Y	45	7	8			104
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	849	2	42	9	Y	38	67	1	5	8	70
06	1110	N	958	-0-	-152	-0-	933	2	25	9	Y	23	6	8			87
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	979	2	74	9	Y	67	61	1	7	8	86
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1047	2	97	9	Y	88	5	8			169
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	981	2	110	9	Y	100	113	1	6	8	150
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	926	2	73	9	Y	66	126	1	4	8	86
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	853	2	55	9	Y	50	100	1	4	8	32
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	775	2	26	9	Y	24	4	8			52

TOTAL GAS PROD: 12,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

01	2581	N	2530	-0-	-51	-0-	2527	2	3	9	Y	3	3	8			93
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	Y	8	8	8			93
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2936	2	3	9	Y	3	3	8			93
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	Y	1	1	8			93
05	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	1983	2	20	9	Y	18	1	8			110
06	2850	X	2153	-0-	-697	-0-	2131	2	22	9	Y	20	4	8			126
07	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	2359	2	29	9	Y	26	6	8			146
08	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2229	2	6	9	Y	5					151
09	2520	X	1904	-0-	-616	-0-	1901	2	3	9	Y	3	3	8			151
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					151
11	2310	X	2253	-0-	-57	-0-	2247	2	6	9	Y	5	5	8			151
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	2	11	9	Y	10	4	8			157

TOTAL GAS PROD: 28,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-BOURASSA WELL #: 307 RRCID -> 214763 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	Y	32	59	1	2	8	52
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1316	2	94	9	Y	85	5	8			132
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2313	2	106	9	Y	96	10	8			218
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2467	2	102	9	Y	93	155	1	9	8	147
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2719	2	117	9	Y	106	10	8			243
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2561	2	98	9	Y	89	176	1	12	8	144
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2676	2	68	9	Y	62	12	8			194
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2788	2	88	9	Y	80	8	8			266
09	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2535	2	41	9	Y	37	171	1	5	8	127
10	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2772	2	13	9	Y	12	5	8			134
11	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	2224	2	21	9	Y	19	4	8			149
12	2387	N	1369	-0-	-1018	-0-	1319	2	50	9	Y	45	2	8			192

TOTAL GAS PROD: 27,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-		-0-	-0-	356	2	8	9	N	7					27
02	810	N	810	-0-		-0-	-0-	810	2			N	-0-					27
03	965	N	965	-0-		-0-	-0-	957	2	8	9	N	7					34
04	933	N	933	-0-		-0-	-0-	925	2	8	9	N	7					41
05	906	N	906	-0-		-0-	-0-	897	2	9	9	N	8					49
06	930	N	786	-0-		-144	-0-	773	2	13	9	N	12					61
07	961	N	707	-0-		-254	-0-	696	2	11	9	N	10					71
08	899	N	339	-0-		-560	-0-	328	2	11	9	N	10					81
09	780	N	17	-0-		-763	-0-	2	2	15	9	N	14	5	8			90
10	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	17	7	8			100
11	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					N	15	5	8			110
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	24	9	8			125

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

01	417	N	417	-0-		-0-	-0-	403	2	14	9	Y	13	9	8			128
02	183	N	183	-0-		-0-	-0-	173	2	10	9	Y	9	8	8			129
03	300	N	300	-0-		-0-	-0-	253	2	47	9	Y	43	80	1	11	8	81
04	330	N	265	-0-		-65	-0-	244	2	21	9	Y	19	7	8			93
05	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1419	2	8	9	Y	7	7	8			93
06	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	1559	2	42	9	Y	38	2	8			129
07	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	1691	2	11	9	Y	10	1	8			138
08	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1453	2	7	9	Y	6	1	8			143
09	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	1418	2	25	9	Y	23	1	8			165
10	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	1086	2	3	9	Y	3	94	1	1	8	73
11	959	N	959	-0-		-0-	-0-	928	2	31	9	Y	28	1	8			100
12	1488	N	497	-0-		-991	-0-	474	2	23	9	Y	21	2	8			119

TOTAL GAS PROD: 11,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1515	2	65	9	Y	59	189	1			121
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1749	2	64	9	Y	58					179
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2103	2	57	9	Y	52					231
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1941	2	52	9	Y	47					278
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1831	2	48	9	Y	44	189	1			133
06	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	1808	2	31	9	Y	28					161
07	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1890	2	48	9	Y	44					205
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2233	2	58	9	Y	53					258
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2107	2	43	9	Y	39	186	1	11	8	100
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2008	2	46	9	Y	42	10	8			132
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	3	1	8			134
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 19,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3	3	8			73
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1251	2	18	9	N	16	4	8			85
03	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1352	2	54	9	N	49	6	8			128
04	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	1200	2	3	9	N	3	3	8			128
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8			128
06	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	999	2	2	9	N	2	2	8			128
07	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1108	2	3	9	N	3	3	8			128
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	956	2	17	9	N	15	3	8			140
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3	3	8			140
10	1116	N	885	-0-	-231	-0-	883	2	2	9	N	2	2	8			140
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	2	8	9	N	7	2	8			145
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	2	13	9	N	12	2	8			155

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4245	2	37	9	Y	34	5	8			153
02	3948	X	3288	-0-	-660	-0-	3243	2	45	9	Y	41	111	1	6	8	77
03	4836	X	3568	-0-	-1268	-0-	3528	2	40	9	Y	36	5	8			108
04	4680	X	3352	-0-	-1328	-0-	3323	2	29	9	Y	26	3	8			131
05	4836	X	3162	-0-	-1674	-0-	3138	2	24	9	Y	22	3	8			150
06	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	3386	2	12	9	Y	11	103	1	3	8	55
07	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3100	2	74	9	Y	67	2	8			120
08	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3502	2	25	9	Y	23	89	1			54
09	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3159	2	29	9	Y	26	5	8			75
10	3503	X	3064	-0-	-439	-0-	3033	2	31	9	Y	28					103
11	3420	X	2711	-0-	-709	-0-	2664	2	47	9	Y	43	93	1	7	8	46
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3065	2	33	9	Y	30	8	8			68

TOTAL GAS PROD: 39,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	1980	2	33	9	Y	30	9	8			100
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1988	2	59	9	Y	54	9	8			145
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2497	2	63	9	Y	57	117	1	26	8	59
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2231	2	21	9	Y	19	14	8			64
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2271	2	86	9	Y	78	11	8			131
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2347	2	88	9	Y	80	120	1	15	8	76
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2516	2	30	9	Y	27	13	8			90
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2458	2	39	9	Y	35	8	8			117
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2383	2	31	9	Y	28	10	8			135
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2306	2	44	9	Y	40	10	8			165
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2299	2	55	9	Y	50	9	8			206
12	2387	N	1204	-0-	-1183	-0-	1186	2	18	9	Y	16	4	8			218

TOTAL GAS PROD: 27,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3078	2	20	9	Y	18					134
02	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	2237	2	15	9	Y	14	101	1			47
03	3255	X	2434	-0-	-821	-0-	2424	2	10	9	Y	9					56
04	3060	X	2154	-0-	-906	-0-	2136	2	18	9	Y	16					72
05	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	2207	2	14	9	Y	13					85
06	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	2038	2	17	9	Y	15					100
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2285	2	100	9	Y	91	106	1			85
08	2263	X	2027	-0-	-236	-0-	2017	2	10	9	Y	9					94
09	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	1760	2	12	9	Y	11	2	8			103
10	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	1829	2	9	9	Y	8					111
11	1950	N	517	-0-	-1433	-0-	509	2	8	9	Y	7	2	8			116
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1047	2	58	9	Y	53	9	8			186
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1141	2	80	9	Y	73	139	1	8	8	112
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1257	2	64	9	Y	58	13	8			157
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1303	2	41	9	Y	37	8	8			186
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1036	2	45	9	Y	41	136	1	7	8	84
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1197	2	83	9	Y	75	8	8			151
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1048	2	52	9	Y	47	7	8			191
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	Y	11	125	1	6	8	71
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	849	2	72	9	Y	65	5	8			131
10	1023	N	529	-0-	-494	-0-	512	2	17	9	Y	15	3	8			143
11	990	N	463	-0-	-527	-0-	429	2	34	9	Y	31	112	1	4	8	58
12	744	N	293	-0-	-451	-0-	256	2	37	9	Y	34	9	8			83

TOTAL GAS PROD: 11,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3750	2	64	9	N	58	185	1	1	8	102
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3483	2	44	9	N	40					142
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3889	2	31	9	N	28					170
04	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	3536	2	47	9	N	43					213
05	3875	X	2562	-0-	-1313	-0-	2529	2	33	9	N	30					243
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4012	2	43	9	N	39	190	1			92
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3950	2	28	9	N	25					117
08	3875	X	3000	-0-	-875	-0-	2980	2	20	9	N	18					135
09	3750	X	3342	-0-	-408	-0-	3314	2	28	9	N	25					160
10	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	3369	2	35	9	N	32					192
11	3750	X	3445	-0-	-305	-0-	3389	2	56	9	N	51					243
12	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	3467	2	54	9	N	49	195	1			97

TOTAL GAS PROD: 42,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

01	3100	N	4178	-0-	1078	2123	4133	2	45	9	Y	41	20	8			36
02	5194	X	3071	-0-	-2123	-0-	3001	2	70	9	Y	64	33	8			67
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4392	2	85	9	Y	77	58	1	18	8	68
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6129	2	68	9	Y	62	58	1	20	8	52
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5566	2	80	9	Y	73	64	1	8	8	53
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5286	2	44	9	Y	40	63	1	8	8	22
07	6200	X	5490	-0-	-710	-0-	5414	2	76	9	Y	69	17	8			74
08	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5070	2	52	9	Y	47	65	1			56
09	6000	X	4487	-0-	-1513	-0-	4436	2	51	9	Y	46	70	1	14	8	18
10	5642	X	4085	-0-	-1557	-0-	4061	2	24	9	Y	22					40
11	5340	X	4014	-0-	-1326	-0-	3966	2	48	9	Y	44	13	8			71
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3157	2	43	9	Y	39	66	1	11	8	33

TOTAL GAS PROD: 55,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	909	2	57	9	N	52	6	8			181
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1133	2	96	9	N	87	8	8			260
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1416	2	46	9	N	42	195	1	9	8	98
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1750	2	42	9	N	38	9	8			127
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2639	2	54	9	N	49	8	8			168
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2736	2	84	9	N	76	6	8			238
07	3100	N	3337	-0-	237	237	3210	2	127	9	N	115	182	1	9	8	162
08	3100	N	3461	-0-	361	598	3330	2	131	9	N	119	6	8			275
09	3000	N	3142	-0-	142	740	3046	2	96	9	N	87	186	1	6	8	170
10	3705	X	2965	-0-	-740	-0-	2897	2	68	9	N	62	5	8			227
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2491	2	75	9	N	68	199	1	7	8	89
*12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1036	2	64	9	N	58	8	8			139

TOTAL GAS PROD: 27,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1739	2	69	9	Y	63	96	1	17	8	54
02	1708	N	1464	-0-	-244	-0-	1381	2	83	9	Y	75	15	8			114
03	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1614	2	76	9	Y	69	100	1	22	8	61
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1619	2	77	9	Y	70	20	8			111
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1692	2	70	9	Y	64	97	1	14	8	64
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1635	2	72	9	Y	65	13	8			116
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1685	2	48	9	Y	44	96	1	13	8	51
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1637	2	74	9	Y	67	10	8			108
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1449	2	64	9	Y	58	98	1	11	8	57
10	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1367	2	67	9	Y	61	11	8			107
11	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1212	2	35	9	Y	32	101	1	12	8	26
12	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	1068	2	52	9	Y	47	13	8			60

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2467	2	101	9	Y	92	67	1	29	8	56
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2464	2	101	9	Y	92	31	8			117
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2894	2	132	9	Y	120	101	1	47	8	89
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2328	2	67	9	Y	61	64	1	30	8	56
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2878	2	81	9	Y	74	63	1	28	8	39
06	2640	N	2590	-0-	-50	-0-	2502	2	88	9	Y	80	61	1	23	8	35
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2622	2	107	9	Y	97	61	1	27	8	44
08	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	2471	2	79	9	Y	72	16	8			100
09	2580	N	2101	-0-	-479	-0-	2038	2	63	9	Y	57	63	1	12	8	82
10	2728	N	1734	-0-	-994	-0-	1669	2	65	9	Y	59	65	1	14	8	62
11	2460	N	1554	-0-	-906	-0-	1514	2	40	9	Y	36	62	1	14	8	22
12	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	1778	2	48	9	Y	44	12	8			54

TOTAL GAS PROD: 28,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1966	-0-	-1723	-0-	1858	2	108	9	Y	98	116	1	2	8	65
02	3332	X	1418	-0-	-1914	-0-	1331	2	87	9	Y	79	49	1	3	8	92
03	3689	X	1505	-0-	-2184	-0-	1437	2	68	9	Y	62	56	1	5	8	93
04	2610	X	1221	-0-	-1389	-0-	1159	2	62	9	Y	56	99	1	3	8	47
05	2325	X	968	-0-	-1357	-0-	949	2	19	9	Y	17	43	1	3	8	18
06	1320	X	275	-0-	-1045	-0-	268	2	7	9	Y	6	11	1			13
07	1271	N	212	-0-	-1059	-0-	206	2	6	9	Y	5	9	1			9
08	961	N	219	-0-	-742	-0-	206	2	13	9	Y	12	8	1			13
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	114	2	12	9	Y	11	8	1			16
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	8	1			11
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	7	1			7
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2721	-0-		-255	-0-	2647	2	74	9	Y	67	78	1	9	8	41
02	2688	X	2367	-0-		-321	-0-	2304	2	63	9	Y	57	40	1	10	8	48
03	2976	X	2770	-0-		-206	-0-	2712	2	58	9	Y	53	11	8			90
04	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	2792	2	55	9	Y	50	78	1	7	8	55
05	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	2888	2	73	9	Y	66	6	8			115
06	2884	N	2884	-0-		-0-	-0-	2855	2	29	9	Y	26	93	1	2	8	46
07	3100	N	3200	-0-		100	100	3105	2	95	9	Y	86	75	1	6	8	51
08	3100	N	3405	-0-		305	405	3338	2	67	9	Y	61	57	1	5	8	50
09	3000	N	3104	-0-		104	509	3056	2	48	9	Y	44	5	8			89
10	4404	X	3895	-0-		-509	-0-	3840	2	55	9	Y	50	99	1	4	8	36
11	3956	X	3956	-0-		-0-	-0-	3895	2	61	9	Y	55	44	1	4	8	43
12	3410	X	3390	-0-		-20	-0-	3320	2	70	9	Y	64	43	1	12	8	52

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1659A RRCID -> 219121 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11294 - 13503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	1236	-0-	-1957	-0-	1227 2 9 9	Y	8	1 8	32
02	2884 X	1588	-0-	-1296	-0-	1577 2 11 9	Y	10	1 8	41
03	3193 X	1531	-0-	-1662	-0-	1524 2 7 9	Y	6	1 8	46
04	2130 X	1283	-0-	-847	-0-	1266 2 17 9	Y	15		61
05	1829 X	1513	-0-	-316	-0-	1477 2 36 9	Y	33	2 8	92
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1492 2 41 9	Y	37	79 1	50
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480 2 1 9	Y	1	1 8	50
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1281 2 3 9	Y	3		53
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297 2 11 9	Y	10	1 8	62
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1266 2 19 9	Y	17	1 8	78
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	948 2 36 9	Y	33	85 1 1 8	25
12	1364 N	707	-0-	-657	-0-	695 2 12 9	Y	11	1 8	35

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2146	2	43	9	Y	39					176
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1901	2	64	9	Y	58					234
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2162	2	51	9	Y	46	195	1			85
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1884	2	35	9	Y	32					117
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2001	2	44	9	Y	40					157
06	2130	N	962	-0-	-1168	-0-	949	2	13	9	Y	12					169
07	1984	N	1019	-0-	-965	-0-	980	2	39	9	Y	35					204
08	2046	N	965	-0-	-1081	-0-	940	2	25	9	Y	23					227
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	943	2	33	9	Y	30	7	8			250
10	1023	N	861	-0-	-162	-0-	830	2	31	9	Y	28	187	1	6	8	85
11	930	N	707	-0-	-223	-0-	662	2	45	9	Y	41	6	8			120
12	1023	N	828	-0-	-195	-0-	803	2	25	9	Y	23	4	8			139

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2994	2	23	9	N	21	2	8			92
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	N	5	2	8			95
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			95
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					95
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3634	2	4	9	N	4	4	8			95
06	4140	X	3538	-0-	-602	-0-	3538	2			N	-0-					95
07	4278	X	3613	-0-	-665	-0-	3609	2	4	9	N	4	2	8			97
08	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	3441	2	7	9	N	6					103
09	4020	X	3265	-0-	-755	-0-	3242	2	23	9	N	21	1	8			123
10	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	3452	2	39	9	N	35	1	8			157
11	3540	X	3331	-0-	-209	-0-	3228	2	103	9	N	94	1	8			250
12	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	3227	2	54	9	N	49	196	1	1	8	102

TOTAL GAS PROD: 42,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2450	2	3	9	Y	3	3	8			73
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	Y	4	4	8			73
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2166	2	7	9	Y	6	6	8			73
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2147	2	14	9	Y	13	11	8			75
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	4	8			79
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1991	2	7	9	Y	6	3	8			82
07	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2139	2	4	9	Y	4	3	8			83
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	2	3	9	Y	3	3	8			83
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	2	4	9	Y	4	4	8			83
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2252	2	19	9	Y	17	3	8			97
11	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1859	2	30	9	Y	27	2	8			122
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2277	2	34	9	Y	31	14	8			139

TOTAL GAS PROD: 25,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1292	2	20	9	Y	18	10	8			63
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	Y	27	12	8			78
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12	9	Y	11	11	8			78
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1897	2	19	9	Y	17	17	8			78
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1514	2	8	9	Y	7	7	8			78
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1747	2	21	9	Y	19	11	8			86
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2080	2	43	9	Y	39	17	8			108
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1870	2	20	9	Y	18	88	1	11	8	27
09	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1513	2	12	9	Y	11	8	8			30
10	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1666	2	11	9	Y	10	10	8			30
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1638	2	12	9	Y	11	11	8			30
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1769	2	11	9	Y	10	10	8			30

TOTAL GAS PROD: 20,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					5
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					6
04	107		107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					6
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22	6	8			170
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1297	2	41	9	Y	37	144	1	7	8	56
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1480	2	30	9	Y	27	12	8			71
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1504	2	33	9	Y	30	10	8			91
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1567	2	23	9	Y	21	8	8			104
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1610	2	37	9	Y	34	6	8			132
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34	107	1	8	8	51
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	2	9	9	Y	8	8	8			51
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1571	2	20	9	Y	18	8	8			61
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1594	2	42	9	Y	38	8	8			91
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1499	2	55	9	Y	50	8	8			133
12	1643	N	939	-0-	-704	-0-	926	2	13	9	Y	12	5	8			140

TOTAL GAS PROD: 18,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

PEAK-WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	938	-0-	-2100	-0-	920	2	18	9	Y	16	3	8			112
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2750	2	43	9	Y	39	82	1	16	8	53
03	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2613	2	42	9	Y	38	6	8			85
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2537	2	33	9	Y	30	3	8			112
05	3100	X	2586	-0-	-514	-0-	2563	2	23	9	Y	21	3	8			130
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2635	2	13	9	Y	12	90	1	2	8	50
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2734	2	98	9	Y	89	1	8			138
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2683	2	28	9	Y	25	102	1			61
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2358	2	25	9	Y	23	2	8			82
10	2418	N	2203	-0-	-215	-0-	2169	2	34	9	Y	31					113
11	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	2035	2	53	9	Y	48	101	1	8	8	52
12	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1901	2	31	9	Y	28	6	8			74

TOTAL GAS PROD: 28,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

MO																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

MO																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1852	2	30	9	Y	27	3	8			129
02	1820	N	1684	-0-	-136	-0-	1659	2	25	9	Y	23	87	1	8	8	57
03	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1873	2	33	9	Y	30	5	8			82
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1901	2	34	9	Y	31	1	8			112
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1897	2	26	9	Y	24	82	1	4	8	50
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2022	2	34	9	Y	31	6	8			75
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2120	2	32	9	Y	29	7	8			97
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	2	23	9	Y	21	77	1	4	8	37
09	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8			37
10	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1950	2	10	9	Y	9	3	8			43
11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1892	2	4	9	Y	4	1	8			46
12	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1912	2	9	9	Y	8	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	1393	2	45	9	Y	41	7	8			62
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	1390	2	50	9	Y	45	7	8			100
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1676	2	54	9	Y	49	71	1	12	8	66
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1414	2	47	9	Y	43	9	8			100
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1476	2	42	9	Y	38	7	8			131
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1515	2	44	9	Y	40	98	1	5	8	68
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1611	2	35	9	Y	32	7	8			93
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1512	2	41	9	Y	37	7	8			123
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1621	2	45	9	Y	41	95	1	6	8	63
10	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1525	2	54	9	Y	49	5	8			107
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1458	2	51	9	Y	46	100	1	5	8	48
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1409	2	41	9	Y	37	2	8			83

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1208	2	9	9	Y	8					72
02	1400	N	1151	-0-	-249	-0-	1151	2			Y	-0-					72
03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1147	2	11	9	Y	10					82
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1139	2	41	9	Y	37	67	1			52
05	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1090	2	37	9	Y	34					86
06	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1002	2	18	9	Y	16					102
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-	71	1			31
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					31
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	Y	24	8	8			47
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7	9	Y	6	6	8			47
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11	5	8			53
12	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8			53

TOTAL GAS PROD: 14,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					67
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					67
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

01	2573	X	1366	-0-	-1207	-0-	1298	2	68	9	Y	62	51	1	21	8	36
02	2324	X	1879	-0-	-445	-0-	1791	2	88	9	Y	80	23	8			93
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2093	2	109	9	Y	99	80	1	31	8	81
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1944	2	59	9	Y	54	58	1	22	8	55
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2026	2	70	9	Y	64	62	1	20	8	37
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1963	2	78	9	Y	71	57	1	19	8	32
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1907	2	95	9	Y	86	56	1	21	8	41
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1751	2	74	9	Y	67	17	8			91
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1545	2	64	9	Y	58	58	1	16	8	75
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1676	2	69	9	Y	63	59	1	17	8	62
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1963	2	45	9	Y	41	62	1	16	8	25
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1826	2	53	9	Y	48	13	8			60

TOTAL GAS PROD: 22,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	102	1			38
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2598	2	22	9	Y	20	3	8			90
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2098	2	44	9	Y	40	87	1	6	8	37
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2357	2	40	9	Y	36	4	8			69
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2158	2	41	9	Y	37	3	8			103
05	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	2102	2	35	9	Y	32	95	1	3	8	37
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2150	2	33	9	Y	30	3	8			64
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2279	2	32	9	Y	29	3	8			90
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2226	2	29	9	Y	26					116
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1987	2	21	9	Y	19	99	1	3	8	33
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	Y	20					53
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1790	2	34	9	Y	31	5	8			79
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2458	2	30	9	Y	27	5	8			101

TOTAL GAS PROD: 26,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	200	2	8	9	Y	7					112
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	155	2	14	9	Y	13					125
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	187	2	22	9	Y	20	94	1	1	8	50
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	160	2	4	9	Y	4					54
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	181	2	9	9	Y	8					62
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	182	2	10	9	Y	9					71
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	Y	7					78
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7					85
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	Y	7					92
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	176	2	13	9	Y	12					104
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	Y	12					116
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	Y	11	90	1			37

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2797	2	63	9	Y	57					180
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2390	2	52	9	Y	47	136	1			91
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2608	2	57	9	Y	52					143
04	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2528	2	53	9	Y	48					191
05	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2408	2	42	9	Y	38	136	1			93
06	2580	N	1597	-0-	-983	-0-	1554	2	43	9	Y	39					132
07	2666	N	1541	-0-	-1125	-0-	1497	2	44	9	Y	40					172
08	2449	N	1552	-0-	-897	-0-	1515	2	37	9	Y	34	135	1			71
09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1422	2	28	9	Y	25					96
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1375	2	44	9	Y	40	8	8			128
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	2	43	9	Y	39	7	8			160
12	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1344	2	45	9	Y	41	128	1	8	8	65

TOTAL GAS PROD: 23,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	707	2	33	9	Y	30	3	8			117
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	695	2	29	9	Y	26	6	8			137
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	880	2	80	9	Y	73	97	1	6	8	107
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	811	2	114	9	Y	104	6	8			205
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	799	2	88	9	Y	80	133	1	5	8	147
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	789	2	31	9	Y	28	4	8			171
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	818	2	36	9	Y	33	120	1	3	8	81
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	845	2	42	9	Y	38	2	8			117
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	770	2	47	9	Y	43	78	1	2	8	80
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	756	2	77	9	Y	70	67	1	3	8	80
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	758	2	79	9	Y	72	100	1	4	8	48
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	831	2	36	9	Y	33	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					6
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					6
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					6
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					6
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					6
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					6
07	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			Y	-0-					6
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					6
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			Y	-0-					6
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					6
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					6
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	2604	2	39	9	Y	35					173
02	2548	X	2175	-0-	-373	-0-	2074	2	101	9	Y	92					265
03	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2471	2	75	9	Y	68	196	1			137
04	2550	N	2166	-0-	-384	-0-	2157	2	9	9	Y	8					145
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	Y	2					147
06	2460	N	1649	-0-	-811	-0-	1649	2			Y	-0-					147
07	2232	N	1685	-0-	-547	-0-	1685	2			Y	-0-					147
08	2449	N	1601	-0-	-848	-0-	1601	2			Y	-0-					147
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1614	2	20	9	Y	18	5	8			160
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1641	2	68	9	Y	62	12	8			210
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2330	2	48	9	Y	44	11	8			243
*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2683	2	45	9	Y	41	7	8			277

TOTAL GAS PROD: 25,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	936	-0-	-304	-0-	925	2	11	9	Y	10	3	8			33
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	971	2	12	9	Y	11	3	8			41
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	2	12	9	Y	11	3	8			49
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	Y	20					69
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1360	2	75	9	Y	68	6	8			131
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1214	2	52	9	Y	47	113	1			65
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	Y	4	4	8			65
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	2	4	9	Y	4					69
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1197	2	20	9	Y	18	2	8			85
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1275	2	24	9	Y	22	2	8			105
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1299	2	37	9	Y	34	112	1	2	8	25
12	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1095	2	20	9	Y	18	2	8			41

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1184	2	8	9	Y	7	2	8			102
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	2	8	9	Y	7	2	8			107
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	Y	8	6	8			109
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2689	2	9	9	Y	8	8	8			109
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4	4	8			109
06	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	1647	2	3	9	Y	3	3	8			109
07	2790	N	1733	-0-	-1057	-0-	1714	2	19	9	Y	17	8	8			118
08	1953	N	1623	-0-	-330	-0-	1615	2	8	9	Y	7	102	1	6	8	17
09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1629	2	9	9	Y	8	6	8			19
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2427	2	9	9	Y	8	8	8			19
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2671	2	7	9	Y	6	6	8			19
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	Y	4	4	8			19

TOTAL GAS PROD: 22,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	15	15	8			113
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	64	64	8			113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	8			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	929	2	36	9	Y	33	8	8			254
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1026	2	51	9	Y	46	194	1	9	8	97
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1191	2	55	9	Y	50	14	8			133
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13	9	Y	12	7	8			138
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1102	2	31	9	Y	28	6	8			160
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1110	2	29	9	Y	26	6	8			180
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	2	29	9	Y	26	135	1	4	8	67
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	Y	10	2	8			75
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1095	2	6	9	Y	5	3	8			77
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1088	2	32	9	Y	29	4	8			102
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1080	2	34	9	Y	31	6	8			127
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1160	2	26	9	Y	24	9	8			142

TOTAL GAS PROD: 13,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	340	-0-	-776	-0-	315	2	25	9	Y	23	9	8			61
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1023	2	44	9	Y	40	6	8			95
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1237	2	25	9	Y	23	61	1	10	8	47
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1245	2	42	9	Y	38	7	8			78
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	Y	32	61	1	4	8	45
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1281	2	31	9	Y	28	5	8			68
07	806	N	471	-0-	-335	-0-	424	2	47	9	Y	43	62	1	6	8	43
08	806	N	466	-0-	-340	-0-	427	2	39	9	Y	35	3	8			75
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	22	60	1	3	8	34
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	367	2	36	9	Y	33	5	8			62
11	450	N	131	-0-	-319	-0-	103	2	28	9	Y	25	44	1	16	8	27
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	542	2	40	9	Y	36	10	8			53

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	949	-0-	-849	-0-	899	2	50	9	Y	45	6	8			108
02	1232	N	1021	-0-	-211	-0-	971	2	50	9	Y	45	90	1	6	8	57
03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1258	2	33	9	Y	30	11	8			76
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	996	2	20	9	Y	18	9	8			85
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1181	2	24	9	Y	22	9	8			98
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1146	2	29	9	Y	26	8	8			116
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1245	2	59	9	Y	54	83	1	9	8	78
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	Y	22	7	8			93
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	Y	7	7	8			93
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1215	2	22	9	Y	20	6	8			107
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1349	2	36	9	Y	33	7	8			133
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1312	2	55	9	Y	50	98	1	4	8	81

TOTAL GAS PROD: 14,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2957	2	53	9	Y	48	31	8			67
02	2800	N	3132	-0-	332	332	3058	2	74	9	Y	67	32	8			102
03	3100	N	2894	-0-	-206	126	2836	2	58	9	Y	53	65	1	39	8	51
04	1983	N	1857	-0-	-126	-0-	1793	2	64	9	Y	58	26	8			83
05	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	1405	2	54	9	Y	49	64	1	21	8	47
06	3180	X	1930	-0-	-1250	-0-	1879	2	51	9	Y	46	23	8			70
07	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	3134	2	70	9	Y	64	64	1	27	8	43
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3031	2	58	9	Y	53	18	8			78
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2883	2	65	9	Y	59	62	1	14	8	61
10	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2792	2	66	9	Y	60	13	8			108
11	3090	X	2342	-0-	-748	-0-	2297	2	45	9	Y	41	77	1	24	8	48
12	2821	X	949	-0-	-1872	-0-	888	2	61	9	Y	55	23	8			80

TOTAL GAS PROD: 29,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1041	2	31	9	Y	28	3	8			82
02	1316	N	1087	-0-	-229	-0-	1039	2	48	9	Y	44	3	8			123
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1230	2	58	9	Y	53	94	1	7	8	75
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1102	2	35	9	Y	32	7	8			100
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1642	2	51	9	Y	46	9	8			137
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7	95	1	7	8	42
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	Y	18	9	8			51
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1495	2	78	9	Y	71	9	8			113
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1543	2	57	9	Y	52	91	1	8	8	66
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1721	2	65	9	Y	59	7	8			118
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1795	2	53	9	Y	48	98	1	7	8	61
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1702	2	72	9	Y	65	7	8			119

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	218	2	12	9	Y	11					70
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	Y	6					76
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					76
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	146	2	8	9	Y	7					83
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	112	2	3	9	Y	3					86
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					86
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	2	11	9	Y	10					96
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					96
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	Y	4					100
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	Y	6					106
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					106
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2					108

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1168	2	40	9	Y	36	10	8			85
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1194	2	56	9	Y	51	11	8			125
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1387	2	67	9	Y	61	96	1	15	8	75
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1329	2	43	9	Y	39	14	8			100
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1510	2	54	9	Y	49	11	8			138
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	Y	9	96	1	9	8	42
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1528	2	23	9	Y	21	11	8			52
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1465	2	78	9	Y	71	9	8			114
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1483	2	58	9	Y	53	92	1	9	8	66
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1415	2	66	9	Y	60	7	8			119
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1395	2	54	9	Y	49	98	1	8	8	62
12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1345	2	74	9	Y	67	8	8			121

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1443	2	25	9	Y	23	4	8			126
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	Y	17	95	1	5	8	43
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	917	2	12	9	Y	11	4	8			50
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	Y	13	3	8			60
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	220	2	13	9	Y	12	3	8			69
06	900	N	634	-0-	-266	-0-	617	2	17	9	Y	15	3	8			81
07	899	N	753	-0-	-146	-0-	672	2	81	9	Y	74	86	1	4	8	65
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	Y	9					74
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1831	2	14	9	Y	13	4	8			83
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8					91
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	Y	15	7	8			99
12	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1358	2	23	9	Y	21	7	8			113

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4844	2	78	9	Y	71	19	8			108
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4139	2	124	9	Y	113	90	1	15	8	116
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4915	2	90	9	Y	82	88	1	21	8	89
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4513	2	86	9	Y	78	16	8			151
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4733	2	114	9	Y	104	173	1	15	8	67
06	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4384	2	65	9	Y	59	15	8			111
07	4991	X	4275	-0-	-716	-0-	4230	2	45	9	Y	41	87	1	16	8	49
08	4991	X	4158	-0-	-833	-0-	4113	2	45	9	Y	41	13	8			77
09	4680	X	4379	-0-	-301	-0-	4339	2	40	9	Y	36	12	8			101
10	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4403	2	55	9	Y	50	90	1	14	8	47
11	4440	X	4419	-0-	-21	-0-	4387	2	32	9	Y	29	13	8			63
*12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4829	2	64	9	Y	58	11	8			110

TOTAL GAS PROD: 54,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					50
02	196	N	45	-0-	-151	-0-	45	2			N	-0-					50
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					50
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					50
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					50
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					50
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					50
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					50
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					50
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					50
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

01	T. A.	106	-0-	106	189	106	2			Y	-0-					97
02	T. A.	98	-0-	98	287	98	2			Y	-0-					97
03	401 X	114	-0-	-287	-0-	114	2			Y	-0-					97
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					97
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					97
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					97
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					97
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					97
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					97
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					97
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					97
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

01	1984 N	1449	-0-	-535	-0-	1449	2			N	-0-					120
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2155	2	18	9	N	16					136
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	2	20	9	N	18					154
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1964	2	9	9	N	8					162
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	N	3					165
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	2	11	9	N	10					175
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25					200
08	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	1934	2	13	9	N	12					212
09	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1869	2	7	9	N	6	191	1			27
10	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1946	2	2	9	N	2					29
11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1854	2	1	9	N	1					30
12	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	1835	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	N	11					123
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	458	2	35	9	N	32					155
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	559	2	15	9	N	14					169
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					169
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					169
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-	103	1			66
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					66
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					66
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					66
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	486	2	7	9	N	6					72
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	492	2	9	9	N	8					80
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	532	2	10	9	N	9					89

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	N	10	193	1			85
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					85
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					85
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					85
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					85
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					85
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					85
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	2	14	9	N	13					98
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	N	22					120
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	2	19	9	N	17					137
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9					146
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					151

TOTAL GAS PROD: 15,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2066	2	34	9	Y	31	3	8			107
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1886	2	45	9	Y	41	103	1	5	8	40
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2152	2	41	9	Y	37	4	8			73
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2046	2	39	9	Y	35	2	8			106
05	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	1995	2	33	9	Y	30	98	1	3	8	35
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2085	2	32	9	Y	29	3	8			61
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2411	2	33	9	Y	30	2	8			89
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	Y	25					114
09	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1700	2	19	9	Y	17	97	1	2	8	32
10	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1705	2	22	9	Y	20					52
11	1830	N	1528	-0-	-302	-0-	1494	2	34	9	Y	31	5	8			78
12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1445	2	26	9	Y	24	3	8			99

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

01	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2437	2	72	9	Y	65	67	1	6	8	52
02	2940	X	2319	-0-	-621	-0-	2247	2	72	9	Y	65	2	8			115
03	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	2563	2	87	9	Y	79	99	1	5	8	90
04	3150	X	2463	-0-	-687	-0-	2406	2	57	9	Y	52	64	1	18	8	60
05	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2640	2	79	9	Y	72	68	1	23	8	41
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2662	2	91	9	Y	83	63	1	25	8	36
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2708	2	108	9	Y	98	62	1	27	8	45
08	2728	N	2458	-0-	-270	-0-	2373	2	85	9	Y	77	21	8			101
09	2670	N	2377	-0-	-293	-0-	2304	2	73	9	Y	66	64	1	19	8	84
10	2759	N	2233	-0-	-526	-0-	2158	2	75	9	Y	68	66	1	18	8	68
11	2370	N	1853	-0-	-517	-0-	1806	2	47	9	Y	43	67	1	16	8	28
12	2356	N	1651	-0-	-705	-0-	1600	2	51	9	Y	46	13	8			61

TOTAL GAS PROD: 28,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	1950	2	56	9	Y	51	14	8			109
02	2156	N	2143	-0-	-13	-0-	2073	2	70	9	Y	64	17	8			156
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2471	2	53	9	Y	48	97	1	23	8	84
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	1888	2	30	9	Y	27	14	8			97
05	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2353	2	31	9	Y	28	14	8			111
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2537	2	72	9	Y	65	94	1	16	8	66
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2596	2	56	9	Y	51	13	8			104
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2594	2	58	9	Y	53	9	8			148
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2486	2	55	9	Y	50	16	8			182
10	2449	N	1992	-0-	-457	-0-	1919	2	73	9	Y	66	97	1	11	8	140
11	2370	N	2039	-0-	-331	-0-	1955	2	84	9	Y	76	101	1	8	8	107
12	2635	N	1489	-0-	-1146	-0-	1404	2	85	9	Y	77	100	1	9	8	75

TOTAL GAS PROD: 26,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	371	2	12	9	N	11					118
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12					130
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					133
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					133
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					133
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					133
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					133
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					133
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					133
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					133
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-					133
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	978	-0-	-696	-0-	972	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	Y	4					7
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	801	2	7	9	Y	6	6	1			7
04	960	N	654	-0-	-306	-0-	652	2	2	9	Y	2	5	1			4
05	1209	N	562	-0-	-647	-0-	556	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	2	8	9	Y	7	6	1			4
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	Y	5					9
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5	6	1			8
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3	6	1			5
11	600	N	478	-0-	-122	-0-	477	2	1	9	Y	1	5	1			1
12	961	N	750	-0-	-211	-0-	742	2	8	9	Y	7					8

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	N	7	1	8			248
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7	2	8			253
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1074	2	7	9	N	6	1	8			258
04	348		348	-0-	-0-	-0-	312	2	36	9	N	33	193	1			98
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1006	-0-	-761	-0-	983	2	23	9	Y	21	4	8			105
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	756	2	33	9	Y	30	8	8			127
03	744	N	292	-0-	-452	-0-	263	2	29	9	Y	26	88	1	4	8	61
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	Y	20	4	8			77
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1461	2	41	9	Y	37	6	8			108
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1519	2	36	9	Y	33	79	1	5	8	57
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	Y	21	5	8			73
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	847	2	35	9	Y	32					105
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1476	2	43	9	Y	39	6	8			138
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1384	2	25	9	Y	23	89	1			72
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1478	2	51	9	Y	46	9	8			109
12	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1120	2	32	9	Y	29	6	8			132

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1495	2	45	9	N	41	11	8			285
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1370	2	53	9	N	48	197	1	11	8	125
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1472	2	41	9	N	37	15	8			147
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1389	2	48	9	N	44	11	8			180
05	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1405	2	41	9	N	37	9	8			208
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	N	42	8	8			242
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1524	2	33	9	N	30	189	1	5	8	78
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10	5	8			83
09	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1179	2	20	9	N	18	8	8			93
10	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1268	2	31	9	N	28	6	8			115
11	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	1238	2	37	9	N	34	7	8			142
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1471	2	34	9	N	31	6	8			167

TOTAL GAS PROD: 17,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

01	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	1094	2	52	9	Y	47	9	8			175
02	1204 N	1064	-0-	-140	-0-	925	2	139	9	Y	126	190	1	8	8	103
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1382	2	31	9	Y	28	21	8			110
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	Y	15	13	8			112
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	2	12	9	Y	11	11	8			112
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1548	2	13	9	Y	12	12	8			112
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1511	2	28	9	Y	25	10	8			127
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1424	2	46	9	Y	42	9	8			160
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1457	2	72	9	Y	65	8	8			217
10	1426 N	490	-0-	-936	-0-	482	2	8	9	Y	7	7	8			217
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	6	6	8			217
12	T. A.	550	-0-	550	550	541	2	9	9	Y	8	8	8			217

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

01	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1005	2	9	9	Y	8	8	8			44
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1776	2	4	9	Y	4	4	8			44
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					44
04	990 N	900	-0-	-90	-0-	900	2			Y	-0-					44
05	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	8			44
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	2	3	9	Y	3	3	8			44
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	2	7	9	Y	6	6	8			44
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	8			44
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1811	2	29	9	Y	26	15	8			55
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	2	39	9	Y	35	15	8			75
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1800	2	13	9	Y	12	12	8			75
12	1891 N	1310	-0-	-581	-0-	1301	2	9	9	Y	8	8	8			75

TOTAL GAS PROD: 16,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2553	2	72	9	N	65					191
02	2800	N	2900	-0-	100	100	2860	2	40	9	N	36					227
03	3100	N	3347	-0-	247	347	3237	2	110	9	N	100	196	1			131
04	3000	N	3104	-0-	104	451	3045	2	59	9	N	54					185
05	3688	X	3237	-0-	-451	-0-	3171	2	66	9	N	60					245
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3071	2	68	9	N	62	194	1			113
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3201	2	30	9	N	27					140
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2820	2	22	9	N	20					160
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2786	2	122	9	N	111	196	1			75
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2695	2	57	9	N	52					127
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2295	2	51	9	N	46					173
*12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2264	2	45	9	N	41					214

TOTAL GAS PROD: 34,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	841	2	22	9	Y	20	11	8			20
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	Y	29	17	1	10	8	22
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	907	2	30	9	Y	27	17	1	15	8	17
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	929	2	28	9	Y	25	12	8			30
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	Y	24	34	1	7	8	13
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	999	2	15	9	Y	14	5	8			22
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	Y	8	17	1	3	8	10
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	Y	6	1	8			15
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7	2	8			20
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1	11	8	9
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	Y	16	13	8			12
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1666	2	29	9	Y	26	10	8			28

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1949	2	113	9	N	103	201	1	8	8	147
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1636	2	95	9	N	86	11	8			222
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1932	2	101	9	N	92	195	1	17	8	102
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1732	2	107	9	N	97	12	8			187
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1883	2	98	9	N	89	193	1	10	8	73
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1630	2	107	9	N	97	10	8			160
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1752	2	90	9	N	82	10	8			232
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1644	2	99	9	N	90	132	1	8	8	182
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1630	2	95	9	N	86	160	1	8	8	100
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1471	2	83	9	N	75	8	8			167
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1231	2	91	9	N	83	7	8			243
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1359	2	86	9	N	78	201	1	8	8	112

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3	-0-		3		9	3	2			Y	-0-					31
02	T. A.		5	-0-		5		14	5	2			Y	-0-					31
03	21	X	7	-0-		-14		-0-	7	2			Y	-0-					31
04	3	N	-0-	-0-		-3		-0-					Y	-0-					31
05	5	N	3	-0-		-2		-0-	3	2			Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-		-0-		-0-	1931	2	18	9	Y	16	6	8			66
02	1418	N	1418	-0-		-0-		-0-	1382	2	36	9	Y	33	9	8			90
03	1814	N	1814	-0-		-0-		-0-	1777	2	37	9	Y	34	73	1	13	8	38
04	1698	N	1698	-0-		-0-		-0-	1686	2	12	9	Y	11	8	8			41
05	1643	N	1643	-0-		-0-		-0-	1606	2	37	9	Y	34	6	8			69
06	1720	N	1720	-0-		-0-		-0-	1677	2	43	9	Y	39	63	1	9	8	36
07	1762	N	1762	-0-		-0-		-0-	1743	2	19	9	Y	17	8	8			45
08	1821	N	1821	-0-		-0-		-0-	1817	2	4	9	Y	4	4	8			45
09	1674	N	1674	-0-		-0-		-0-	1667	2	7	9	Y	6	6	8			45
10	1762	N	1762	-0-		-0-		-0-	1755	2	7	9	Y	6	6	8			45
11	1772	N	1772	-0-		-0-		-0-	1763	2	9	9	Y	8	5	8			48
12	1736	N	1326	-0-		-410		-0-	1312	2	14	9	Y	13	4	8			57

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	703	-0-		-1188		-0-	622	2	81	9	Y	74	88	1	9	8	104
02	1554	N	1554	-0-		-0-		-0-	1489	2	65	9	Y	59	17	8			146
03	1552	N	1552	-0-		-0-		-0-	1495	2	57	9	Y	52	88	1	18	8	92
04	1592	N	1592	-0-		-0-		-0-	1533	2	59	9	Y	54	15	8			131
05	1985	N	1985	-0-		-0-		-0-	1897	2	88	9	Y	80	91	1	17	8	103
06	1983	N	1983	-0-		-0-		-0-	1898	2	85	9	Y	77	93	1	16	8	71
07	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-	1270	2	62	9	Y	56	14	8			113
08	1473	N	1473	-0-		-0-		-0-	1407	2	66	9	Y	60	91	1	12	8	70
09	1553	N	1553	-0-		-0-		-0-	1496	2	57	9	Y	52	11	8			111
10	1164	N	1164	-0-		-0-		-0-	1109	2	55	9	Y	50	98	1	10	8	53
11	1216	N	1216	-0-		-0-		-0-	1166	2	50	9	Y	45	8	8			90
*12	1747	N	1747	-0-		-0-		-0-	1677	2	70	9	Y	64	9	8			145

TOTAL GAS PROD: 17,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1331	-0-	-777	-0-	1242	2	89	9	Y	81	98	1	3	8	121
02	1960	N	1449	-0-	-511	-0-	1393	2	56	9	Y	51	3	8			169
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1513	2	43	9	Y	39	102	1	3	8	103
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1438	2	55	9	Y	50	6	8			147
05	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	1174	2	70	9	Y	64	102	1	2	8	107
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1316	2	76	9	Y	69	96	1	6	8	74
07	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1113	2	53	9	Y	48	5	8			117
08	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	960	2	55	9	Y	50	93	1	4	8	70
09	1380	N	999	-0-	-381	-0-	948	2	51	9	Y	46	5	8			111
10	1178	N	897	-0-	-281	-0-	846	2	51	9	Y	46	98	1	4	8	55
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1013	2	57	9	Y	52	3	8			104
12	899	N	456	-0-	-443	-0-	380	2	76	9	Y	69	8	8			165

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1427	2	33	9	N	30	9	8			238
02	1316	N	1265	-0-	-51	-0-	1219	2	46	9	N	42	196	1	9	8	75
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1266	2	34	9	N	31	13	8			93
04	1410	N	1141	-0-	-269	-0-	1101	2	40	9	N	36	9	8			120
05	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1117	2	9	9	N	8	8	8			120
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1189	2	11	9	N	10	7	8			123
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1095	2	30	9	N	27	5	8			145
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1111	2	25	9	N	23	5	8			163
09	1200	N	818	-0-	-382	-0-	788	2	30	9	N	27	4	8			186
10	1116	N	754	-0-	-362	-0-	736	2	18	9	N	16	4	8			198
11	1110	N	664	-0-	-446	-0-	630	2	34	9	N	31	4	8			225
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	777	2	30	9	N	27	4	8			248

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	842	2	15	9	Y	14	8	8			135
02	896	N	746	-0-	-150	-0-	736	2	10	9	Y	9	8	8			136
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	839	2	50	9	Y	45	85	1	6	8	90
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	6	8			104
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	Y	7	7	8			104
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1182	2	45	9	Y	41	4	8			141
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	2	15	9	Y	14	4	8			151
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	Y	8	3	8			156
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1090	2	30	9	Y	27	4	8			179
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	101	1	3	8	79
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	Y	35	6	8			108
12	1147	N	731	-0-	-416	-0-	694	2	37	9	Y	34	5	8			137

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1024	2	248	9	N	225					225
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					225
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					225
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					225
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					225
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					225
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-	196	1			29
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					29
12	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3302	2	47	9	Y	43	17	8			66
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2128	2	48	9	Y	44	55	1	18	8	37
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2459	2	35	9	Y	32	26	8			43
04	2670	X	2095	-0-	-575	-0-	2060	2	35	9	Y	32	21	8			54
05	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	2079	2	34	9	Y	31	49	1	17	8	19
06	2310	X	2047	-0-	-263	-0-	2024	2	23	9	Y	21	16	8			24
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2376	2	31	9	Y	28	22	8			30
08	2387	X	2375	-0-	-12	-0-	2352	2	23	9	Y	21	15	8			36
09	2100	X	2045	-0-	-55	-0-	2021	2	24	9	Y	22	16	8			42
10	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2082	2	51	9	Y	46	52	1	19	8	17
11	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	1724	2	34	9	Y	31	17	8			31
12	2108	N	1515	-0-	-593	-0-	1490	2	25	9	Y	23	15	8			39

TOTAL GAS PROD: 26,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	725	2	29	9	N	26					129
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	626	2	20	9	N	18					147
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	655	2	24	9	N	22					169
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	583	2	18	9	N	16					185
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	571	2	11	9	N	10	152	1			43
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	515	2	8	9	N	7					50
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	520	2	20	9	N	18					68
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	533	2	19	9	N	17					85
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	478	2	13	9	N	12	57	1			40
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	394	2	9	9	N	8					48
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	N	12					60
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					69

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3550	2	25	9	N	23	2	8			121
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3106	2	20	9	N	18					139
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3312	2	14	9	N	13					152
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3284	2	21	9	N	19	1	8			170
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3263	2	22	9	N	20	1	8			189
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3082	2	2	9	N	2	133	1			58
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3320	2	13	9	N	12					70
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3284	2	10	9	N	9					79
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3206	2	4	9	N	4					83
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	2	13	9	N	12					95
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3092	2	14	9	N	13					108
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3036	2	10	9	N	9					117

TOTAL GAS PROD: 38,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1891	2	4	9	N	4	1	8			55
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1673	2	21	9	N	19	1	8			73
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28	1	8			100
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	2	22	9	N	20					120
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	2	19	9	N	17	2	8			135
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1824	2	31	9	N	28					163
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1958	2	12	9	N	11	2	8			172
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	N	5					177
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8			177
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			177
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			177
*12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			177

TOTAL GAS PROD: 23,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3375	-0-	-1058	-0-	3303	2	72	9	Y	65	19	8			119
02	4004	X	3392	-0-	-612	-0-	3312	2	80	9	Y	73	99	1	22	8	71
03	4433	X	3799	-0-	-634	-0-	3752	2	47	9	Y	43	28	8			86
04	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	3714	2	51	9	Y	46	18	8			114
05	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	3546	2	57	9	Y	52	105	1	16	8	45
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3561	2	32	9	Y	29	15	8			59
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3648	2	31	9	Y	28	15	8			72
08	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3430	2	28	9	Y	25	13	8			84
09	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	3392	2	23	9	Y	21	11	8			94
10	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3338	2	48	9	Y	44	106	1	12	8	20
11	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	3348	2	30	9	Y	27	11	8			36
12	3534	X	2647	-0-	-887	-0-	2624	2	23	9	Y	21	11	8			46

TOTAL GAS PROD: 41,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2816	2	75	9	N	68	17	8			176
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2787	2	54	9	N	49	15	8			210
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2981	2	42	9	N	38	17	8			231
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	N	25	11	8			245
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2528	2	39	9	N	35	194	1	9	8	77
06	1080	X	378	-0-	-702	-0-	361	2	17	9	N	15	2	8			90
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					90
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					90
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	41	1			49
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 14,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1405	2	55	9	Y	50	182	1	5	8	62
02	1512	N	1362	-0-	-150	-0-	1312	2	50	9	Y	45	3	8			104
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1435	2	44	9	Y	40	5	8			139
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1432	2	161	9	Y	146	180	1	4	8	101
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1532	2	44	9	Y	40	3	8			138
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1590	2	37	9	Y	34	3	8			169
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1681	2	44	9	Y	40	6	8			203
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1986	2	89	9	Y	81	11	8			273
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1541	2	46	9	Y	42	179	1	10	8	126
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1692	2	124	9	Y	113	10	8			229
11	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1518	2	43	9	Y	39	180	1	7	8	81
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1797	2	63	9	Y	57	4	8			134

TOTAL GAS PROD: 19,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1799	2	133	9	Y	121	99	1	71	8	49
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1443	2	92	9	Y	84	66	8			67
03	992	N	665	-0-	-327	-0-	584	2	81	9	Y	74	59	8			82
04	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1657	2	80	9	Y	73	47	8			108
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1560	2	161	9	Y	146	102	1	48	8	104
06	1860	X	1809	-0-	-51	-0-	1699	2	110	9	Y	100	100	1	55	8	49
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2421	2	103	9	Y	94	70	8			73
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2350	2	103	9	Y	94	55	8			112
09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1896	2	117	9	Y	106	103	1	49	8	66
10	2511	X	1564	-0-	-947	-0-	1467	2	97	9	Y	88	47	8			107
11	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	1711	2	117	9	Y	106	93	1	53	8	67
12	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1752	2	108	9	Y	98	46	8			119

TOTAL GAS PROD: 21,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	2	1	9	N	1	1	8			168
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					168
03	2604	N	2460	-0-	-144	-0-	2460	2			N	-0-					168
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					168
05	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	2			N	-0-					168
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			N	-0-					168
07	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			N	-0-					168
08	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					168
09	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	2167	2	17	9	N	15					183
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2266	2	22	9	N	20					203
11	2220	N	2048	-0-	-172	-0-	2038	2	10	9	N	9					212
12	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2186	2	1	9	N	1					213

TOTAL GAS PROD: 27,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	554	2	11	9	N	10					137
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	490	2	7	9	N	6					143
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	533	2	15	9	N	14					157
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	494	2	7	9	N	6					163
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	510	2	10	9	N	9					172
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	488	2	17	9	N	15					187
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	486	2	9	9	N	8					195
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	488	2	13	9	N	12					207
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	489	2	2	9	N	2					209
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	532	2	10	9	N	9					218
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5	195	1			28
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	479	2	11	9	N	10					38

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	87	2	3	9	Y	3	16	1			4
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	82	2	4	9	Y	4					8
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	91	2	3	9	Y	3					11
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	91	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3					14
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2					16
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3					19
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	9	Y	5					24
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	16	1			10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	2	12	9	Y	11					21
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2	16	1			7
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	112	2	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1	1	8			106
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1330	2	26	9	N	24	1	8			129
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	2	12	9	N	11					140
04	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1108	2	17	9	N	15	1	8			154
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1154	2	59	9	N	54	1	8			207
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1130	2	18	9	N	16	172	1			51
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					51
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1196	2	7	9	N	6					57
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1163	2	31	9	N	28					85
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	2	17	9	N	15					100
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1220	2	14	9	N	13					113
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1151	2	68	9	N	62					175

TOTAL GAS PROD: 15,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	94	-0-	-1394	-0-	94	2			N	-0-					36
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					36
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					36
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

01	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	4921	2	160	9	Y	145	135	1	14	8	89
02	5544	X	5137	-0-	-407	-0-	4992	2	145	9	Y	132	67	1	26	8	128
03	6138	X	3175	-0-	-2963	-0-	3032	2	143	9	Y	130	77	1	15	8	166
04	5550	X	1481	-0-	-4069	-0-	1357	2	124	9	Y	113	179	1	8	8	92
05	5673	X	3524	-0-	-2149	-0-	3337	2	187	9	Y	170	85	1	10	8	167
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3981	2	92	9	Y	84	97	1	10	8	144
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4339	2	85	9	Y	77	99	1	9	8	113
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3711	2	156	9	Y	142	106	1			149
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3417	2	149	9	Y	135	94	1	6	8	184
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3104	2	65	9	Y	59	93	1			150
11	2880	X	2733	-0-	-147	-0-	2631	2	102	9	Y	93	97	1	6	8	140
12	3689	X	2304	-0-	-1385	-0-	2163	2	141	9	Y	128	97	1	6	8	165

TOTAL GAS PROD: 42,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

01	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	1851	2	22	9	Y	20	3	8			67
02	1904	N	1621	-0-	-283	-0-	1578	2	43	9	Y	39	3	8			103
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1725	2	19	9	Y	17	65	1	4	8	51
04	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1700	2	43	9	Y	39	5	8			85
05	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1686	2	41	9	Y	37	66	1	9	8	47
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1688	2	36	9	Y	33	9	8			71
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1702	2	48	9	Y	44	64	1	8	8	43
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1716	2	46	9	Y	42	6	8			79
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1522	2	56	9	Y	51	63	1	7	8	60
10	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1454	2	61	9	Y	55	8	8			107
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1510	2	29	9	Y	26	76	1	9	8	48
12	1426	N	848	-0-	-578	-0-	793	2	55	9	Y	50	15	8			83

TOTAL GAS PROD: 19,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1592	-0-		-144	-0-	1580	2	12	9	Y	11					66
02	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	1509	2	7	9	Y	6					72
03	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					72
04	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	1538	2	8	9	Y	7					79
05	1674	N	1664	-0-		-10	-0-	1661	2	3	9	Y	3					82
06	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					82
07	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	1863	2	11	9	Y	10					92
08	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					92
09	1650	N	1514	-0-		-136	-0-	1508	2	6	9	Y	5					97
10	1705	N	1644	-0-		-61	-0-	1638	2	6	9	Y	5					102
11	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					102
*12	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	2001	2	2	9	Y	2					104

TOTAL GAS PROD: 20,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2939	-0-		-6	-0-	2930	2	9	9	Y	8	1	8			85
02	2660	X	2576	-0-		-84	-0-	2566	2	10	9	Y	9	1	8			93
03	2945	X	2772	-0-		-173	-0-	2742	2	30	9	Y	27	98	1	1	8	21
04	2850	X	2543	-0-		-307	-0-	2541	2	2	9	Y	2					23
05	2945	X	2526	-0-		-419	-0-	2485	2	41	9	Y	37	2	8			58
06	2790	X	2413	-0-		-377	-0-	2405	2	8	9	Y	7					65
07	2852	X	2481	-0-		-371	-0-	2467	2	14	9	Y	13	1	8			77
08	2759	X	2327	-0-		-432	-0-	2310	2	17	9	Y	15					92
09	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	2401	2	20	9	Y	18	2	8			108
10	3100	N	3150	-0-		50	50	3128	2	22	9	Y	20	94	1	3	8	31
11	3000	N	3304	-0-		304	354	3281	2	23	9	Y	21	2	8			50
*12	3100	N	3320	-0-		220	574	3294	2	26	9	Y	24	2	8			72

TOTAL GAS PROD: 32,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

PEAK BOURASSA WELL #: 1607 RRCID -> 241399 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11257 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2814	2	63	9	N	57	203	1	11	8	88
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2446	2	54	9	N	49	9	8			128
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2623	2	61	9	N	55	11	8			172
04	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	2424	2	59	9	N	54	8	8			218
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2613	2	30	9	N	27	7	8			238
06	2580	N	2150	-0-	-430	-0-	2111	2	39	9	N	35	193	1	7	8	73
07	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	2351	2	25	9	N	23	7	8			89
08	2635	N	2412	-0-	-223	-0-	2376	2	36	9	N	33	6	8			116
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2431	2	40	9	N	36	6	8			146
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	N	43	6	8			183
11	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	2086	2	39	9	N	35	5	8			213
12	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2454	2	54	9	N	49	7	8			255

TOTAL GAS PROD: 29,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-					67
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-					67
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1443	-0-	-386	-0-	1428	2	15	9	N	14					164
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1732	2	47	9	N	43					207
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1868	2	96	9	N	87	194	1			100
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1797	2	43	9	N	39	1	8			138
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1911	2	36	9	N	33	1	8			170
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1952	2	26	9	N	24					194
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2069	2	56	9	N	51					245
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1963	2	63	9	N	57	192	1			110
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2095	2	62	9	N	56					166
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					191
11	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1683	2	29	9	N	26					217
12	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1532	2	37	9	N	34					251

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-		-0-	1770	2	2	9	N	2	2	8			52
02	1637	N	1637	-0-	-0-		-0-	1598	2	39	9	N	35	2	8			85
03	1710	N	1710	-0-	-0-		-0-	1660	2	50	9	N	45	2	8			128
04	2038	N	2038	-0-	-0-		-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8			128
05	2167	N	2167	-0-	-0-		-0-	2131	2	36	9	N	33	1	8			160
06	1840	N	1840	-0-	-0-		-0-	1783	2	57	9	N	52					212
07	1842	N	1842	-0-	-0-		-0-	1778	2	64	9	N	58	192	1	1	8	77
08	1997	N	1997	-0-	-0-		-0-	1979	2	18	9	N	16					93
09	1873	N	1873	-0-	-0-		-0-	1866	2	7	9	N	6	1	8			98
10	1855	N	1855	-0-	-0-		-0-	1852	2	3	9	N	3	1	8			100
11	1739	N	1739	-0-	-0-		-0-	1730	2	9	9	N	8					108
*12	1736	N	1736	-0-	-0-		-0-	1706	2	30	9	N	27					135

TOTAL GAS PROD: 22,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4380	-0-	-797		-0-	4361	2	19	9	N	17					67
02	4676	X	4420	-0-	-256		-0-	4401	2	19	9	N	17	1	8			83
03	5177	X	4859	-0-	-318		-0-	4845	2	14	9	N	13	1	8			95
04	4440	X	4331	-0-	-109		-0-	4301	2	30	9	N	27					122
05	4898	X	3033	-0-	-1865		-0-	2999	2	34	9	N	31	1	8			152
06	4740	X	4435	-0-	-305		-0-	4358	2	77	9	N	70					222
07	4898	X	4201	-0-	-697		-0-	4156	2	45	9	N	41	190	1	1	8	72
08	4867	X	3590	-0-	-1277		-0-	3576	2	14	9	N	13					85
09	4440	X	4134	-0-	-306		-0-	4110	2	24	9	N	22					107
10	4588	X	4069	-0-	-519		-0-	4030	2	39	9	N	35					142
11	4440	X	3831	-0-	-609		-0-	3797	2	34	9	N	31					173
12	4278	X	3907	-0-	-371		-0-	3867	2	40	9	N	36	1	8			208

TOTAL GAS PROD: 49,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-		-0-	766	2	31	9	N	28					223
02	708	N	708	-0-	-0-		-0-	707	2	1	9	N	1	1	8			223
03	729	N	729	-0-	-0-		-0-	719	2	10	9	N	9	195	1			37
04	692	N	692	-0-	-0-		-0-	692	2			N	-0-					37
05	749	N	749	-0-	-0-		-0-	718	2	31	9	N	28					65
06	701	N	701	-0-	-0-		-0-	701	2			N	-0-					65
07	738	N	738	-0-	-0-		-0-	738	2			N	-0-					65
08	802	N	802	-0-	-0-		-0-	802	2			N	-0-					65
09	893	N	893	-0-	-0-		-0-	827	2	66	9	N	60					125
10	805	N	805	-0-	-0-		-0-	796	2	9	9	N	8					133
11	678	N	678	-0-	-0-		-0-	678	2			N	-0-					133
*12	692	N	692	-0-	-0-		-0-	692	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5	5	8			157
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	N	34	3	8			188
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2280	2	70	9	N	64	182	1	2	8	68
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2154	2	32	9	N	29	3	8			94
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2258	2	33	9	N	30	3	8			121
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2196	2	21	9	N	19					140
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2273	2	18	9	N	16	1	8			155
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	N	12					167
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2046	2	18	9	N	16					183
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1954	2	18	9	N	16	1	8			198
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1938	2	12	9	N	11					209
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12					221

TOTAL GAS PROD: 25,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					59
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					59
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2685	2	7	9	N	6					65
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					65
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2241	2	13	9	N	12					77
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2212	2	101	9	N	92					169
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2715	2	73	9	N	66	193	1			42
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3101	2	14	9	N	13					55
09	2583	N	2568	-0-	-15	-0-	2557	2	11	9	N	10					65
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	N	3					68
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2507	2	4	9	N	4					72
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2323	2	15	9	N	14					86

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					105
02	2800	N	12437	-0-	9637	9637	12415	2	22	9	N	20					125
03	3100	N	14559	-0-	11459	21096	14531	2	28	9	N	25					150
04	3000	N	2390	-0-	-610	20486	2332	2	58	9	N	53					203
05	22879	X	2393	-0-	-20486	-0-	2316	2	77	9	N	70	186	1			87
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2276	2	20	9	N	18					105
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11					116
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2455	2	28	9	N	25					141
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2757	2	8	9	N	7					148
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2578	2	9	9	N	8					156
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2335	2	6	9	N	5					161
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11	9	N	10					171

TOTAL GAS PROD: 50,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3195	-0-	95	95	3167	2	28	9	N	25	4	8			208
02	2800	N	2934	-0-	134	229	2909	2	25	9	N	23	3	8			228
03	3100	N	3132	-0-	32	261	3084	2	48	9	N	44	5	8			267
04	3156	X	2895	-0-	-261	-0-	2852	2	43	9	N	39	194	1	5	8	107
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2851	2	204	9	N	185	192	1	3	8	97
06	2880	X	2369	-0-	-511	-0-	2338	2	31	9	N	28	3	8			122
07	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2429	2	21	9	N	19	8	8			133
08	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	2281	2	51	9	N	46	9	8			170
09	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	1970	2	46	9	N	42	9	8			203
10	2976	X	2091	-0-	-885	-0-	2065	2	26	9	N	24	7	8			220
11	2370	X	2065	-0-	-305	-0-	2029	2	36	9	N	33	5	8			248
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2321	2	42	9	N	38	194	1	5	8	87

TOTAL GAS PROD: 30,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					109
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					109
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					109
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					109
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					109
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	522	2	6	9	Y	5					114
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	474	2	4	9	Y	4					118
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					118
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	505	2	7	9	Y	6					124
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	530	2	10	9	Y	9					133
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	8			133
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1480	2	4	9	N	4					253
02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1410	2	7	9	N	6	182	1			77
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					77
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					77
05	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					77
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			N	-0-					77
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	N	14					91
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1574	2	62	9	N	56					147
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	2	23	9	N	21					168
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					168
11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	2			N	-0-					168
12	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 17,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	1429	2			N	-0-					58
02	997	N	997	-0-		-0-	-0-	997	2			N	-0-					58
03	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	1134	2			N	-0-					58
04	1380	N	1108	-0-		-272	-0-	1108	2			N	-0-					58
05	1116	N	1082	-0-		-34	-0-	1082	2			N	-0-					58
06	1110	N	992	-0-		-118	-0-	992	2			N	-0-					58
07	1147	N	924	-0-		-223	-0-	924	2			N	-0-					58
08	1085	N	1009	-0-		-76	-0-	1009	2			N	-0-					58
09	990	N	945	-0-		-45	-0-	945	2			N	-0-					58
10	930	N	825	-0-		-105	-0-	825	2			N	-0-					58
11	990	N	867	-0-		-123	-0-	867	2			N	-0-					58
12	992	N	638	-0-		-354	-0-	638	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

01	2697	X	2624	-0-		-73	-0-	2618	2	6	9	N	5	4	8			113
02	2505	X	2505	-0-		-0-	-0-	2481	2	24	9	N	22	1	8			134
03	2697	X	2465	-0-		-232	-0-	2441	2	24	9	N	22	1	8			155
04	2610	X	2208	-0-		-402	-0-	2208	2			N	-0-					155
05	2697	X	2192	-0-		-505	-0-	2189	2	3	9	N	3					158
06	2610	X	1870	-0-		-740	-0-	1851	2	19	9	N	17					175
07	2294	N	1881	-0-		-413	-0-	1819	2	62	9	N	56	190	1			41
08	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	2399	2	1	9	N	1					42
09	2274	N	2274	-0-		-0-	-0-	2266	2	8	9	N	7					49
10	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1					50
11	2310	N	2221	-0-		-89	-0-	2221	2			N	-0-					50
12	2356	N	2239	-0-		-117	-0-	2239	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 27,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1515	2	44	9	N	40	1	8			223
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1369	2	57	9	N	52	193	1	1	8	81
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	2	7	9	N	6	1	8			86
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	2	26	9	N	24	2	8			108
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	2	4	9	N	4	2	8			110
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	N	2					112
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					112
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					112
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1399	2	20	9	N	18					130
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20					150
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	2	11	9	N	10					160
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 17,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			52
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1187	2	18	9	N	16	1	8			67
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1294	2	26	9	N	24	1	8			90
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			90
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1294	2	3	9	N	3	1	8			92
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1153	2			N	-0-					92
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					93
08	1302	N	841	-0-	-461	-0-	841	2			N	-0-					93
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	N	6					99
10	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1132	2	6	9	N	5					104
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					104
12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					185
02	2072	X	1702	-0-	-370	-0-	1702	2			N	-0-					185
03	2294	X	1523	-0-	-771	-0-	1523	2			N	-0-					185
04	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	1477	2			N	-0-					185
05	2294	X	1240	-0-	-1054	-0-	1178	2	62	9	N	56	186	1			55
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2224	2	24	9	N	22					77
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3670	2	55	9	N	50					127
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3264	2	21	9	N	19					146
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2915	2	8	9	N	7					153
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2970	2	2	9	N	2					155
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					155
*12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2537	2	6	9	N	5					160

TOTAL GAS PROD: 29,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					74
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					74
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					74
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					74
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					74
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					74
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					74
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3665	2	12	9	N	11					85
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3371	2	14	9	N	13					98
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2	1	9	N	1	62	1	1	8	36
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					36
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 45,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	63	1			58
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					70
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	1055	2			N	-0-					70
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					70
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					70
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					70
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					70
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			70
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					70
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					70
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			N	-0-					70
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					70
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1654	-0-	-578	-0-	1654	2			N	-0-					201
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	1902	2	32	9	N	29	1	8			229
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2401	2	43	9	N	39	194	1	1	8	73
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2268	2	17	9	N	15					88
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2306	2	67	9	N	61					149
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2208	2	14	9	N	13					162
07	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	2267	2	29	9	N	26					188
08	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2288	2	32	9	N	29					217
09	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	2121	2	25	9	N	23	192	1			48
10	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2236	2	28	9	N	25	1	8			72
11	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	2205	2	23	9	N	21					93
12	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2051	2	17	9	N	15					108

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2523	-0-	-19	-0-	2497	2	26	9	N	24	1	8			191
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2149	2	25	9	N	23	1	8			213
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2304	2	29	9	N	26	179	1			60
04	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	2118	2	20	9	N	18					78
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2225	2	19	9	N	17					95
06	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2133	2	12	9	N	11	56	1			50
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7					57
08	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	2030	2	7	9	N	6					63
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2					65
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2425	2	11	9	N	10					75
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	N	14					89
12	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2315	2	12	9	N	11					100

TOTAL GAS PROD: 27,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2302	2	73	9	N	66					267
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2245	2	36	9	N	33	195	1			105
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2170	2	29	9	N	26					131
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1555	2	24	9	N	22					153
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1829	2	29	9	N	26	106	1			73
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2383	2	20	9	N	18					91
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2368	2	21	9	N	19					110
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2118	2	28	9	N	25					135
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2081	2	37	9	N	34	98	1			71
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	2	17	9	N	15					86
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	N	16					102
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					117

TOTAL GAS PROD: 25,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	1257	2			N	-0-					36
02	1372	N	1159	-0-	-213	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	8			36
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					36
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					36
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			36
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					36
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					36
08	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					36
09	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	1131	2			N	-0-					36
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					36
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					36
12	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			90
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			90
03	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			90
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					90
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	2	1	9	N	1					91
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					91
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	2	22	9	N	20					111
08	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	1218	2	31	9	N	28					139
09	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1491	2	30	9	N	27					166
10	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1560	2	21	9	N	19					185
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1565	2	28	9	N	25	185	1			25
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1					26

TOTAL GAS PROD: 20,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3					72
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	2	24	9	N	22	1	8			93
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1430	2	39	9	N	35					128
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1332	2	20	9	N	18					146
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	N	15	1	8			160
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1435	2	20	9	N	18					178
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1431	2	26	9	N	24	1	8			201
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1425	2	36	9	N	33					234
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	N	15					249
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1284	2	22	9	N	20	180	1			89
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	N	11					100
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	N	13	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2622	2	25	9	N	23	202	1			38
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1974	2	20	9	N	18	1	8			55
03	3100	N	3257	-0-	157	157	3234	2	23	9	N	21	1	8			75
04	3000	N	3393	-0-	393	550	3371	2	22	9	N	20					95
05	3100	N	3305	-0-	205	755	3295	2	10	9	N	9	1	8			103
06	3953	X	3198	-0-	-755	-0-	3196	2	2	9	N	2					105
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3224	2	9	9	N	8					113
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3165	2	17	9	N	15					128
09	2880	X	2619	-0-	-261	-0-	2611	2	8	9	N	7					135
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3738	2	14	9	N	13	3	8			145
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3590	2	6	9	N	5	2	8			148
*12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 37,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	245	-0-	-530	-0-	245	2			N	-0-					43
02	588	N	383	-0-	-205	-0-	383	2			N	-0-					43
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	511	2	15	9	N	14					57
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	478	2	25	9	N	23					80
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	520	2	23	9	N	21	1	8			100
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	544	2	33	9	N	30					130
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	581	2	47	9	N	43	1	8			172
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	N	20					192
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	542	2	6	9	N	5					197
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	522	2	23	9	N	21					218
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	429	2	29	9	N	26	199	1			45
12	558	N	326	-0-	-232	-0-	317	2	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2807	2	73	9	N	66	11	8			262
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2518	2	70	9	N	64	202	1	12	8	112
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2732	2	72	9	N	65	17	8			160
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2450	2	67	9	N	61	12	8			209
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2546	2	55	9	N	50	11	8			248
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2178	2	63	9	N	57	195	1	10	8	100
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2310	2	65	9	N	59	11	8			148
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2149	2	70	9	N	64	9	8			203
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1840	2	56	9	N	51	9	8			245
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1595	2	57	9	N	52	196	1	9	8	92
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1322	2	57	9	N	52	6	8			138
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1494	2	66	9	N	60	8	8			190

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2772	2	46	9	N	42	13	8			132
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2606	2	43	9	N	39	10	8			161
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2653	2	53	9	N	48	14	8			195
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2819	2	68	9	N	62	12	8			245
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2919	2	45	9	N	41	196	1	10	8	80
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2663	2	39	9	N	35	10	8			105
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2973	2	17	9	N	15	10	8			110
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2866	2	22	9	N	20	7	8			123
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2948	2	24	9	N	22	7	8			138
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2657	2	44	9	N	40	8	8			170
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2278	2	31	9	N	28	6	8			192
*12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2838	2	22	9	N	20	7	8			205

TOTAL GAS PROD: 33,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	8			125
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	1279	2	54	9	Y	49	1	8			173
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			173
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1519	2	44	9	Y	40					213
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1557	2	28	9	Y	25					238
06	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	1263	2	12	9	Y	11	192	1			57
07	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1302	2			Y	-0-					57
08	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1447	2			Y	-0-					57
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1422	2	22	9	Y	20					77
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					77
11	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			Y	-0-					77
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			157
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1784	2	11	9	N	10					167
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2296	2	15	9	N	14	1	8			180
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1					181
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					181
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2086	2	43	9	N	39					220
07	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1893	2	2	9	N	2					222
08	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	1717	2	22	9	N	20					242
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2032	2	43	9	N	39	195	1			86
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2131	2	2	9	N	2					88
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					88
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2205	2	3	9	N	3					91

TOTAL GAS PROD: 24,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-					131
02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	973	2			N	-0-					131
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7	9	N	6					137
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1501	2	26	9	N	24					161
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2097	2	95	9	N	86	192	1			55
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					55
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					55
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1					56
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					56
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					56
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					56
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1718	2	68	9	N	62					118

TOTAL GAS PROD: 20,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1907	2	64	9	Y	58	99	1	8	8	49
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	2	30	9	Y	27	9	8			67
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1726	2	30	9	Y	27	12	8			82
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1503	2	34	9	Y	31	5	8			108
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1565	2	92	9	Y	84	92	1	4	8	96
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1953	2	61	9	Y	55	93	1	12	8	46
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1795	2	39	9	Y	35	18	8			63
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2012	2	56	9	Y	51	14	8			100
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1873	2	73	9	Y	66	92	1	8	8	66
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1731	2	67	9	Y	61	6	8			121
11	1740	N	1300	-0-	-440	-0-	1248	2	52	9	Y	47	105	1	5	8	58
12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1715	2	62	9	Y	56	5	8			109

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	701	-0-	-105	-0-	679	2	22	9	N	20	191	1	1	8	43
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	614	2	13	9	N	12	1	8			54
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	589	2	14	9	N	13					67
04	690	N	436	-0-	-254	-0-	422	2	14	9	N	13					80
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	674	2	11	9	N	10					90
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	63	1			27
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					27
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1					28
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	N	12					40
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	751	2	14	9	N	13					53
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	764	2	12	9	N	11					64

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		1503	2	11	9	N	10					39
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		1452	2	19	9	N	17					56
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		1562	2	18	9	N	16					72
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		1549	2	17	9	N	15					87
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		1796	2	13	9	N	12					99
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-		2485	2	4	9	N	4					103
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		2082	2	3	9	N	3					106
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-		2250	2	2	9	N	2					108
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		2120	2	2	9	N	2					110
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		1408	2	12	9	N	11					121
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		1405	2	13	9	N	12					133
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		1476	2	7	9	N	6					139

TOTAL GAS PROD: 21,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1449	-0-	-287	-0-		1437	2	12	9	N	11					62
02	1512	N	1024	-0-	-488	-0-		1022	2	2	9	N	2					64
03	1674	N	1226	-0-	-448	-0-		1175	2	51	9	N	46					110
04	1410	N	1067	-0-	-343	-0-		1058	2	9	9	N	8	1	8			117
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		1276	2	55	9	N	50	1	8			166
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		1241	2	4	9	N	4	127	1			43
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		1264	2	7	9	N	6					49
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1314	2	21	9	N	19					68
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-		1245	2	11	9	N	10					78
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1304	2	14	9	N	13					91
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-		1132	2	14	9	N	13					104
12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-		1163	2	13	9	N	12					116

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408						N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3239	2	8	9	Y	7	1	8			80
02	2884	X	2831	-0-	-53	-0-	2819	2	12	9	Y	11	1	8			90
03	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3167	2	31	9	Y	28	95	1	1	8	22
04	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	2978	2	2	9	Y	2					24
05	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	2864	2	42	9	Y	38	3	8			59
06	3060	X	2685	-0-	-375	-0-	2677	2	8	9	Y	7					66
07	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	2631	2	14	9	Y	13	2	8			77
08	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2760	2	18	9	Y	16					93
09	2970	X	2680	-0-	-290	-0-	2660	2	20	9	Y	18	1	8			110
10	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2707	2	19	9	Y	17	96	1	2	8	29
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2707	2	20	9	Y	18	2	8			45
*12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2787	2	26	9	Y	24	2	8			67

TOTAL GAS PROD: 34,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	609	2	18	9	N	16					78
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	605	2	14	9	N	13					91
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	N	8					99
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					99
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	634	2	20	9	N	18	52	1			65
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	609	2	7	9	N	6	22	1			49
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	590	2	3	9	N	3					52
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					52
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	540	2	2	9	N	2					54
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	N	9					63
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					63
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1527	-0-	-302	-0-		1457	2	70	9	N	64	93	1	19	8	53
02	1652	N	1448	-0-	-204	-0-		1368	2	80	9	N	73	17	8			109
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-		1608	2	70	9	N	64	96	1	19	8	58
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		1520	2	72	9	N	65	14	8			109
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-		1517	2	68	9	N	62	96	1	11	8	64
06	1620	N	1448	-0-	-172	-0-		1381	2	67	9	N	61	11	8			114
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-		1493	2	47	9	N	43	94	1	12	8	51
08	1581	N	1456	-0-	-125	-0-		1389	2	67	9	N	61	8	8			104
09	1440	N	1322	-0-	-118	-0-		1265	2	57	9	N	52	95	1	7	8	54
10	1550	N	1257	-0-	-293	-0-		1202	2	55	9	N	50	6	8			98
11	1410	N	1327	-0-	-83	-0-		1296	2	31	9	N	28	92	1	9	8	25
12	1364	N	1056	-0-	-308	-0-		1015	2	41	9	N	37	7	8			55

TOTAL GAS PROD: 17,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12719	-0-	-1045	-0-		12511	2	208	9	N	189	197	1	2	8	228
02	12376	X	11238	-0-	-1138	-0-		11027	2	211	9	N	192	197	1	3	8	220
03	13268	X	12912	-0-	-356	-0-		12769	2	143	9	N	130	195	1	3	8	152
04	12480	X	12039	-0-	-441	-0-		11923	2	116	9	N	105					257
05	12710	X	12424	-0-	-286	-0-		12275	2	149	9	N	135	193	1	6	8	193
06	12510	X	11548	-0-	-962	-0-		11425	2	123	9	N	112	195	1			110
07	12927	X	11575	-0-	-1352	-0-		11418	2	157	9	N	143	3	8			250
08	12927	X	11222	-0-	-1705	-0-		11017	2	205	9	N	186	196	1			240
09	12030	X	10813	-0-	-1217	-0-		10580	2	233	9	N	212	196	1	3	8	253
10	12431	X	11162	-0-	-1269	-0-		10889	2	273	9	N	248	195	1	3	8	303
11	11550	X	10707	-0-	-843	-0-		10516	2	191	9	N	174	197	1	3	8	277
12	11563	X	10679	-0-	-884	-0-		10523	2	156	9	N	142	199	1	5	8	215

TOTAL GAS PROD: 139,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8002	-0-	-1019	-0-		7841	2	161	9	N	146	190	1	6	8	247
02	7560	X	7033	-0-	-527	-0-		6891	2	142	9	N	129	195	1	4	8	177
03	8618	X	8136	-0-	-482	-0-		7916	2	220	9	N	200	4	8			373
04	8340	X	7779	-0-	-561	-0-		7650	2	129	9	N	117	171	1	6	8	313
05	8618	X	7981	-0-	-637	-0-		7830	2	151	9	N	137	194	1	6	8	250
06	7860	X	7647	-0-	-213	-0-		7582	2	65	9	N	59	192	1			117
07	8122	X	6775	-0-	-1347	-0-		6640	2	135	9	N	123	2	8			238
08	8122	X	7168	-0-	-954	-0-		7056	2	112	9	N	102	192	1			148
09	7770	X	6849	-0-	-921	-0-		6733	2	116	9	N	105	2	8			251
10	7967	X	7073	-0-	-894	-0-		6954	2	119	9	N	108	4	8			355
11	7650	X	7113	-0-	-537	-0-		7000	2	113	9	N	103	190	1			268
12	7161	X	6997	-0-	-164	-0-		6961	2	36	9	N	33	195	1			106

TOTAL GAS PROD: 88,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8557	2	172	9	N	156	6	8			378
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7338	2	118	9	N	107	199	1	4	8	282
03	8091	X	8013	-0-	-78	-0-	7888	2	125	9	N	114	200	1	4	8	192
04	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7952	2	135	9	N	123	5	8			310
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8456	2	112	9	N	102	197	1	5	8	210
06	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7888	2	111	9	N	101					311
07	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8356	2	68	9	N	62	193	1	1	8	179
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8200	2	116	9	N	105					284
09	7830	X	7749	-0-	-81	-0-	7660	2	89	9	N	81	196	1	1	8	168
10	8091	X	7810	-0-	-281	-0-	7742	2	68	9	N	62	2	8			228
11	7830	X	7475	-0-	-355	-0-	7356	2	119	9	N	108	198	1			138
12	8091	X	7565	-0-	-526	-0-	7433	2	132	9	N	120					258

TOTAL GAS PROD: 96,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	7863	-0-	-3824	-0-	7695	2	168	9	N	153	198	1	3	8	94
02	8596	X	7205	-0-	-1391	-0-	7048	2	157	9	N	143	2	8			235
03	8990	X	7452	-0-	-1538	-0-	7290	2	162	9	N	147	195	1	2	8	185
04	8580	X	7487	-0-	-1093	-0-	7337	2	150	9	N	136	194	1	3	8	124
05	8556	X	8230	-0-	-326	-0-	8069	2	161	9	N	146	1	8			269
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8504	2	143	9	N	130	194	1			205
07	7967	X	6122	-0-	-1845	-0-	5976	2	146	9	N	133	190	1	1	8	147
08	8215	X	5189	-0-	-3026	-0-	5072	2	117	9	N	106	1	8			252
09	8640	X	3884	-0-	-4756	-0-	3735	2	149	9	N	135	195	1	17	8	175
10	8928	X	4561	-0-	-4367	-0-	4461	2	100	9	N	91	1	8			265
11	8640	X	3257	-0-	-5383	-0-	3195	2	62	9	N	56	199	1			122
12	6107	X	3280	-0-	-2827	-0-	3214	2	66	9	N	60					182

TOTAL GAS PROD: 73,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9977	2	118	9	N	107	10	8			397
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9197	2	161	9	N	146	196	1	5	8	342
03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10148	2	117	9	N	106	196	1	5	8	247
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9827	2	66	9	N	60	186	1	6	8	115
05	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10209	2	135	9	N	123	6	8			232
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9798	2	110	9	N	100	176	1			156
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	9935	2	124	9	N	113	2	8			267
08	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9663	2	73	9	N	66					333
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	8990	2	132	9	N	120	188	1	2	8	263
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9061	2	140	9	N	127	195	1	4	8	191
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8680	2	116	9	N	105					296
*12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8884	2	111	9	N	101	197	1			200

TOTAL GAS PROD: 115,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10178	2	78	9	N	71	7	8			237
02	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9182	2	163	9	N	148	202	1	5	8	178
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9742	2	216	9	N	196	196	1	6	8	172
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9768	2	200	9	N	182	7	8			347
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9784	2	190	9	N	173	396	1	7	8	117
06	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9375	2	94	9	N	85					202
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	9843	2	216	9	N	196	195	1	3	8	200
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9159	2	162	9	N	147	189	1			158
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8255	2	142	9	N	129	2	8			285
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8660	2	166	9	N	151	193	1	5	8	238
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8528	2	179	9	N	163	193	1			208
*12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8698	2	138	9	N	125	185	1			148

TOTAL GAS PROD: 113,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10573	2	156	9	N	142	10	8			336
02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8870	2	141	9	N	128	197	1	6	8	261
03	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9496	2	139	9	N	126	193	1	5	8	189
04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9276	2	201	9	N	183	198	1	7	8	167
05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9212	2	210	9	N	191	196	1	7	8	155
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8619	2	176	9	N	160					315
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8709	2	84	9	N	76	192	1	2	8	197
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8708	2	139	9	N	126	190	1			133
09	8340	X	8197	-0-	-143	-0-	8102	2	95	9	N	86	2	8			217
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8835	2	124	9	N	113	198	1	4	8	128
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8923	2	68	9	N	62					190
*12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9497	2	58	9	N	53					243

TOTAL GAS PROD: 110,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5686	-0-	-18	-0-	5484	2	202	9	N	184	199	1	2	8	298
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5802	2	254	9	N	231	198	1	4	8	327
03	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	6145	2	251	9	N	228	392	1	3	8	160
04	6210	X	6074	-0-	-136	-0-	5906	2	168	9	N	153					313
05	6572	X	6429	-0-	-143	-0-	6275	2	154	9	N	140	197	1	6	8	250
06	6360	X	6172	-0-	-188	-0-	6056	2	116	9	N	105	190	1			165
07	6572	X	6438	-0-	-134	-0-	6280	2	158	9	N	144	193	1	3	8	113
08	6417	X	6077	-0-	-340	-0-	5967	2	110	9	N	100					213
09	6210	X	6017	-0-	-193	-0-	5958	2	59	9	N	54	145	1	2	8	120
10	6448	X	6003	-0-	-445	-0-	5933	2	70	9	N	64	1	8			183
11	6240	X	5859	-0-	-381	-0-	5779	2	80	9	N	73	3	8			253
12	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5804	2	116	9	N	105	195	1	3	8	160

TOTAL GAS PROD: 73,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2216	2	84	9	N	76					196
02	2184	N	2066	-0-	-118	-0-	2005	2	61	9	N	55					251
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2206	2	92	9	N	84	198	1			137
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2224	2	67	9	N	61					198
05	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2186	2	24	9	N	22					220
06	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2091	2	12	9	N	11	143	1			88
07	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2207	2	23	9	N	21					109
08	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1675	2	26	9	N	24					133
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	N	14					147
10	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2087	2	66	9	N	60					207
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1832	2	54	9	N	49					256
12	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1913	2	63	9	N	57	199	1			114

TOTAL GAS PROD: 25,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3663	2	81	9	N	74	1	8			268
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4525	2	75	9	N	68	199	1	2	8	135
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5161	2	114	9	N	104	2	8			237
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4896	2	101	9	N	92	195	1	2	8	132
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5111	2	66	9	N	60	2	8			190
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5353	2	103	9	N	94	189	1			95
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4819	2	75	9	N	68	1	8			162
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5180	2	90	9	N	82	194	1			50
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5167	2	53	9	N	48	1	8			97
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4996	2	118	9	N	107	2	8			202
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4626	2	83	9	N	75	197	1			80
*12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4745	2	55	9	N	50					130

TOTAL GAS PROD: 59,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7574	-0-	-579	-0-	7455	2	119	9	N	108	1	8			222
02	7364	X	7312	-0-	-52	-0-	7179	2	133	9	N	121	200	1			143
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8083	2	129	9	N	117					260
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7716	2	91	9	N	83	197	1			146
05	8091	X	8059	-0-	-32	-0-	7941	2	118	9	N	107					253
06	7890	X	7770	-0-	-120	-0-	7697	2	73	9	N	66	195	1			124
07	8153	X	7725	-0-	-428	-0-	7655	2	70	9	N	64					188
08	8153	X	7388	-0-	-765	-0-	7299	2	89	9	N	81					269
09	7800	X	6999	-0-	-801	-0-	6878	2	121	9	N	110	197	1			182
10	8060	X	7046	-0-	-1014	-0-	6918	2	128	9	N	116	198	1			100
11	7770	X	6855	-0-	-915	-0-	6770	2	85	9	N	77					177
12	7719	X	6558	-0-	-1161	-0-	6496	2	62	9	N	56					233

TOTAL GAS PROD: 89,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11649	-0-	-1371	-0-	11620	2	29	9	N	26	190	1	13	8	128
02	11732	X	10441	-0-	-1291	-0-	10418	2	23	9	N	21	8	8			141
03	12338	X	12054	-0-	-284	-0-	11866	2	188	9	N	171	191	1	10	8	111
04	11940	X	11655	-0-	-285	-0-	11593	2	62	9	N	56	14	8			153
05	12338	X	11388	-0-	-950	-0-	11354	2	34	9	N	31	14	8			170
06	11670	X	11162	-0-	-508	-0-	11052	2	110	9	N	100					270
07	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13360	2	163	9	N	148	195	1	3	8	220
08	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13607	2	129	9	N	117	191	1			146
09	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14434	2	251	9	N	228	193	1	4	8	177
10	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13823	2	164	9	N	149	7	8			319
11	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14058	2	173	9	N	157	194	1			282
*12	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13483	2	161	9	N	146	195	1			233

TOTAL GAS PROD: 152,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5987	-0-	-3003	-0-	5879	2	108	9	N	98	66	8			142
02	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	17550	2	469	9	N	426	393	1	45	8	130
03	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	20846	2	398	9	N	362	198	1	32	8	262
04	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	20843	2	470	9	N	427	388	1	12	8	289
05	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	20364	2	613	9	N	557	576	1	38	8	232
06	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	18723	2	512	9	N	465	381	1	4	8	312
07	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	18437	2	547	9	N	497	380	1	35	8	394
08	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	17847	2	506	9	N	460	565	1			289
09	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	16801	2	497	9	N	452	386	1	11	8	344
10	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	16844	2	492	9	N	447	392	1	10	8	389
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	15939	2	454	9	N	413	578	1	10	8	214
*12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	16713	2	443	9	N	403	195	1	15	8	407

TOTAL GAS PROD: 212,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,007

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	28190	-0-	-2624	-0-	27722	2	468	9	N	425	368	1			343
02	27832	X	25297	-0-	-2535	-0-	24869	2	428	9	N	389	393	1	1	8	338
03	30814	X	27772	-0-	-3042	-0-	27324	2	448	9	N	407	391	1			354
04	29820	X	26952	-0-	-2868	-0-	26528	2	424	9	N	385	388	1			351
05	30287	X	27555	-0-	-2732	-0-	27069	2	486	9	N	442	570	1	1	8	222
06	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	27005	2	392	9	N	356	375	1			203
07	27993	X	26112	-0-	-1881	-0-	25757	2	355	9	N	323	375	1	1	8	150
08	27838	X	26611	-0-	-1227	-0-	26252	2	359	9	N	326	193	1			283
09	27390	X	25010	-0-	-2380	-0-	24679	2	331	9	N	301	387	1			197
10	28303	X	24881	-0-	-3422	-0-	24548	2	333	9	N	303	375	1			125
11	27390	X	23817	-0-	-3573	-0-	23477	2	340	9	N	309	196	1			238
12	26598	X	24749	-0-	-1849	-0-	24389	2	360	9	N	327	398	1			167

TOTAL GAS PROD: 314,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,293

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3396	2	149	9	N	135	41	8			252
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2983	2	127	9	N	115	200	1	30	8	137
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6624	2	162	9	N	147	39	8			245
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7054	2	122	9	N	111	194	1			162
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5869	2	182	9	N	165	196	1	64	8	67
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6534	2	100	9	N	91					158
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8242	2	154	9	N	140	190	1	55	8	53
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8482	2	129	9	N	117					170
09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8118	2	241	9	N	219	196	1	31	8	162
10	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8411	2	231	9	N	210	197	1	32	8	143
11	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8511	2	180	9	N	164	204	1	35	8	68
*12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8269	2	169	9	N	154	34	8			188

TOTAL GAS PROD: 84,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	17473	2	213	9	N	194	196	1	15	8	163
02	15708	X	15591	-0-	-117	-0-	15356	2	235	9	N	214	197	1	12	8	168
03	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	17885	2	231	9	N	210	196	1	12	8	170
04	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	16890	2	162	9	N	147					317
05	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	17831	2	215	9	N	195	199	1	26	8	287
06	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16734	2	176	9	N	160	192	1			255
07	17391	X	17390	-0-	-1	-0-	17221	2	169	9	N	154	194	1	17	8	198
08	17391	X	17046	-0-	-345	-0-	16870	2	176	9	N	160	196	1			162
09	16830	X	15974	-0-	-856	-0-	15752	2	222	9	N	202	195	1	9	8	160
10	17391	X	16594	-0-	-797	-0-	16293	2	301	9	N	274	194	1	10	8	230
11	16830	X	16523	-0-	-307	-0-	16302	2	221	9	N	201	193	1	11	8	227
12	17391	X	16523	-0-	-868	-0-	16334	2	189	9	N	172	196	1	11	8	192

TOTAL GAS PROD: 203,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,283

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	3965	-0-	-5242	-0-	3821	2	144	9	N	131	182	1			199
02	7532	X	3806	-0-	-3726	-0-	3645	2	161	9	N	146	186	1			159
03	5549	X	4238	-0-	-1311	-0-	4116	2	122	9	N	111					270
04	4860	X	4250	-0-	-610	-0-	4118	2	132	9	N	120	181	1			209
05	4774	X	4378	-0-	-396	-0-	4258	2	120	9	N	109	179	1			139
06	4110	X	3782	-0-	-328	-0-	3679	2	103	9	N	94					233
07	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3806	2	160	9	N	145	183	1			195
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4723	2	124	9	N	113	180	1			128
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4617	2	130	9	N	118	3	8			243
10	4371	X	4054	-0-	-317	-0-	3908	2	146	9	N	133	183	1	6	8	187
11	4680	X	3729	-0-	-951	-0-	3575	2	154	9	N	140	184	1			143
12	4898	X	3674	-0-	-1224	-0-	3509	2	165	9	N	150					293

TOTAL GAS PROD: 49,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11112	X	11112	-0-	-0-		-0-	11002	2	110	9	N	100	180	1			143
02	9961	X	9961	-0-	-0-		-0-	9888	2	73	9	N	66					209
03	10415	X	10415	-0-	-0-		-0-	10326	2	89	9	N	81	181	1			109
04	10258	X	10258	-0-	-0-		-0-	10133	2	125	9	N	114					223
05	10608	X	10608	-0-	-0-		-0-	10487	2	121	9	N	110	183	1			150
06	10086	X	10086	-0-	-0-		-0-	9983	2	103	9	N	94	180	1			64
07	10229	X	10229	-0-	-0-		-0-	10140	2	89	9	N	81					145
08	10388	X	10388	-0-	-0-		-0-	10278	2	110	9	N	100	182	1			63
09	9980	X	9980	-0-	-0-		-0-	9896	2	84	9	N	76					139
10	10006	X	10006	-0-	-0-		-0-	9862	2	144	9	N	131	6	8			264
11	9104	X	9104	-0-	-0-		-0-	9026	2	78	9	N	71	180	1			155
*12	8831	X	8831	-0-	-0-		-0-	8736	2	95	9	N	86					241

TOTAL GAS PROD: 120,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	20242	-0-	-3101		-0-	19906	2	336	9	N	305	381	1			322
02	21084	X	17646	-0-	-3438		-0-	17332	2	314	9	N	285	381	1			226
03	23157	X	19072	-0-	-4085		-0-	18754	2	318	9	N	289	187	1			328
04	21450	X	17489	-0-	-3961		-0-	17186	2	303	9	N	275	392	1			211
05	21452	X	17375	-0-	-4077		-0-	17060	2	315	9	N	286	192	1			305
06	19590	X	16466	-0-	-3124		-0-	16198	2	268	9	N	244	184	1			365
07	19530	X	16690	-0-	-2840		-0-	16416	2	274	9	N	249	373	1			241
08	19065	X	16401	-0-	-2664		-0-	16130	2	271	9	N	246	183	1			304
09	17490	X	16060	-0-	-1430		-0-	15792	2	268	9	N	244	176	1	6	8	366
10	17360	X	16375	-0-	-985		-0-	16110	2	265	9	N	241	384	1	8	8	215
11	16470	X	15662	-0-	-808		-0-	15389	2	273	9	N	248	176	1	8	8	279
12	16678	X	15212	-0-	-1466		-0-	14949	2	263	9	N	239	193	1	8	8	317

TOTAL GAS PROD: 204,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13379	-0-	-1935		-0-	13296	2	83	9	N	75					257
02	13496	X	12071	-0-	-1425		-0-	12008	2	63	9	N	57	192	1			122
03	14942	X	14771	-0-	-171		-0-	14658	2	113	9	N	103	106	1			119
04	14460	X	10962	-0-	-3498		-0-	10917	2	45	9	N	41					160
05	14353	X	10699	-0-	-3654		-0-	10591	2	108	9	N	98	159	1			99
06	14280	X	10689	-0-	-3591		-0-	10658	2	31	9	N	28					127
07	14756	X	10909	-0-	-3847		-0-	10859	2	50	9	N	45					172
08	14756	X	10369	-0-	-4387		-0-	10255	2	114	9	N	104	176	1			100
09	10950	X	8976	-0-	-1974		-0-	8921	2	55	9	N	50	6	8			144
10	11036	X	8881	-0-	-2155		-0-	8791	2	90	9	N	82	7	8			219
11	10680	X	8411	-0-	-2269		-0-	8311	2	100	9	N	91	190	1	6	8	114
12	10912	X	8801	-0-	-2111		-0-	8758	2	43	9	N	39	6	8			147

TOTAL GAS PROD: 128,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	18116	-0-	-2995	-0-	17797	2	319	9	N	290	385	1			134
02	19068	X	16247	-0-	-2821	-0-	15988	2	259	9	N	235	186	1			183
03	20894	X	17427	-0-	-3467	-0-	17131	2	296	9	N	269	193	1			259
04	19470	X	15302	-0-	-4168	-0-	15052	2	250	9	N	227	186	1			300
05	18693	X	15925	-0-	-2768	-0-	15657	2	268	9	N	244	382	1			162
06	17520	X	15494	-0-	-2026	-0-	15233	2	261	9	N	237	191	1			208
07	17980	X	15744	-0-	-2236	-0-	15516	2	228	9	N	207	189	1			226
08	17422	X	15128	-0-	-2294	-0-	14876	2	252	9	N	229	188	1			267
09	15480	X	14047	-0-	-1433	-0-	13820	2	227	9	N	206	193	1			280
10	15996	X	13785	-0-	-2211	-0-	13569	2	216	9	N	196	191	1			285
11	15480	X	12868	-0-	-2612	-0-	12633	2	235	9	N	214	372	1			127
12	15748	X	12715	-0-	-3033	-0-	12516	2	199	9	N	181					308

TOTAL GAS PROD: 182,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	25629	-0-	-1837	-0-	25257	2	372	9	N	338	359	1			182
02	24808	X	22172	-0-	-2636	-0-	21835	2	337	9	N	306	351	1			137
03	27466	X	23465	-0-	-4001	-0-	23181	2	284	9	N	258	252	1			143
04	26250	X	24156	-0-	-2094	-0-	23784	2	372	9	N	338	363	1			118
05	26722	X	25155	-0-	-1567	-0-	24822	2	333	9	N	303	313	1			108
06	24810	X	24500	-0-	-310	-0-	24193	2	307	9	N	279	180	1			207
07	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	24905	2	300	9	N	273	337	1			143
08	25141	X	24020	-0-	-1121	-0-	23758	2	262	9	N	238	94	1			287
09	24510	X	22451	-0-	-2059	-0-	22131	2	320	9	N	291	283	1	10	8	285
10	25327	X	22819	-0-	-2508	-0-	22499	2	320	9	N	291	348	1	10	8	218
11	24510	X	21681	-0-	-2829	-0-	21354	2	327	9	N	297	368	1	13	8	134
12	25203	X	20930	-0-	-4273	-0-	20635	2	295	9	N	268	152	1	19	8	231

TOTAL GAS PROD: 282,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	19273	-0-	-3636	-0-	18854	2	419	9	N	381	396	1			292
02	20692	X	18246	-0-	-2446	-0-	17848	2	398	9	N	362	190	1			464
03	22909	X	19016	-0-	-3893	-0-	18668	2	348	9	N	316	386	1			394
04	21990	X	17769	-0-	-4221	-0-	17435	2	334	9	N	304	378	1			320
05	21390	X	18600	-0-	-2790	-0-	18258	2	342	9	N	311	383	1			248
06	19560	X	17879	-0-	-1681	-0-	17571	2	308	9	N	280	181	1			347
07	20212	X	19025	-0-	-1187	-0-	18758	2	267	9	N	243	186	1			404
08	19003	X	18114	-0-	-889	-0-	17817	2	297	9	N	270	368	1			306
09	18000	X	17370	-0-	-630	-0-	17087	2	283	9	N	257	184	1	11	8	368
10	19034	X	17880	-0-	-1154	-0-	17609	2	271	9	N	246	383	1	10	8	221
11	18420	X	17361	-0-	-1059	-0-	17107	2	254	9	N	231	190	1	11	8	251
12	19034	X	15701	-0-	-3333	-0-	15422	2	279	9	N	254	193	1	13	8	299

TOTAL GAS PROD: 216,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,455

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6790	-0-	-3316	-0-	6691	2	99	9	N	90					402
02	9128	X	6460	-0-	-2668	-0-	6335	2	125	9	N	114	351	1			165
03	10106	X	7064	-0-	-3042	-0-	6952	2	112	9	N	102					267
04	8850	X	6062	-0-	-2788	-0-	5942	2	120	9	N	109	179	1			197
05	8277	X	6055	-0-	-2222	-0-	5948	2	107	9	N	97	180	1			114
06	6930	X	5875	-0-	-1055	-0-	5784	2	91	9	N	83					197
07	7161	X	5247	-0-	-1914	-0-	5175	2	72	9	N	65	178	1			84
08	7068	X	5316	-0-	-1752	-0-	5238	2	78	9	N	71					155
09	6060	X	5319	-0-	-741	-0-	5217	2	102	9	N	93	1	8			247
10	6076	X	4874	-0-	-1202	-0-	4788	2	86	9	N	78	177	1	2	8	146
11	5880	X	3797	-0-	-2083	-0-	3700	2	97	9	N	88					234
12	5487	X	3945	-0-	-1542	-0-	3811	2	134	9	N	122	182	1			174

TOTAL GAS PROD: 66,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5333	-0-	-681	-0-	5309	2	24	9	N	22					188
02	5432	X	4855	-0-	-577	-0-	4810	2	45	9	N	41					229
03	5921	X	5310	-0-	-611	-0-	5252	2	58	9	N	53	177	1			105
04	5670	X	4929	-0-	-741	-0-	4885	2	44	9	N	40					145
05	5580	X	4828	-0-	-752	-0-	4799	2	29	9	N	26					171
06	5190	X	4462	-0-	-728	-0-	4439	2	23	9	N	21					192
07	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	4630	2	45	9	N	41					233
08	5301	X	4348	-0-	-953	-0-	4303	2	45	9	N	41	156	1			118
09	4920	X	4160	-0-	-760	-0-	4134	2	26	9	N	24	2	8			140
10	4836	X	4119	-0-	-717	-0-	4094	2	25	9	N	23	2	8			161
11	4530	X	3564	-0-	-966	-0-	3530	2	34	9	N	31	2	8			190
12	4681	X	2392	-0-	-2289	-0-	2341	2	51	9	N	46	7	8			229

TOTAL GAS PROD: 52,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	30250	-0-	-8996	-0-	29830	2	420	9	N	382	184	1			555
02	35448	X	29690	-0-	-5758	-0-	29405	2	285	9	N	259	531	1			283
03	39246	X	33745	-0-	-5501	-0-	33474	2	271	9	N	246	176	1			353
04	36240	X	30917	-0-	-5323	-0-	30655	2	262	9	N	238	371	1			220
05	33976	X	31059	-0-	-2917	-0-	30627	2	432	9	N	393	357	1			256
06	32670	X	28425	-0-	-4245	-0-	28092	2	333	9	N	303	178	1			381
07	33759	X	27717	-0-	-6042	-0-	27444	2	273	9	N	248	357	1			272
08	33759	X	27528	-0-	-6231	-0-	27228	2	300	9	N	273	176	1			369
09	30930	X	26009	-0-	-4921	-0-	25774	2	235	9	N	214	352	1	3	8	228
10	31062	X	26539	-0-	-4523	-0-	26266	2	273	9	N	248	182	1	6	8	288
11	28440	X	24781	-0-	-3659	-0-	24509	2	272	9	N	247	180	1			355
12	27714	X	24245	-0-	-3469	-0-	23939	2	306	9	N	278	185	1			448

TOTAL GAS PROD: 340,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,329

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72075	X	40913	-0-	-31162	-0-	39932	2	981	9	N	892	973	1	23	8	153
02	65100	X	32087	-0-	-33013	-0-	31357	2	730	9	N	664	588	1	14	8	215
03	72075	X	32013	-0-	-40062	-0-	31300	2	713	9	N	648	587	1	14	8	262
04	60540	X	28104	-0-	-32436	-0-	27500	2	604	9	N	549	574	1	17	8	220
05	50406	X	26560	-0-	-23846	-0-	26024	2	536	9	N	487	579	1	17	8	111
06	39600	X	23114	-0-	-16486	-0-	22653	2	461	9	N	419	380	1			150
07	35526	X	22533	-0-	-12993	-0-	22145	2	388	9	N	353	384	1	5	8	114
08	32023	X	21366	-0-	-10657	-0-	20941	2	425	9	N	386	368	1			132
09	28110	X	19224	-0-	-8886	-0-	18890	2	334	9	N	304	329	1	4	8	103
10	26567	X	18555	-0-	-8012	-0-	18200	2	355	9	N	323	198	1	8	8	220
11	23100	X	17065	-0-	-6035	-0-	16744	2	321	9	N	292	396	1			116
12	22537	X	16565	-0-	-5972	-0-	16259	2	306	9	N	278	184	1			210

TOTAL GAS PROD: 298,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,595

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53320	X	39720	-0-	-13600	-0-	38421	2	1299	9	N	1181	1360	1	21	8	123
02	48160	X	32785	-0-	-15375	-0-	31795	2	990	9	N	900	765	1	13	8	245
03	53320	X	32794	-0-	-20526	-0-	31891	2	903	9	N	821	961	1	12	8	93
04	51600	X	29028	-0-	-22572	-0-	28192	2	836	9	N	760	590	1	16	8	247
05	47213	X	28147	-0-	-19066	-0-	27386	2	761	9	N	692	665	1	16	8	258
06	38430	X	25421	-0-	-13009	-0-	24775	2	646	9	N	587	565	1	4	8	276
07	36301	X	24892	-0-	-11409	-0-	24297	2	595	9	N	541	577	1	5	8	235
08	32798	X	23018	-0-	-9780	-0-	22458	2	560	9	N	509	570	1			174
09	29040	X	20990	-0-	-8050	-0-	20460	2	530	9	N	482	487	1	4	8	165
10	28148	X	20044	-0-	-8104	-0-	19532	2	512	9	N	465	393	1	8	8	229
11	25410	X	18246	-0-	-7164	-0-	17717	2	529	9	N	481	588	1			122
12	24893	X	17881	-0-	-7012	-0-	17418	2	463	9	N	421	383	1			160

TOTAL GAS PROD: 312,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,840

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		20498	-0-	20498	20498	20231	2	267	9	N	243					243
07	0		75221	-0-	75221	95719	74169	2	1052	9	N	956	989	1			210
08	0		72868	-0-	72868	168587	71687	2	1181	9	N	1074	814	1			470
09	236910	X	68323	-0-	-168587	-0-	67334	2	989	9	N	899	799	1			570
10	66202	X	66202	-0-	-0-	-0-	65294	2	908	9	N	825	1165	1	37	8	193
11	58830	X	58397	-0-	-433	-0-	57642	2	755	9	N	686	536	1			343
12	60791	X	55414	-0-	-5377	-0-	54697	2	717	9	N	652	775	1			220

TOTAL GAS PROD: 416,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,335

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15036	X	NO RPT	-0-	-15036	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	23	1	1245	2	N	-0-					143
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	28	1	1401	2	N	-0-					143
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	31	1	1467	2	N	-0-					143
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	N	-0-					143
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	31	1	1488	2	N	-0-					143
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1477	2	N	-0-					143
07	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	31	1	1303	2	N	-0-					143
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			N	-0-					143
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	2			N	-0-					143
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	N	-0-					143
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1445	2	N	-0-					143
12	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	24	1	1035	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 16,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	13					145
							14	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	7					152
							8	9									
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	555	2	N	3					155
							3	9									
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	30	1	579	2	N	12					167
							13	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	8					175
							9	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	8					183
							9	9									
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	31	1	555	2	N	4					187
							4	9									
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	597	2	12	9	N	11					198
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					202
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	12					214
							13	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	30	1	555	2	N	9					223
							10	9									
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	29	1	482	2	N	4					227
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	2	N	58	195	1			209
							64	9									
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	28	1	1157	2	N	42					251
							46	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	31					282
							34	9									
04	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	30	1	1238	2	N	18					300
							20	9									
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1283	2	N	13					313
							14	9									
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	30	1	1230	2	N	17	190	1			140
							19	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	40					180
							44	9									
08	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1259	2	25	9	N	23					203
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1222	2	24	9	N	22					225
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	31	1	1230	2	N	28					253
							31	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	26					279
							29	9									
12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	26	1	1050	2	N	13					292
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	28	1	4217	2	N	73					217
							80	9									
02	4592	X	3961	-0-	-631	-0-	28	1	3858	2	N	68					285
							75	9									
03	4836	X	4012	-0-	-824	-0-	31	1	3906	2	N	68	189	1			164
							75	9									
04	4680	X	4022	-0-	-658	-0-	30	1	3920	2	N	65					229
							72	9									
05	4650	X	3996	-0-	-654	-0-	29	1	3898	2	N	63					292
							69	9									
06	4230	X	3622	-0-	-608	-0-	28	1	3532	2	N	56	179	1			169
							62	9									
07	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	31	1	3918	2	N	60					229
							66	9									
08	4154	X	3140	-0-	-1014	-0-	3084	2	56	9	N	51					280
09	4020	X	3338	-0-	-682	-0-	3285	2	53	9	N	48	181	1			147
10	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	31	1	3409	2	N	55					202
							61	9									
11	3900	X	3479	-0-	-421	-0-	30	1	3391	2	N	53					255
							58	9									
12	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	29	1	3332	2	N	56					311
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 44,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3594	-0-		-312		-0-	24	1	3511	2	N	54	182	1			167
									59	9									
02	3444	X	2217	-0-		-1227		-0-	28	1	2150	2	N	35					202
									39	9									
03	4216	X	2349	-0-		-1867		-0-	31	1	2224	2	N	85					287
									94	9									
04	4080	X	2249	-0-		-1831		-0-	30	1	2168	2	N	46					333
									51	9									
05	4216	X	2257	-0-		-1959		-0-	31	1	2164	2	N	56	177	1			212
									62	9									
06	3480	X	2309	-0-		-1171		-0-	30	1	2228	2	N	46					258
									51	9									
07	2449	X	2386	-0-		-63		-0-	31	1	2300	2	N	50					308
									55	9									
08	2358	X	2358	-0-		-0-		-0-	2308	2	50	9	N	45	168	1			185
09	2310	X	2102	-0-		-208		-0-	2018	2	84	9	N	76					261
10	2387	X	2283	-0-		-104		-0-	31	1	2200	2	N	47					308
									52	9									
11	2372	X	2372	-0-		-0-		-0-	30	1	2290	2	N	47	185	1			170
									52	9									
12	2387	X	1987	-0-		-400		-0-	31	1	1892	2	N	58					228
									64	9									

TOTAL GAS PROD: 28,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9265	-0-		-2298		-0-	27	1	8975	2	N	239	196	1			205
									263	9									
02	10276	X	8456	-0-		-1820		-0-	28	1	8200	2	N	207	195	1			217
									228	9									
03	10850	X	8954	-0-		-1896		-0-	31	1	8682	2	N	219	197	1			239
									241	9									
04	10020	X	8589	-0-		-1431		-0-	30	1	8332	2	N	206	195	1			250
									227	9									
05	9889	X	8764	-0-		-1125		-0-	31	1	8502	2	N	210	197	1			263
									231	9									
06	9060	X	8404	-0-		-656		-0-	30	1	8168	2	N	187	193	1			257
									206	9									
07	9362	X	8505	-0-		-857		-0-	31	1	8263	2	N	192	191	1			258
									211	9									
08	8959	X	8374	-0-		-585		-0-	8154	2	220	9	N	200	191	1			267
09	8580	X	7954	-0-		-626		-0-	7752	2	202	9	N	184	186	1			265
10	8773	X	8130	-0-		-643		-0-	31	1	7889	2	N	191	197	1			259
									210	9									
11	8400	X	7721	-0-		-679		-0-	30	1	7491	2	N	182	197	1			244
									200	9									
12	8494	X	6754	-0-		-1740		-0-	28	1	6541	2	N	168	196	1			216
									185	9									

TOTAL GAS PROD: 99,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	112 14	1 9	808	2	N	13					40
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	881	2	N	2	2	8			40
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	1040	2	N	1	1	8			40
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	50 1	1 9	746	2	N	1	1	8			40
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	22 1	1 9	783	2	Y	1	1	8			40
06	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	2			Y	-0-					40
07	837	N	647	-0-	-190	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	8			40
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	Y	3	3	8			40
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8			40
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	946	2	2	9	Y	2	2	8			40
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2618	-0-	2618	2618	11	1	2607	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1711	-0-	1711	1711	1711	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1609	-0-	1609	3320	1608	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	1067	-0-	1067	4387	1065	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	14B2	EXT	829	-0-	829	5216	827	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	5897	X	681	-0-	-5216	-0-	677	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	26	1	898	2	N	-0-					-0-
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	32	1	861	2	N	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	12	1	885	2	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	13	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	13	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	11	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	663	-0-	-174	-0-	2	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1077 RRCID -> 188426 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11240 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	996	-0-	996	996	996	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3533	-0-	3533	4529	3533	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1226	-0-	1226	5755	1	1	1216	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	6438	X	683	-0-	-5755	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	688	-0-	-676	-0-	2	1	684	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	26	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1095	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	13	1	1177	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	10	1	1073	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1077	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	2	1	1219	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	536	2	2	9	N	2	2	8			49
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			49
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					49
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			49
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			49
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					49
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					49
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					49
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					49
10	558	N	100	-0-	-458	-0-	100	2			N	-0-					49
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	16	-0-	16	16	16	2				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

01	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	26	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	12	1	1456	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	14	1	1499	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	10	1	1403	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1524	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1396	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1411	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	2	1	1181	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1050	-0-	1050	1050	1050	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4174	-0-	4174	5224	4174	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	958	-0-	958	6182	954	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	7583	X	1401	-0-	-6182	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
11	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1032	-0-	-2006	-0-	2	1	1029	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	542	-0-	-357	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	484	-0-	-296	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	7	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1451	-0-	-316	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1381	-0-	-179	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	264	-0-	264	751	264	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	763	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	28	-0-	28	791	28	2			Y	-0-					-0-
*12	791	X	-0-	-0-	-791	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & W MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					50
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	1293	2			N	-0-					50
03	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1279	2	154	9	N	140					190
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1670	2	58	9	N	53	180	1			63
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					63
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1111	2	140	9	N	127					190
07	1798	N	1204	-0-	-594	-0-	1203	2	1	9	N	1	168	1			23
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1663	2	184	9	N	167					190
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1754	2	N	2	159	1			33
							2	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	2	N	77					110
							85	9									
*11	1800	N	1322	-0-	-478	-0-	63	1	1250	2	Y	8					118
							9	9									
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	60					178
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	260	2	118	9	Y	107	157	1			86
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	228	2	105	9	Y	95	140	1			41
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	236	2	98	9	Y	89	52	1			78
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	202	2	182	9	Y	165	166	1			77
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	178	2	175	9	Y	159	64	1			172
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	176	2	128	9	Y	116	158	1			130
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	146	2	100	9	Y	91	156	1			65
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	136	2	53	9	Y	48					113
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	120	2	72	9	Y	65	160	1			18
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	134	2	61	9	Y	55					73
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	100	2	107	9	Y	97					170
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	134	2	166	9	Y	151	161	1			160

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1294	2	19	9	Y	17	25	1			14
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1100	2	18	9	Y	16	23	1			7
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	Y	15	9	1			13
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1266	2	31	9	Y	28	28	1			13
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1268	2	29	9	Y	26	11	1			28
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1287	2	21	9	Y	19	26	1			21
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	Y	16	26	1			11
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	Y	8					19
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	Y	10	26	1			3
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1196	2	10	9	Y	9					12
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1117	2	18	9	Y	16					28
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1253	2	28	9	Y	25	27	1			26

TOTAL GAS PROD: 15,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					114
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			N	-0-					114
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					114
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					114
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					114
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					114
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					114
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					114
09	420	N	135	-0-	-285	-0-	4	1	131	2	N	-0-	71	7			43
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	2	N	-0-					43
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	6					49
							7	9									
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	5	38	1	2	8	14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	175	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2445	2	274	9	N	249	185	1	3	8	78
02	2408	N	2322	-0-	-86	-0-	2315	2	7	9	N	6	6	8			78
03	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	2			N	-0-					78
04	2640	N	2286	-0-	-354	-0-	2282	2	4	9	N	4	4	8			78
05	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2501	2	3	9	Y	3	3	8			78
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2366	2	4	9	Y	4	4	8			78
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2465	2	6	9	Y	5	5	8			78
08	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2433	2			Y	-0-					78
09	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2295	2	8	9	Y	7	7	8			78
10	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	8			78
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2274	2	156	9	Y	142	2	8			218
12	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	2	1	1953	2	Y	65	189	1	12	8	82
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	57	7			-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	861	2	78	9	N	71	71	8			-0-
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	2	70	9	N	64	64	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
08	219	X	162	-0-	-57	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	23	7			-0-
02	1624	N	1438	-0-	-186	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1118	2	94	9	N	85	85	8			-0-
08	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	956	-0-	-214	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					145
02	1624	N	1367	-0-	-257	-0-	1367	2			N	-0-					145
03	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	1396	2			N	-0-					145
04	1920	N	1175	-0-	-745	-0-	1175	2			N	-0-					145
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					145
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					145
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					145
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					145
09	1920	N	106	-0-	-1814	-0-	4	1	102	2	N	-0-	60	7			85
10	1426	N	106	-0-	-1320	-0-	3	1	103	2	N	-0-					85
*11	810	N	150	-0-	-660	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					85
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1597	-0-	-325	-0-	5	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	4	1	1590	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1517	-0-	-312	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	625	-0-	-845	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	750	N	510	-0-	-240	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, KAREN WELL #: 2 RRCID -> 205491 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10926 - 12445

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2017 - P/A 03/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					129
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					129
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					129
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					129
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					129
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					129
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					129
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					129
09	540	N	67	-0-	-473	-0-	2	1	65	2	N	-0-	129	7			-0-
10	558	N	32	-0-	-526	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3118	-0-	18	18	112	1	2949	2	N	52	179	1	3	8	15
							57	9									
02	2644	N	2626	-0-	-18	-0-	101	1	2491	2	N	31	5	8			41
							34	9									
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	112	1	2386	2	N	-0-					41
04	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	108	1	2401	2	N	1	1	8			41
							1	9									
05	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	112	1	2655	2	Y	39					80
							43	9									
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	68	1	2923	2	Y	63	1	8			142
							69	9									
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2979	2	8	9	Y	7	7	8			142
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					142
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2844	2	14	9	Y	13	13	8			142
10	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2932	2	7	9	Y	6	6	8			142
11	2850	X	2651	-0-	-199	-0-	2645	2	6	9	Y	5	5	8			142
12	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	2586	2	9	9	Y	8	8	8			142

TOTAL GAS PROD: 33,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	949	2	176	9	N	160	183	1			27
02	1484	N	935	-0-	-549	-0-	890	2	45	9	N	41					68
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	974	2	101	9	N	92					160
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1001	2	70	9	N	64	179	1			45
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	N	3	1	8			47
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	963	2	117	9	N	106	5	8			148
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	964	2	100	9	N	91	5	8			234
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	868	2	20	9	N	18	188	1	6	8	58
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	N	5	5	8			58
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					58
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1430	2	140	9	N	127	5	8			180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

01	2573	N	2298	-0-	-275	-0-	2287	2	11	9	N	10	5	8			22
02	2044	N	1816	-0-	-228	-0-	1810	2	6	9	N	5	5	8			22
03	2356	N	1730	-0-	-626	-0-	1729	2	1	9	N	1					23
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2504	2	106	9	N	96	8	8			111
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1949	2	11	9	Y	10	10	8			111
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	2	6	9	Y	5	5	8			111
07	2666	N	2123	-0-	-543	-0-	2121	2	2	9	Y	2	2	8			111
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	2	4	9	Y	4					115
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1791	2	150	9	Y	136	181	1	7	8	63
10	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1983	2	6	9	Y	5	5	8			63
11	1980	N	237	-0-	-1743	-0-	231	2	6	9	Y	5	5	8			63
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	2	8			63

TOTAL GAS PROD: 20,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	9	N	38					38
04	14B2	EXT	5675	-0-	5675	5675	22	1	5621	2	N	29					67
							32	9									
05	14B2	EXT	2476	-0-	2476	8151	2476	2			Y	-0-					67
06	14B2	EXT	1839	-0-	1839	9990	1839	2			Y	-0-					67
07	11578	X	1588	-0-	-9990	-0-	1588	2			Y	-0-					67
08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					67
09	2160	X	1374	-0-	-786	-0-	1374	2			Y	-0-					67
10	2232	X	1435	-0-	-797	-0-	1435	2			Y	-0-					67
11	1830	X	1404	-0-	-426	-0-	1404	2			Y	-0-					67
12	T. A.		1186	-0-	1186	1186	1186	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					3
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	93	5	8			91
							102	9									
03	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1734	2	43	9	N	39					130
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	32	1	1655	2	N	66	9	8			187
							73	9									
05	1984	N	1484	-0-	-500	-0-	36	1	1435	2	Y	12	169	1	9	8	21
							13	9									
06	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	40	1	1521	2	Y	6	5	8			22
							7	9									
07	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	29	1	1578	2	Y	93	5	8			110
							102	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					110
09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1507	2	12	9	Y	11	11	8			110
10	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1416	2	30	9	Y	27	7	8			130
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7	9	Y	6	6	8			130
12	1581	N	512	-0-	-1069	-0-	502	2	10	9	Y	9	9	8			130

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2091	2	7	9	N	6	6	8			57
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1898	2	205	9	N	186	184	1	5	8	54
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	N	4					58
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2060	2	14	9	N	13	11	8			60
05	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2116	2	12	9	Y	11	11	8			60
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2016	2	98	9	Y	89	6	8			143
07	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2018	2	118	9	Y	107	177	1	6	8	67
08	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			Y	-0-					67
09	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	1868	2	12	9	Y	11	11	8			67
10	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	8			67
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					67
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1877	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1851	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	1584	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1578	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1860	N	1614	-0-	-246	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	11	1	1605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2306	-0-	2306	2306	2306	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		1489	-0-	1489	3795	1489	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		1616	-0-	1616	5411	1616	2			Y	-0-					-0-
08	7200	X	1789	-0-	-5411	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2558	2	116	9	Y	105					105
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					105
12	T. A.		1425	-0-	1425	1425	7	1	1335	2	Y	75					180
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 15,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	300	-0-	300	300	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	488	-0-	488	788	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	595	-0-	595	1383	595	2			Y	-0-					-0-
08	2005	X	622	-0-	-1383	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	75	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	51	3	8			48
							56	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					48
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	32	1	1845	2	N	9	9	8			48
							10	9									
05	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	40	1	1969	2	Y	9	9	8			48
							10	9									
06	2250	N	1111	-0-	-1139	-0-	40	1	1065	2	Y	5	5	8			48
							6	9									
07	1953	N	41	-0-	-1912	-0-	36	1	5	2	Y	-0-					48
08	2015	N	16	-0-	-1999	-0-	16	2			Y	-0-					48
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					48
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					48
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			48

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3339	-0-	239	239	83 67	1 9	3189	2	N	61					153
02	2800	N	2805	-0-	5	244	2755	2	50	9	N	45	181	1			17
03	3100	N	2996	-0-	-104	140	2996	2			N	-0-					17
04	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	36 1	1 9	3171	2	N	1					18
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	76 4	1 9	3066	2	N	4	2	8			20
06	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	86 6	1 9	2795	2	N	5	5	8			20
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	54 166	1 9	2778	2	N	151	5	8			166
08	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	65 7	1 9	2811	2	N	6	6	8			166
09	2970	X	2651	-0-	-319	-0-	36 76	1 9	2539	2	N	69	187	1	6	8	42
10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	36 7	1 9	2564	2	N	6	6	8			42
11	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	54 7	1 9	2700	2	N	6	6	8			42
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	58 72	1 9	3249	2	N	65	5	8			102

TOTAL GAS PROD: 35,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13316	-0-	10216	10216	50	1	13262	2	N	4	4	8			117
							4	9									
02	2800	N	804	-0-	-1996	8220	94	1	709	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	3100	N	792	-0-	-2308	5912	108	1	684	2	N	-0-					117
04	6762	X	850	-0-	-5912	-0-	108	1	739	2	N	3	3	8			117
							3	9									
05	2635	X	822	-0-	-1813	-0-	112	1	706	2	Y	4	4	8			117
							4	9									
06	2550	X	764	-0-	-1786	-0-	68	1	695	2	Y	1	1	8			117
							1	9									
07	899	X	602	-0-	-297	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	8			117
08	868	X	430	-0-	-438	-0-	430	2			Y	-0-					117
09	840	X	314	-0-	-526	-0-	312	2	2	9	Y	2	2	8			117
10	589	N	322	-0-	-267	-0-	4	1	231	2	Y	79	79	1			117
							87	9									
11	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-					117
12	310	N	90	-0-	-220	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8			117

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2		2	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	119	1			7
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					109
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					109
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					109
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					109
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					109
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					109
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					109
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					109
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	40	124	1			25
							44	9									
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	10	1	343	2	N	-0-					25
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	33	1	637	2	Y	2					27
							2	9									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-	18	1			9

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	7	1	1949	2	N	194	7	8			222
							213	9									
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	1852	2	15	9	N	14	183	1	5	8	48
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					48
04	2100	N	1571	-0-	-529	-0-	1563	2	8	9	N	7	7	8			48
05	2077	N	1663	-0-	-414	-0-	1655	2	8	9	Y	7	7	8			48
06	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	1572	2	3	9	Y	3	3	8			48
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1579	2	3	9	Y	3	3	8			48
08	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			Y	-0-					48
09	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1457	2	7	9	Y	6	6	8			48
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1470	2	108	9	Y	98	4	8			142
11	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1402	2	6	9	Y	5	5	8			142
12	1519	N	435	-0-	-1084	-0-	426	2	9	9	Y	8	8	8			142

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2201	1	460	2	Y	131	3	1			196
							144	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1941	1	308	2	Y	80	234	1			42
							88	9									
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2201	1	753	2	Y	124	75	1			91
							136	9									
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2056	1	766	2	Y	99	6	1			184
							109	9									
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	1457	1	951	2	Y	102	186	1			100
							112	9									
06	3000	X	2327	-0-	-673	-0-	1406	1	848	2	Y	66					166
							73	9									
07	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	1457	1	878	2	Y	76	181	1			61
							84	9									
08	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	1454	1	784	2	Y	65					126
							72	9									
09	2940	X	1517	-0-	-1423	-0-	1383	1	72	2	Y	56					182
							62	9									
10	2511	X	501	-0-	-2010	-0-	437	1	64	9	Y	58	181	1			59
11	2340	X	1429	-0-	-911	-0-	30	1	1294	2	Y	95					154
							105	9									
12	2418	X	702	-0-	-1716	-0-	617	2	85	9	Y	77	187	1			44

TOTAL GAS PROD: 24,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		678	-0-	678	678	7 24	1 9	647	2	N	22					22
11	14B2 EXT		9917	-0-	9917	10595	101 4	1 9	9812	2	N	4					26
12	14B2 EXT		1691	-0-	1691	12286	32 7	1 9	1652	2	N	6	5	8			27

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1459	2	15	9	N	14					74
02	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8			74
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1					75
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1343	2	77	9	N	70	4	8			141
05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1475	2	4	9	Y	4	4	8			141
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	2	2	9	Y	2	1	8			142
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1262	2	3	9	Y	3	3	8			142
08	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1366	2	2	9	Y	2					144
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1206	2	21	9	Y	19	3	8			160
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	2	8	9	Y	7	2	8			165
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1489	2	54	9	Y	49	4	8			210
*12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	Y	8	128	1	7	8	83

TOTAL GAS PROD: 17,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	2	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	243	2	N	1	1	8			-0-
05	868	N	134	-0-	-734	-0-	54 1	1 9	79	2	Y	1	1	8			-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	43 25	1 9	1007	2	Y	23					23
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	394	2	Y	6	6	8			23
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					23
09	1020	N	158	-0-	-862	-0-	152	2	6	9	Y	5	5	8			23
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	334	2	4	9	Y	4	2	8			25
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	377	2	25	9	Y	23	3	8			45
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	2	7	9	Y	6	6	8			45

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	923	-0-	923	1749	4	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	909	-0-	909	2658	909	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	804	-0-	804	3462	804	2			Y	-0-					-0-
10	4351	X	889	-0-	-3462	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	345	-0-	345	345	345	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	119	-0-	119	464	119	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	66	-0-	66	530	66	2			Y	-0-					-0-
*12	565	X	35	-0-	-530	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					132
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					132
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					132
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					132
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					132
06	1080	N	766	-0-	-314	-0-	766	2			N	-0-					132
07	1209	N	841	-0-	-368	-0-	841	2			N	-0-					132
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1308	2	68	9	N	62					194
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	54	1	1582	2	N	-0-	171	1			23
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1182	2	N	-0-					23
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	Y	-0-					23
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					78
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					78
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					78
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					78
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					78
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					78
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					78
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					78
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	N	-0-	51	7			27
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	N	-0-					27
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					27
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

01	2294	N	1878	-0-	-416	-0-	1871	2	7	9	N	6	6	8			42
02	1988	N	1822	-0-	-166	-0-	1818	2	4	9	N	4	4	8			42
03	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					42
04	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1773	2	6	9	N	5	5	8			42
05	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1920	2	8	9	Y	7	3	8			46
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	2	6	9	Y	5	5	8			46
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1981	2	6	9	Y	5	5	8			46
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1867	2	4	9	Y	4					50
09	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1608	2	197	9	Y	179	191	1	11	8	27
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1684	2	7	9	Y	6	6	8			27
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1765	2	7	9	Y	6	6	8			27
12	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	661	2	11	9	Y	10	10	8			27

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		383	-0-	383	383	14	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		206	-0-	206	589	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		236	-0-	236	825	236	2			Y	-0-					-0-
08	1055	X	230	-0-	-825	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	240	X	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1805	-0-	-211	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	7	1	1979	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					38
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					38
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					38
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					38
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					38
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					38
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	228	2	94	9	N	85					123
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	N	-0-	58	1			65
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					65
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	62					127
							68	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	1	55	1			73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2148	2	149	9	N	135	182	1	6	8	54
02	2240	N	2184	-0-	-56	-0-	2181	2	3	9	N	3	3	8			54
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2443	2	2	9	N	2					56
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2430	2	12	9	N	11	10	8			57
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2530	2	11	9	Y	10	10	8			57
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	2	7	9	Y	6	6	8			57
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	5	1	2467	2	Y	5	5	8			57
							6	9									
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	Y	2					59
09	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2762	2	209	9	Y	190	191	1	8	8	50
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2642	2	8	9	Y	7	7	8			50
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2513	2	130	9	Y	118	7	8			161
12	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	7	1	2106	2	Y	77	182	1	17	8	39
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 30,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		1205	-0-	1205	1205	11	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1014	-0-	1014	2219	22	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		881	-0-	881	3100	11	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	744	-0-	-3100	-0-	15	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	363	-0-	-846	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	175	-0-	175	414	175	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	98	-0-	98	512	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	194	-0-	194	706	194	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	110	-0-	110	816	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

01	713	N	255	-0-	-458	-0-	80	1	175	2	N	-0-					17
02	532	N	278	-0-	-254	-0-	98	1	178	2	N	2					19
							2	9									
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	196	2	4	9	N	4					23
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	190	2	N	73					96
							80	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	2	N	-0-					96
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	32	1	178	2	N	3	1	8			98
							3	9									
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	32	1	135	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	29	1	113	2	N	-0-					98
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	28	1	114	2	N	-0-					98
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	N	-0-					98
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	2	N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1			17
11	14B2	EXT	304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					17
12	14B2	EXT	138	-0-	138	442	138	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

01	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2203	2	90	9	N	82	8	8				252
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	N	23	184	1	6	8		85
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2250	2	88	9	N	80						165
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2344	2	19	9	N	17	15	8				167
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2549	2	17	9	Y	15	15	8				167
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2475	2	10	9	Y	9	8	8				168
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2565	2	103	9	Y	94	8	8				254
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2627	2	78	9	Y	71	183	1				142
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2573	2	19	9	Y	17	17	8				142
10	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2565	2	11	9	Y	10	10	8				142
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2637	2	11	9	Y	10	10	8				142
12	2666	N	907	-0-	-1759	-0-	885	2	22	9	Y	20	20	8				142

TOTAL GAS PROD: 28,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	87	1	6102	2	N	81	185	1				50
							89	9										
02	5236	X	4868	-0-	-368	-0-	4833	2	35	9	N	32						82
03	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	5577	2	46	9	N	42						124
04	5700	X	4969	-0-	-731	-0-	32	1	4918	2	N	17						141
							19	9										
05	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	36	1	4774	2	N	89	177	1	1	8		52
							98	9										
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	32	1	5862	2	N	96	2	8				146
							106	9										
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	29	1	5694	2	N	7	4	8				149
							8	9										
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	29	1	5620	2	N	13	4	8				158
							14	9										
09	5700	X	5477	-0-	-223	-0-	32	1	5441	2	N	4	4	8				158
							4	9										
10	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	32	1	5416	2	N	62	180	1	5	8		35
							68	9										
11	5700	X	4915	-0-	-785	-0-	32	1	4877	2	N	5	5	8				35
							6	9										
12	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	47	1	5621	2	N	38	5	8				68
							42	9										

TOTAL GAS PROD: 65,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2365	-0-	-270	-0-	4	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2278	-0-	-102	-0-	2276	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2455	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2430	N	2151	-0-	-279	-0-	2148	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2449	N	1591	-0-	-858	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	1538	-0-	-911	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1457	-0-	-703	-0-	1454	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1492	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1460	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1491	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	84	-0-	84	156	84	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	146	-0-	146	302	146	2				Y	-0-					-0-
*12	391	X	89	-0-	-302	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					50
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	2			N	-0-					50
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					50
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					50
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					50
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					50
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					50
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	N	7					57
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	33	1	968	2	N	-0-	9	7			48
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	N	-0-					48
*11	510	N	465	-0-	-45	-0-	22	1	435	2	Y	7					55
							8	9									
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	10					65
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2182	-0-	-918	-0-	2125	2	57	9	N	52					67
02	2800	X	1973	-0-	-827	-0-	1944	2	29	9	N	26					93
03	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2787	2	92	9	N	84					177
04	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2714	2	58	9	N	53	187	1			43
05	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	2488	2	2	9	Y	2	2	8			43
06	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2511	2	81	9	Y	74	1	8			116
07	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2613	2	3	9	Y	3	2	8			117
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3025	2	2	9	Y	2	2	8			117
09	3000	N	3305	-0-	305	305	3139	2	166	9	Y	151	187	1	2	8	79
10	3100	N	3466	-0-	366	671	3462	2	4	9	Y	4	3	8			80
11	3000	N	3407	-0-	407	1078	3287	2	120	9	Y	109	4	8			185
*12	3526	X	2448	-0-	-1078	-0-	2387	2	61	9	Y	55	180	1	5	8	55

TOTAL GAS PROD: 33,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1495	2	197	9	N	179	3	8			221
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1361	2	30	9	N	27	184	1	3	8	61
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	7	1	1670	2	N	12					73
							13	9									
04	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1477	2	9	9	N	8	8	8			73
05	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1285	2	7	9	Y	6	6	8			73
06	1650	N	1203	-0-	-447	-0-	1200	2	3	9	Y	3	3	8			73
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1499	2	4	9	Y	4	4	8			73
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					73
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	Y	5	5	8			73
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1420	2	3	9	Y	3	3	8			73
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1431	2	91	9	Y	83	3	8			153
12	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1159	2	3	9	Y	3	3	8			153

TOTAL GAS PROD: 17,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1814	2	96	9	N	87	182	1	5	8	55
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1794	2	3	9	N	3	3	8			55
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1945	2	72	9	N	65					120
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3	3	8			120
05	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			Y	-0-					120
06	1950	N	1704	-0-	-246	-0-	1704	2			Y	-0-					120
07	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1792	2	2	9	Y	2	2	8			120
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					120
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1673	2	6	9	Y	5	5	8			120
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1743	2	3	9	Y	3	3	8			120
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1707	2	109	9	Y	99	189	1	4	8	26
12	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	7	1	1433	2	Y	8	8	8			26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2310	2	108	9	N	98	7	8			221
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2236	2	41	9	N	37	180	1	5	8	73
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	N	2					75
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2340	2	73	9	N	66	8	8			133
05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	7	1	2490	2	Y	8	8	8			133
							9	9									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	Y	7	7	8			133
07	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2425	2	3	9	Y	3	3	8			133
08	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	2232	2	2	9	Y	2					135
09	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	2218	2	77	9	Y	70	5	8			200
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2364	2	30	9	Y	27	7	8			220
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2288	2	31	9	Y	28	183	1	8	8	57
12	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	7	1	2070	2	Y	17	17	8			57
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					77
10	14B2	EXT	182	-0-	182	225	4	1	178	2	Y	-0-					77
11	14B2	EXT	62	-0-	62	287	62	2			Y	-0-					77
*12	343	X	56	-0-	-287	-0-	56	2			Y	-0-	66	1			11

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

01	1891	X	926	-0-	-965	-0-	918	1	8	9	Y	7	1	1	1	8	19
02	1708	X	1125	-0-	-583	-0-	391	1	724	2	Y	9	18	1	4	8	6
							10	9									
03	1519	X	1050	-0-	-469	-0-	453	1	584	2	Y	12	12	1	4	8	2
							13	9									
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	450	1	830	2	Y	6	4	8			4
							7	9									
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	475	1	1075	2	Y	17	14	1	5	8	2
							19	9									
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	466	1	782	2	Y	6	2	8			6
							7	9									
07	1333	X	1107	-0-	-226	-0-	543	1	561	2	Y	3	4	1	1	8	4
							3	9									
08	1581	X	1036	-0-	-545	-0-	513	1	517	2	Y	5	3	1	2	8	4
							6	9									
09	1530	X	1067	-0-	-463	-0-	485	1	575	2	Y	6	2	1	1	8	7
							7	9									
10	1581	X	1257	-0-	-324	-0-	540	1	716	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	471	1	1126	2	Y	7	6	1	3	8	1
							8	9									
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	381	1	2289	2	Y	6	2	1	5	8	-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	666	-0-	-698	-0-	378	1	234	2	Y	49	1	8			70
							54	9									
02	1092	X	429	-0-	-663	-0-	329	1	44	2	Y	51	85	1	4	8	32
							56	9									
03	1209	X	567	-0-	-642	-0-	455	1	58	2	Y	49	71	1	5	8	5
							54	9									
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	426	1	57	2	Y	24	5	8			24
							26	9									
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	449	1	57	9	Y	52	63	1	6	8	7
06	540	X	422	-0-	-118	-0-	411	1	11	9	Y	10	3	8			14
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	509	1	469	2	Y	8	12	1	2	8	8
							9	9									
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	479	1	659	2	Y	4	6	1	2	8	4
							4	9									
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	453	1	551	2	Y	5	3	1	2	8	4
							6	9									
10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	471	1	831	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
11	1110	X	877	-0-	-233	-0-	464	1	357	2	Y	51	44	1	3	8	12
							56	9									
12	1054	N	597	-0-	-457	-0-	465	1	132	9	Y	120	96	1	6	8	30

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	462	-0-	-902	-0-	40	1	419	2	N	3					141
							3	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					141
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					141
04	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	1			N	-0-					141
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	112	1	180	2	Y	-0-					141
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	2	Y	-0-					141
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					141
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					141
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					141
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			Y	-0-					141
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					141
12	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	2			Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	90	1	691	2	N	-0-					68
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	83	1	403	2	N	3	3	8			68
							3	9									
03	620	N	102	-0-	-518	-0-	50	1	52	2	N	-0-					68
04	750	N	63	-0-	-687	-0-	43	1	20	2	N	-0-					68
05	527	N	131	-0-	-396	-0-	54	1	77	2	Y	-0-					68
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					68
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					68
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					68
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					68
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					68
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					68
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		2141	-0-	2141	2141	40	1	2101	2	Y	-0-					110
06	14B2 EXT		589	-0-	589	2730	36	1	552	2	Y	1	82	1	1	8	28
							1	9									
07	14B DENY		554	-0-	554	3284	553	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	3704	X	420	-0-	-3284	-0-	420	2			Y	-0-					28
09	600	N	280	-0-	-320	-0-	280	2			Y	-0-					28
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	4	1	372	2	Y	-0-					28
11	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-					28
12	T. A.		276	-0-	276	276	275	2	1	9	Y	1	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	37	1	2156	2	N	34					154
							37	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	34	1	1616	2	N	13					167
							14	9									
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	37	1	1141	2	N	12					179
							13	9									
04	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	36	1	1817	2	N	9					188
							10	9									
05	1829	N	1365	-0-	-464	-0-	20	1	1344	2	Y	1	1	8			188
							1	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	Y	1	1	8			188
							1	9									
07	1922	N	1143	-0-	-779	-0-	37	1	1106	2	Y	-0-					188
08	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	37	1	1001	2	Y	-0-					188
09	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	32	1	1538	2	Y	-0-					188
10	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	8			188
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					188
12	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	19	1	555	2	Y	33	189	1			32
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

01	1240	N	973	-0-	-267	-0-	973	2			N	-0-					48
02	1120	N	906	-0-	-214	-0-	898	2	8	9	N	7					55
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					55
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					55
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					55
06	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					55
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					55
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					55
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					55
10	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					55
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1281	2	10	9	N	9	2	8			30
02	1344	N	1154	-0-	-190	-0-	1152	2	2	9	N	2	2	8			30
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					30
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1153	2	7	9	N	6	6	8			30
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	Y	6	6	8			30
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3	3	8			30
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3	3	8			30
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					30
09	1200	N	883	-0-	-317	-0-	874	2	9	9	Y	8	8	8			30
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	2	8			30
11	1530	N	15	-0-	-1515	-0-	15	2			Y	-0-					30
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		166	-0-	166	166	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		138	-0-	138	304	137	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	304					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					-0-
*12	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					145
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	1173	2			N	-0-					145
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					145
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					145
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					145
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	2			N	-0-					145
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	2			N	-0-					145
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	N	5					150
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	61	1	1791	2	N	8					158
							9	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	45	1	1557	2	N	-0-	56	1			102
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	-0-					102
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	3					105
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					110
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					110
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					110
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	299	2	123	9	N	112	177	1			45
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					45
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					45
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					45
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	N	15					60
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	-0-	57	7			3
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	N	-0-					3
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	19					22
							21	9									
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	3	1			19

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		378	-0-	378	378	367	2	11	9	Y	10					10
09	14B2 EXT		181	-0-	181	559	180	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	14B2 EXT		240	-0-	240	799	240	2			Y	-0-					10
11	14B2 EXT		177	-0-	177	976	177	2			Y	-0-					10
*12	1195	X	219	-0-	-976	-0-	219	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

01	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2916	2	26	9	Y	24	28	1	1	8	11
02	2884	X	2732	-0-	-152	-0-	2702	2	30	9	Y	27	24	1	3	8	11
03	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2949	2	34	9	Y	31	15	1	4	8	23
04	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	2841	2	32	9	Y	29	30	1	4	8	18
05	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2909	2	35	9	Y	32	23	1	5	8	22
06	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	2900	2	31	9	Y	28	28	1	3	8	19
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2956	2	29	9	Y	26	19	1	1	8	25
08	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	2922	2	29	9	Y	26	25	1	1	8	25
09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2802	2	30	9	Y	27	16	1	2	8	34
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2888	2	29	9	Y	26	27	1			33
11	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2827	2	31	9	Y	28	34	1	3	8	24
12	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2350	2	32	9	Y	29	20	1	5	8	28

TOTAL GAS PROD: 34,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	65	1	2521	2	N	60					213
							66	9										
02	2800	N	2944	-0-	144	144	94	1	2819	2	N	28	176	1			65
							31	9										
03	3100	N	3176	-0-	76	220	3176	2			N	-0-					65
04	3000	N	3005	-0-	5	225	36	1	2884	2	N	77					142
							85	9										
05	3032	X	2807	-0-	-225	-0-	40	1	2650	2	Y	106	188	1	2	8	58
							117	9										
06	2730	X	2553	-0-	-177	-0-	32	1	2519	2	Y	2	2	8			58
							2	9										
07	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	36	1	2600	2	Y	36	2	8			92
							40	9										
08	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	29	1	2761	2	Y	3	3	8			92
							3	9										
09	2730	X	1907	-0-	-823	-0-	32	1	1873	2	Y	2	2	8			92
							2	9										
10	2821	X	1630	-0-	-1191	-0-	36	1	1593	2	Y	1	1	8			92
							1	9										
11	2700	X	1772	-0-	-928	-0-	37	1	1735	2	Y	-0-					92
12	1984	N	1458	-0-	-526	-0-	29	1	1363	2	Y	60					152
							66	9										

TOTAL GAS PROD: 29,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	747	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	6
02	980	N	701	-0-	-279	-0-	699	2	2	9	Y	2	1	8			7
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	791	2	17	9	Y	15	7	1	2	8	13
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	912	2	14	9	Y	13	15	1	2	8	9
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	2	17	9	Y	15	4	1	2	8	18
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	Y	14	1	8			31
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	867	2	15	9	Y	14	27	1	1	8	17
08	1054	N	837	-0-	-217	-0-	822	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	14
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	784	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	17
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	Y	12	13	1			16
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	761	2	13	9	Y	12	15	1	1	8	12
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	14

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	79	1	2230	2	N	103					150
							113	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	N	71	185	1	8	8	28
							78	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	2	6	9	N	5					33
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	36	1	2093	2	N	15	15	8			33
							17	9									
05	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	40	1	2300	2	Y	16	16	8			33
							18	9									
06	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	36	1	2070	2	Y	8	8	8			33
							9	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	40	1	2058	2	Y	178	188	1	5	8	18
							196	9									
08	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			Y	-0-					18
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	9	Y	15	15	8			18
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	Y	10	10	8			18
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2389	2	116	9	Y	105	10	8			113
12	2232	N	827	-0-	-1405	-0-	807	2	20	9	Y	18	18	8			113

TOTAL GAS PROD: 26,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4059	2	29	9	Y	26	22	1	2	8	9
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3920	2	32	9	Y	29	22	1	4	8	12
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4265	2	34	9	Y	31	13	1	4	8	26
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3968	2	29	9	Y	26	33	1	4	8	15
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3687	2	34	9	Y	31	20	1	5	8	21
06	3720	X	2984	-0-	-736	-0-	2952	2	32	9	Y	29	28	1	3	8	19
07	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3679	2	29	9	Y	26	19	1	1	8	25
08	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	3224	2	28	9	Y	25	18	1	1	8	31
09	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2936	2	28	9	Y	25	22	1	1	8	33
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3787	2	25	9	Y	23	27	1			29
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3926	2	31	9	Y	28	30	1	3	8	24
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3706	2	32	9	Y	29	26	1	5	8	22

TOTAL GAS PROD: 44,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	813	-0-	-706	-0-	18	1	795	2	N	-0-					253
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1450	2	37	9	N	34	182	1			105
03	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1512	2	42	9	N	38					143
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	32	1	1434	2	N	15					158
							17	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	2	N	2	2	8			158
							2	9									
06	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	32	1	1414	2	N	4	4	8			158
							4	9									
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	29	1	1293	2	N	58	3	8			213
							64	9									
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1434	1	29	2	N	3	185	1	3	8	28
							3	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	2	N	26	3	8			51
							29	9									
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	2	N	6					57
							7	9									
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	32	1	1459	2	N	78	3	8			132
							86	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 15,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

	PURYEAR																
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2125	-0-	2125	2125	4	1	2121	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		282	-0-	282	2407	280	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		91	-0-	91	2498	91	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		297	-0-	297	2795	297	2			Y	-0-					-0-
*12	2847	X	52	-0-	-2795	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	391	-0-	-1469	-0-	338	1	53	9	Y	48	1	1	1	8	74
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	340	1	1750	2	Y	29	82	1	4	8	17
							32	9									
03	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	415	1	1589	2	Y	57	66	1	4	8	4
							63	9									
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	413	1	1812	2	Y	25	5	8			24
							28	9									
05	1984	X	495	-0-	-1489	-0-	448	1	47	9	Y	43	55	1	6	8	6
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	400	1	1776	2	Y	10	3	8			13
							11	9									
07	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	514	1	1669	2	Y	6	10	1	2	8	7
							7	9									
08	2325	X	2126	-0-	-199	-0-	482	1	1640	2	Y	4	5	1	2	8	4
							4	9									
09	2250	X	2040	-0-	-210	-0-	454	1	1583	2	Y	3	2	1	2	8	3
							3	9									
10	2263	X	1322	-0-	-941	-0-	426	1	837	2	Y	54	2	1			55
							59	9									
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	789	1	2245	2	Y	93	116	1	4	8	28
							102	9									
*12	3100	N	3378	-0-	278	278	551	1	2747	2	Y	73	74	1	8	8	19
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 23,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1779	-0-	-1042	-0-	85	1	1632	2	N	56					237
							62	9									
02	2240	N	1942	-0-	-298	-0-	1913	2	29	9	N	26	180	1			83
03	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2148	2	13	9	N	12					95
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	32	1	2095	2	N	29					124
							32	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	40	1	2087	2	N	33	1	8			156
							36	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	32	1	2051	2	N	31					187
							34	9									
07	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	32	1	2121	2	N	16					203
							18	9									
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	29	1	2074	2	N	60					263
							66	9									
09	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	32	1	1943	2	N	13	188	1			88
							14	9									
10	2170	N	1848	-0-	-322	-0-	35	1	1778	2	N	32					120
							35	9									
11	2100	N	1332	-0-	-768	-0-	40	1	1291	2	N	1					121
							1	9									
12	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	40	1	1242	2	N	72					193
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 23,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	76	1	1201	2	N	43					63
							47	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1189	2	N	-0-					63
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			N	-0-					63
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	36	1	1063	2	N	-0-					63
05	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	40	1	1093	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	36	1	1058	2	Y	-0-					63
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	2	Y	30					93
							33	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1148	2	Y	-0-					93
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	40	1	1004	2	Y	-0-					93
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	40	1	1054	2	Y	-0-					93
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	36	1	949	2	Y	-0-					93
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 13,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

01	3100	X	900	-0-	-2200	-0-	10	1	881	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2800	X	1563	-0-	-1237	-0-	7	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1924	-0-	-1176	-0-	1808	2	116	9	N	105					105
04	3000	X	1849	-0-	-1151	-0-	1846	2	3	9	N	3	1	8			107
05	3100	X	2062	-0-	-1038	-0-	2061	2	1	9	Y	1	1	8			107
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					107
07	1922	X	638	-0-	-1284	-0-	638	2			Y	-0-	80	1			27
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2652	2	215	9	Y	195	182	1			40
09	1980	N	738	-0-	-1242	-0-	723	2	15	9	Y	14	14	8			40
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	Y	2	2	8			40
11	2790	N	1491	-0-	-1299	-0-	1444	2	47	9	Y	43	3	8			80
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	2	Y	9	9	8			80
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					47
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					47
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					47
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					47
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					47
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					47
07	2139	N	1616	-0-	-523	-0-	1616	2			N	-0-					47
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2318	2	173	9	N	157					204
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	91	1	2669	2	N	-0-	187	1			17
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	74	1	2531	2	N	-0-					17
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	104	1	2041	2	Y	73					90
							80	9									
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	92	1	1926	2	Y	-0-	79	1			11

TOTAL GAS PROD: 24,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					60
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	798	2			N	-0-					60
03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					60
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					60
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					60
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					60
07	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	2			N	-0-					60
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					60
09	810	N	173	-0-	-637	-0-	6	1	167	2	N	-0-	58	7			2
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	6					8
							7	9									
*11	720	N	531	-0-	-189	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3468	-0-	-1306	-0-	76	1	3392	2	N	-0-					115
02	4312	X	3021	-0-	-1291	-0-	88	1	2913	2	N	18					133
							20	9									
03	4774	X	3004	-0-	-1770	-0-	3001	2	3	9	N	3					136
04	4080	X	3171	-0-	-909	-0-	36	1	3044	2	N	83	189	1			30
							91	9									
05	3627	X	3284	-0-	-343	-0-	36	1	3154	2	Y	85	3	8			112
							94	9									
06	3360	X	1924	-0-	-1436	-0-	29	1	1893	2	Y	2	2	8			112
							2	9									
07	3348	X	2113	-0-	-1235	-0-	32	1	2037	2	Y	40	1	8			151
							44	9									
08	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	29	1	3192	2	Y	43	180	1	1	8	13
							47	9									
09	3180	X	2480	-0-	-700	-0-	32	1	2446	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
10	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	36	1	2404	2	Y	37	2	8			48
							41	9									
11	3150	X	1975	-0-	-1175	-0-	36	1	1872	2	Y	61	1	8			108
							67	9									
12	3255	X	1863	-0-	-1392	-0-	40	1	1822	2	Y	1	1	8			108
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	532	1	1991	2	Y	12	1	1	2	8	30
							13	9									
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	389	1	2148	2	Y	16	30	1	5	8	11
							18	9									
03	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	450	1	2328	2	Y	38	41	1	5	8	3
							42	9									
04	3330	X	2714	-0-	-616	-0-	444	1	2242	2	Y	25	5	8			23
							28	9									
05	3441	X	1751	-0-	-1690	-0-	468	1	1235	2	Y	44	55	1	6	8	6
							48	9									
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	446	1	5436	2	Y	14	3	8			17
							15	9									
07	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	451	1	7277	2	Y	13	14	1	2	8	14
							14	9									
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	366	1	6417	2	Y	13	12	1	2	8	13
							14	9									
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	341	1	6250	2	Y	15	7	1	2	8	19
							17	9									
10	7750	X	7110	-0-	-640	-0-	376	1	6725	2	Y	8	16	1			11
							9	9									
11	7500	X	7297	-0-	-203	-0-	386	1	6894	2	Y	15	18	1	4	8	4
							17	9									
12	6820	X	2745	-0-	-4075	-0-	365	1	2369	2	Y	10	6	1	7	8	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 56,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

01	124	N	11	-0-	-113	-0-	3	1	8	2	N	-0-	181	1			37
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	2			N	-0-					37
03	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					37
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					37
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					37
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	2	N	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					37
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					37
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	104	1	5533	2	N	15	15	8			40
							17	9									
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	101	1	5191	2	N	16	16	8			40
							18	9									
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	112	1	5728	2	N	8	8	8			40
							9	9									
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	47	1	5503	2	N	17	17	8			40
							19	9									
05	5766	X	5605	-0-	-161	-0-	7	1	5572	2	Y	24	24	8			40
							26	9									
06	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5338	2	8	9	Y	7	7	8			40
07	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	5254	2	14	9	Y	13	13	8			40
08	5766	X	4806	-0-	-960	-0-	4793	2	13	9	Y	12	12	8			40
09	5580	X	4480	-0-	-1100	-0-	4474	2	6	9	Y	5	5	8			40
10	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	4851	2	6	9	Y	5	5	8			40
11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	7	1	4615	2	Y	5	5	8			40
							6	9									
12	5270	X	3971	-0-	-1299	-0-	3969	2	2	9	Y	2	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 61,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	910	-0-	-237	-0-	862	2	48	9	Y	44	67	1			45
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	775	2	33	9	Y	30					75
03	1116	N	897	-0-	-219	-0-	866	2	31	9	Y	28					103
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	857	2	13	9	Y	12	68	1			47
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	866	2	34	9	Y	31	25	1	3	8	50
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	2	8			59
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	956	2	9	9	Y	8	15	1	2	8	50
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	Y	5	19	1	2	8	34
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	Y	6	7	1	2	8	31
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	770	2	55	9	Y	50	68	1	2	8	11
11	1080	N	686	-0-	-394	-0-	633	2	53	9	Y	48	2	8			57
12	2077	X	535	-0-	-1542	-0-	506	2	29	9	Y	26	2	8			81

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3678	-0-	-476	-0-	3659	2	19	9	Y	17	23	1			22
02	3696	X	3415	-0-	-281	-0-	3404	2	11	9	Y	10	22	1			10
03	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3882	2	13	9	Y	12					22
04	3960	X	3797	-0-	-163	-0-	3791	2	6	9	Y	5					27
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4108	2	11	9	Y	10	29	1	2	8	6
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4187	2	7	9	Y	6	2	8			10
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4500	2	20	9	Y	18	22	1	2	8	4
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4383	2	3	9	Y	3	2	8			5
09	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	3751	2	4	9	Y	4	2	8			7
10	4526	X	3593	-0-	-933	-0-	3567	2	26	9	Y	24	25	1	2	8	4
11	4380	X	3329	-0-	-1051	-0-	3311	2	18	9	Y	16	1	8			19
12	4526	X	2818	-0-	-1708	-0-	2807	2	11	9	Y	10	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 45,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	76	1	2851	2	N	77					169
							85	9									
02	2380	X	2369	-0-	-11	-0-	2318	2	51	9	N	46	181	1			34
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					34
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	32	1	2946	2	N	-0-					34
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	40	1	2639	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	32	1	2711	2	N	1	1	8			34
							1	9									
07	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	36	1	2457	2	N	2	1	8			35
							2	9									
08	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	29	1	2405	2	N	53	1	8			87
							58	9									
09	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	32	1	2237	2	N	1	1	8			87
							1	9									
10	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	32	1	2062	2	N	1	1	8			87
							1	9									
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	36	1	3291	2	N	-0-					87
12	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	40	1	1754	2	N	60					147
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	17	1	1030	2	N	36					183
							40	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					183
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					183
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	32	1	1818	2	N	-0-					183
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	40	1	1851	2	N	2	2	8			183
							2	9									
06	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	32	1	1709	2	N	27	182	1	6	8	22
							30	9									
07	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	29	1	1583	2	N	8	8	8			22
							9	9									
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	29	1	1751	2	N	8	8	8			22
							9	9									
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	32	1	1665	2	N	7	7	8			22
							8	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	2	N	7	7	8			22
							8	9									
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	36	1	1762	2	N	6	6	8			22
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 19,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2358	2	25	9	Y	23	34	1			22
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	2	17	9	Y	15					37
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2018	2	15	9	Y	14					51
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1941	2	7	9	Y	6	34	1			23
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	2	19	9	Y	17	13	1	2	8	25
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	1	8			29
07	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1822	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	25
08	2015	N	1721	-0-	-294	-0-	1718	2	3	9	Y	3	10	1	1	8	17
09	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	1617	2	3	9	Y	3	3	1	1	8	16
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1979	2	26	9	Y	24	34	1	1	8	5
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1839	2	26	9	Y	24	1	8			28
12	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1602	2	14	9	Y	13	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 22,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	39	1	1	8	38
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	442	2	75	9	Y	68	69	1	7	8	30
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	452	1	202	2	Y	74	35	1	6	8	63
							81	9									
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	429	1	63	9	Y	57	84	1	5	8	31
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	413	1	229	2	Y	42	39	1	5	8	29
							46	9									
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	397	1	419	2	Y	34	36	1	2	8	25
							37	9									
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	467	1	283	2	Y	30	25	1	1	8	29
							33	9									
08	744	X	739	-0-	-5	-0-	441	1	269	2	Y	26	28	1	1	8	26
							29	9									
09	840	X	804	-0-	-36	-0-	417	1	358	2	Y	26	17	1	1	8	34
							29	9									
10	868	X	695	-0-	-173	-0-	455	1	211	2	Y	26	27	1			33
							29	9									
11	840	X	506	-0-	-334	-0-	475	1	31	9	Y	28	33	1	3	8	25
12	682	N	434	-0-	-248	-0-	380	1	21	2	Y	30	20	1	5	8	30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					159
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					159
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					159
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					159
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					159
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					159
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					159
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	2	9	9	N	8					167
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-	119	7			48
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					48
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					48
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					94
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					94
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					94
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					94
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					94
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					94
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					94
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	127	2	45	9	N	41					135
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-	63	7			72
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	-0-					72
*11	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					72
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2374	-0-	2374	2374	2351	2	23	9	Y	21	1	8			20
10	14B2	EXT	854	-0-	854	3228	5 28	1 9	821	2	Y	25	7	8			38
11	14B2	EXT	800	-0-	800	4028	2 3	1 9	795	2	Y	3	3	8			38
12	14B2	EXT	226	-0-	226	4254	218	2	8	9	Y	7	7	8			38

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

01	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	94 2	1 9	1283	2	N	2					17
02	1288	N	1276	-0-	-12	-0-	1175	1	101	2	N	-0-					17
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	112	1	1229	2	N	-0-					17
04	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	108	1	1151	2	N	-0-					17
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					17
06	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					17
07	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	2			N	-0-					17
08	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			N	-0-					17
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	3	1	1026	2	N	-0-					17
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					17
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	655	-0-	-895	-0-	79	1	531	2	N	41					118
							45	9									
02	1036	N	667	-0-	-369	-0-	101	1	566	2	N	-0-					118
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					118
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	32	1	505	2	N	83	178	1			23
							91	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	N	1	1	8			23
							1	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	N	4	4	8			23
							4	9									
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	32	1	503	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	29	1	437	2	N	3	3	8			23
							3	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	N	2	2	8			23
							2	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	2	2	8			23
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	83	1	1996	2	N	-0-					78
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	94	1	1849	2	N	27					105
							30	9									
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1966	2	42	9	N	38					143
04	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	32	1	1814	2	N	12					155
							13	9									
05	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	40	1	2030	2	Y	73	4	8			224
							80	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	32	1	2032	2	Y	8	175	1	3	8	54
							9	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	36	1	2244	2	Y	31	3	8			82
							34	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	29	1	2523	2	Y	41	2	8			121
							45	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	32	1	2337	2	Y	22	3	8			140
							24	9									
10	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	36	1	1975	2	Y	25	5	8			160
							28	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	36	1	2199	2	Y	38	3	8			195
							42	9									
12	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	40	1	2223	2	Y	98	189	1	2	8	102
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 26,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	64	-0-	64	64	8	1	56	2	N	-0-					120
04	14B2	EXT	346	-0-	346	410	101	1	245	2	N	-0-					120
05	14B2	EXT	607	-0-	607	1017	97	1	510	2	Y	-0-					120
06	1568	X	551	-0-	-1017	-0-	61	1	490	2	Y	-0-	108	1			12
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					12
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-					12
09	540	N	248	-0-	-292	-0-	248	2			Y	-0-					12
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					12
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					12
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2496	-0-	-852	-0-	2472	2	24	9	Y	22	29	1			30
02	3024	X	1827	-0-	-1197	-0-	1813	2	14	9	Y	13	29	1			14
03	2294	X	1972	-0-	-322	-0-	1955	2	17	9	Y	15					29
04	2430	X	1798	-0-	-632	-0-	1787	2	11	9	Y	10					39
05	2511	X	1781	-0-	-730	-0-	1769	2	12	9	Y	11	38	1	3	8	9
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8	3	8			14
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	29	1	3	8	6
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1935	2	4	9	Y	4	3	8			7
09	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1817	2	6	9	Y	5	3	8			9
10	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1855	2	35	9	Y	32	33	1	3	8	5
11	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1834	2	25	9	Y	23	3	8			25
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1913	2	14	9	Y	13	3	8			35

TOTAL GAS PROD: 23,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	289	-0-	-424	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	443	-0-	-547	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17	22	1			22
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	Y	10	22	1			10
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1086	2	13	9	Y	12					22
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1061	2	7	9	Y	6					28
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	Y	8	29	1	1	8	6
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	Y	5	1	8			10
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1176	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	4
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	Y	2	1	8			5
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1014	2	3	9	Y	3	1	8			7
10	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1023	2	25	9	Y	23	25	1	1	8	4
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1015	2	18	9	Y	16	1	8			19
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	82	1	2377	2	N	21					183
							23	9									
02	2688	X	2510	-0-	-178	-0-	2445	2	65	9	N	59	181	1			61
03	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	2692	2			N	-0-					61
04	2760	X	2599	-0-	-161	-0-	32	1	2567	2	N	-0-					61
05	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	40	1	2294	2	N	-0-					61
06	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	32	1	2504	2	N	-0-					61
07	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	32	1	2530	2	N	-0-					61
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	29	1	2482	2	N	-0-					61
09	2550	N	2332	-0-	-218	-0-	32	1	2300	2	N	-0-					61
10	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	35	1	2293	2	N	-0-					61
11	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	36	1	2254	2	N	100					161
							110	9									
12	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	40	1	2297	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 29,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					20
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					20
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			Y	-0-					20
04	480	N	39	-0-	-441	-0-	39	2			Y	-0-					20
05	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	2			Y	-0-					20
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	2			Y	-0-					20
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					20
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					20
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					20
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					20
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					20
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

01	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2639	2	39	9	Y	35	45	1			46
02	2828	X	2512	-0-	-316	-0-	2490	2	22	9	Y	20	45	1			21
03	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	2486	2	25	9	Y	23					44
04	3030	X	2431	-0-	-599	-0-	2418	2	13	9	Y	12					56
05	2945	X	2090	-0-	-855	-0-	2070	2	20	9	Y	18	58	1	4	8	12
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2956	2	12	9	Y	11	3	8			20
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3133	2	40	9	Y	36	44	1	4	8	8
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7	4	8			11
09	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	2750	2	7	9	Y	6	3	8			14
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3934	2	52	9	Y	47	51	1	3	8	7
11	3060	X	2506	-0-	-554	-0-	2469	2	37	9	Y	34	3	8			38
12	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	2528	2	22	9	Y	20	3	8			55

TOTAL GAS PROD: 33,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

01	1147	N	844	-0-	-303	-0-	80	1	736	2	N	25					80
							28	9									
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	806	2	11	9	N	10					90
03	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					90
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					90
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	N	1	1	8			90
							1	9									
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	32	1	695	2	N	3	3	8			90
							3	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	894	2	N	4	4	8			90
							4	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	14	1	1304	2	N	5	5	8			90
							6	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	32	1	822	2	N	2	2	8			90
							2	9									
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	32	1	803	2	N	1	1	8			90
							1	9									
11	1260	N	609	-0-	-651	-0-	42	1	563	2	N	4	4	8			90
							4	9									
12	899	N	494	-0-	-405	-0-	32	1	459	2	N	3	3	8			90
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	247	-0-	-807	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2250	2	37	9	Y	34	45	1			45
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	2035	2	22	9	Y	20	45	1			20
03	2542	N	2147	-0-	-395	-0-	2122	2	25	9	Y	23					43
04	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	1950	2	17	9	Y	15					58
05	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2031	2	17	9	Y	15	58	1	3	8	12
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2132	2	12	9	Y	11	3	8			20
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2178	2	37	9	Y	34	44	1	3	8	7
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	Y	6	3	8			10
09	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2027	2	8	9	Y	7	3	8			14
10	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2058	2	52	9	Y	47	51	1	3	8	7
11	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1913	2	37	9	Y	34	3	8			38
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2180	2	22	9	Y	20	3	8			55

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	1759	2	18	9	Y	16	21	1			21
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	1705	2	11	9	Y	10	21	1			10
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1913	2	12	9	Y	11					21
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	Y	8					29
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1884	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	6
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	Y	5	1	8			10
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1933	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	4
08	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1871	2	3	9	Y	3	2	8			5
09	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1747	2	3	9	Y	3	1	8			7
10	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1756	2	25	9	Y	23	25	1	1	8	4
11	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1647	2	18	9	Y	16	1	8			19
12	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	1319	2	9	9	Y	8	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 21,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1907	-0-	-1193	-0-	1864	2	43	9	Y	39	59	1			43
02	2800	X	1712	-0-	-1088	-0-	1679	2	33	9	Y	30					73
03	3100	X	1832	-0-	-1268	-0-	1801	2	31	9	Y	28					101
04	2490	X	1784	-0-	-706	-0-	1778	2	6	9	Y	5	67	1			39
05	2573	X	1908	-0-	-665	-0-	1862	2	46	9	Y	42	25	1	6	8	50
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1894	2	14	9	Y	13	4	8			59
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1873	2	11	9	Y	10	14	1	4	8	51
08	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1613	2	10	9	Y	9	19	1	4	8	37
09	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	1440	2	3	9	Y	3	7	1	3	8	30
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2684	2	57	9	Y	52	67	1	4	8	11
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2356	2	54	9	Y	49	3	8			57
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	Y	25	3	8			79

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	N	46					114
							51	9									
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					114
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					114
04	840	N	549	-0-	-291	-0-	36	1	513	2	N	-0-					114
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	36	1	1472	2	Y	2	2	8			114
							2	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1276	2	Y	83	5	8			192
							91	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1349	2	Y	22	191	1	6	8	17
							24	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	32	1	1445	2	Y	6	6	8			17
							7	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1136	2	Y	14	5	8			26
							15	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	36	1	1315	2	Y	90	6	8			110
							99	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1283	2	Y	64	5	8			169
							70	9									
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	40	1	1100	2	Y	5	5	8			169
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	Y	10	20	1			13
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	2	11	9	Y	10					23
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	2	10	9	Y	9					32
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	2	7	9	Y	6	22	1			16
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	Y	11	8	1	3	8	16
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3					19
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1627	2	2	9	Y	2	5	1			16
08	1860	N	1476	-0-	-384	-0-	1475	2	1	9	Y	1	6	1			11
09	1830	N	1158	-0-	-672	-0-	1155	2	3	9	Y	3	2	1	2	8	10
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1456	2	20	9	Y	18	22	1	2	8	4
11	1440	N	88	-0-	-1352	-0-	77	2	11	9	Y	10	2	8			12
12	1209	N	5	-0-	-1204	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			12

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2388	2	9	9	N	8					113
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	4	1	2274	2	N	3	3	8			113
							3	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	4	1	2497	2	N	4					117
							4	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2370	2	6	9	N	5	5	8			117
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	Y	4	4	8			117
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	Y	17	4	8			130
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	Y	1	102	1	1	8	28
08	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2402	2			Y	-0-					28
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	2335	2	8	9	Y	7	7	8			28
10	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2445	2	3	9	Y	3	3	8			28
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1	1	2377	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
12	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	7	1	2341	2	Y	8	8	8			28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	97	1	9368	2	N	69	34	8			92
							76	9									
02	8288	X	8079	-0-	-209	-0-	99	1	7874	2	N	96	26	8			162
							106	9									
03	9176	X	8330	-0-	-846	-0-	97	1	8223	2	N	9	8	8			163
							10	9									
04	8880	X	8212	-0-	-668	-0-	43	1	8089	2	N	73	14	8			222
							80	9									
05	9176	X	9139	-0-	-37	-0-	7	1	9096	2	Y	33	191	1	29	8	35
							36	9									
06	8880	X	8224	-0-	-656	-0-	8184	2	40	9	Y	36	11	8			60
07	8959	X	7326	-0-	-1633	-0-	4	1	7299	2	Y	21	21	8			60
							23	9									
08	9145	X	8318	-0-	-827	-0-	8230	2	88	9	Y	80	17	8			123
09	8850	X	7336	-0-	-1514	-0-	7324	2	12	9	Y	11	11	8			123
10	9145	X	6607	-0-	-2538	-0-	7	1	6567	2	Y	30	10	8			143
							33	9									
11	8220	X	6447	-0-	-1773	-0-	6439	2	8	9	Y	7	7	8			143
12	8308	X	6197	-0-	-2111	-0-	6193	2	4	9	Y	4	4	8			143

TOTAL GAS PROD: 93,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	76	1	131	2	N	20					149
							22	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	101	1	125	2	N	21					170
							23	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15					185
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	32	1	126	2	N	9					194
							10	9									
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	40	1	135	2	Y	-0-	177	1			17
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	2	Y	-0-					17
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	152	2	Y	30					47
							33	9									
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	29	1	93	2	Y	7					54
							8	9									
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					54
10	217	N	33	-0-	-184	-0-	7	1	14	2	Y	11					65
							12	9									
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					65
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

01	2790	X	912	-0-	-1878	-0-	905	2	7	9	N	6	6	8			160
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3785	2	2	9	N	2	1	8			161
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					161
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					161
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2777	2	61	9	N	55					216
06	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2523	2	24	9	N	22	193	1			45
07	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	2			N	-0-					45
08	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			N	-0-					45
09	2700	X	2355	-0-	-345	-0-	2355	2			N	-0-					45
10	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2271	2			N	-0-					45
11	2430	N	2161	-0-	-269	-0-	2161	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 27,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	86	1	2608	2	N	-0-					68
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2277	2	48	9	N	44					112
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2484	2	43	9	N	39					151
04	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	32	1	2365	2	N	1					152
							1	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	40	1	2405	2	N	36	166	1	2	8	20
							40	9									
06	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	32	1	2261	2	N	36	4	8			52
							40	9									
07	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	36	1	2321	2	N	8	4	8			56
							9	9									
08	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	29	1	2275	2	N	39	5	8			90
							43	9									
09	2340	N	2169	-0-	-171	-0-	36	1	2129	2	N	4	4	8			90
							4	9									
10	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	32	1	2204	2	N	4	4	8			90
							4	9									
11	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	32	1	1941	2	N	72	4	8			158
							79	9									
12	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	40	1	1858	2	N	5	5	8			158
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	4	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1639	-0-	-13	-0-	18	1	1620	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	1539	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1672	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1550	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1528	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	7	1	1361	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	97	1	2610	2	N	16	2	8			72
							18	9									
02	2520	N	2150	-0-	-370	-0-	94	1	2054	2	N	2	2	8			72
							2	9									
03	2635	N	2068	-0-	-567	-0-	108	1	1959	2	N	1					73
							1	9									
04	2640	N	2314	-0-	-326	-0-	108	1	2172	2	N	31	4	8			100
							34	9									
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	112	1	2510	2	Y	6	6	8			100
							7	9									
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	68	1	1851	2	Y	3	3	8			100
							3	9									
07	2387	N	1697	-0-	-690	-0-	1697	2			Y	-0-					100
08	2635	N	1265	-0-	-1370	-0-	1265	2			Y	-0-					100
09	1920	N	1263	-0-	-657	-0-	1263	2			Y	-0-					100
10	1705	N	968	-0-	-737	-0-	915	2	53	9	Y	48	57	1			91
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1544	2	65	9	Y	59	1	8			149
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8	8			149

TOTAL GAS PROD: 21,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	4	1	1535	2	N	20					30
							22	9									
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					30
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					30
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	7	1	1497	2	N	-0-					30
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			Y	-0-					30
06	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	4	1	1412	2	Y	-0-					30
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	4	1	1428	2	Y	-0-					30
08	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2			Y	-0-					30
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1250	2	185	9	Y	168	171	1			27
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			Y	-0-					27
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					27
12	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	7	1	1055	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5722	2	81	9	Y	74	72	1	2	8	39
02	4452	X	4279	-0-	-173	-0-	4207	2	72	9	Y	65	70	1	5	8	29
03	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4213	2	86	9	Y	78	56	1	5	8	46
04	5040	X	4098	-0-	-942	-0-	4024	2	74	9	Y	67	71	1	5	8	37
05	5208	X	4054	-0-	-1154	-0-	3973	2	81	9	Y	74	51	1	6	8	54
06	4560	X	3730	-0-	-830	-0-	3649	2	81	9	Y	74	71	1	3	8	54
07	4712	X	3669	-0-	-1043	-0-	3601	2	68	9	Y	62	54	1	2	8	60
08	4309	X	3768	-0-	-541	-0-	3687	2	81	9	Y	74	68	1	1	8	65
09	4110	X	3652	-0-	-458	-0-	3585	2	67	9	Y	61	45	1	2	8	79
10	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	3716	2	65	9	Y	59	63	1			75
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3671	2	70	9	Y	64	57	1	4	8	78
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3747	2	77	9	Y	70	59	1	7	8	82

TOTAL GAS PROD: 48,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4645	-0-	-1865	-0-	4645	2		N	N	-0-					110
02	5880	X	3630	-0-	-2250	-0-	3600	2	30 9	N	N	27					137
03	6510	X	2072	-0-	-4438	-0-	2049	2	23 9	N	N	21					158
04	6300	X	2302	-0-	-3998	-0-	2269	2	33 9	N	N	30	171 1				17
05	4650	X	3367	-0-	-1283	-0-	3325	2	42 9	N	Y	38					55
06	4500	X	3116	-0-	-1384	-0-	3090	2	26 9	N	Y	24					79
07	4030	X	2427	-0-	-1603	-0-	2384	2	43 9	N	Y	39					118
08	3379	X	2135	-0-	-1244	-0-	2120	2	15 9	N	Y	14					132
09	3270	X	2163	-0-	-1107	-0-	2131	2	32 9	N	Y	29					161
10	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	2506	2	15 9	N	Y	14					175
11	3120	X	2375	-0-	-745	-0-	2375	2		N	Y	-0-					175
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3159	2	63 9	N	Y	57	188 1		1 8		43

TOTAL GAS PROD: 33,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	196	2	25 9		Y	23	1 8				184
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	544	2	20 9		Y	18	185 1		5 8		12
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1153	1	841 2		Y	33	6 8				39
							36	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1194	1	946 2		Y	28	7 8				60
							31	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1054	1	489 2		Y	20	6 8				74
							22	9									
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1020	1	517 2		Y	20	3 8				91
							22	9									
07	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1054	1	466 2		Y	38	2 8				127
							42	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1054	1	522 2		Y	63	177 1		2 8		11
							69	9									
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	1020	1	331 2		Y	30	2 8				39
							33	9									
10	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1054	1	293 2		Y	16					55
							18	9									
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	979	1	360 2		Y	18	4 8				69
							20	9									
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1037	1	293 2		Y	20	5 8				84
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 16,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4426	-0-	-1774	-0-	4376	2	50	9	Y	45					135
02	5600	X	3941	-0-	-1659	-0-	3901	2	40	9	Y	36	129	1			42
03	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	5386	2	69	9	Y	63					105
04	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	4952	2	74	9	Y	67					172
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5128	2	55	9	Y	50	185	1			37
06	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	4643	2	53	9	Y	48					85
07	5456	X	2155	-0-	-3301	-0-	2142	2	13	9	Y	12					97
08	5456	X	4328	-0-	-1128	-0-	4292	2	36	9	Y	33					130
09	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	4476	2	46	9	Y	42					172
10	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4756	2	61	9	Y	55	181	1			46
11	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	4565	2	67	9	Y	61					107
*12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4706	2	73	9	Y	66					173

TOTAL GAS PROD: 53,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7387	2	320	9	Y	291	184	1	2	8	255
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6718	2	274	9	Y	249	374	1	7	8	123
03	6696	X	5289	-0-	-1407	-0-	5084	2	205	9	Y	186	189	1	5	8	115
04	7470	X	5951	-0-	-1519	-0-	5620	2	331	9	Y	301	182	1	2	8	232
05	7750	X	5081	-0-	-2669	-0-	4861	2	220	9	Y	200	383	1	1	8	48
06	7050	X	3734	-0-	-3316	-0-	3647	2	87	9	Y	79	1	8			126
07	7285	X	2344	-0-	-4941	-0-	2297	2	47	9	Y	43					169
08	6138	X	3711	-0-	-2427	-0-	3605	2	106	9	Y	96	189	1			76
09	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	4685	2	287	9	Y	261	177	1	3	8	157
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6501	2	339	9	Y	308	373	1			92
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5780	2	303	9	Y	275	187	1			180
*12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5390	2	309	9	Y	281	355	1	4	8	102

TOTAL GAS PROD: 64,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,570

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14785	-0-	-1521	-0-	14533	2	252	9	N	229	194	1			103
02	14728	X	13238	-0-	-1490	-0-	13053	2	185	9	N	168	180	1	6	8	85
03	15841	X	12747	-0-	-3094	-0-	12598	2	149	9	N	135	191	1			29
04	14730	X	12867	-0-	-1863	-0-	12699	2	168	9	N	153	8	8			174
05	14787	X	14460	-0-	-327	-0-	14219	2	241	9	Y	219	194	1	9	8	190
06	14310	X	13549	-0-	-761	-0-	13334	2	215	9	Y	195	190	1	7	8	188
07	14663	X	13628	-0-	-1035	-0-	13453	2	175	9	Y	159	180	1	6	8	161
08	14446	X	13267	-0-	-1179	-0-	13087	2	180	9	Y	164	189	1			136
09	13980	X	12752	-0-	-1228	-0-	12579	2	173	9	Y	157	191	1	13	8	89
10	14446	X	3728	-0-	-10718	-0-	3683	2	45	9	Y	41	5	8			125
11	13560	X	2683	-0-	-10877	-0-	2578	2	105	9	Y	95	2	8			218
*12	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14710	2	241	9	Y	219	295	1	4	8	138

TOTAL GAS PROD: 142,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-		236	1	4554	2	N	119	173	1			16
								131	9									
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-		235	1	5122	2	N	16	6	8			26
								18	9									
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-		260	1	6180	2	N	108					134
								119	9									
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-		252	1	5913	2	N	54					188
								59	9									
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-		256	1	6045	2	Y	9	170	1			27
								10	9									
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-		160	1	5724	2	Y	104					131
								114	9									
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-		5856	2	29	9	Y	26					157
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-		5679	2			Y	-0-					157
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-		5134	2	7	9	Y	6					163
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-		5427	2			Y	-0-					163
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-		8	1	5234	2	Y	45					208
								50	9									
12	5890	X	4459	-0-	-1431	-0-		62	1	4369	2	Y	25	191	1			42
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 67,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	14604	-0-	-4027	-0-		151	1	14318	2	N	123	177	1	6	8	188
								135	9									
02	16828	X	14056	-0-	-2772	-0-		187	1	13841	2	N	25	5	8			208
								28	9									
03	18631	X	16393	-0-	-2238	-0-		235	1	16116	2	N	38	187	1			59
								42	9									
04	20276	X	20276	-0-	-0-	-0-		252	1	19783	2	N	219	24	8			254
								241	9									
05	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-		222	1	20820	2	Y	80	188	1	34	8	112
								88	9									
06	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-		121	1	19158	2	Y	210	185	1	14	8	123
								231	9									
07	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-		18886	2	44	9	Y	40	17	8			146
08	18631	X	17790	-0-	-841	-0-		17722	2	68	9	Y	62					208
09	18030	X	17342	-0-	-688	-0-		17272	2	70	9	Y	64	180	1	28	8	64
10	18631	X	17918	-0-	-713	-0-		17746	2	172	9	Y	156	169	1	16	8	35
11	18030	X	16768	-0-	-1262	-0-		16617	2	151	9	Y	137	18	8			154
12	18941	X	15375	-0-	-3566	-0-		15240	2	135	9	Y	123	38	8			239

TOTAL GAS PROD: 210,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1262	-0-	-2613	-0-	1101	2	161	9	N	146	2	8			307
02	3500	X	1276	-0-	-2224	-0-	1097	2	179	9	N	163	168	1	5	8	297
03	3875	X	2402	-0-	-1473	-0-	155	1	2168	2	N	72	180	1	7	8	182
							79	9									
04	3750	X	2993	-0-	-757	-0-	166	1	2706	2	N	110	6	8			286
							121	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	775	1	2906	2	N	169	170	1	3	8	282
							186	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	726	1	2421	2	N	38	173	1	4	8	143
							42	9									
07	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	613	1	2348	2	N	95	3	8			235
							105	9									
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	775	1	2768	2	N	110	181	1	3	8	161
							121	9									
09	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	750	1	2780	2	N	100	188	1	7	8	66
							110	9									
10	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	704	1	2619	2	N	89					155
							98	9									
11	3540	X	3113	-0-	-427	-0-	750	1	2291	2	N	65					220
							72	9									
12	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	729	1	2244	2	N	150	172	1	8	8	190
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 35,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8846	-0-	-1229	-0-	8804	2	42	9	N	38	187	1			60
02	9100	X	8371	-0-	-729	-0-	8313	2	58	9	N	53	1	8			112
03	10075	X	8932	-0-	-1143	-0-	8863	2	69	9	N	63					175
04	9690	X	8383	-0-	-1307	-0-	8289	2	94	9	N	85	189	1	2	8	69
05	9455	X	7438	-0-	-2017	-0-	7397	2	41	9	N	37					106
06	8970	X	7334	-0-	-1636	-0-	7273	2	61	9	N	55	1	8			160
07	9269	X	7561	-0-	-1708	-0-	7558	2	3	9	N	3					163
08	8928	X	7336	-0-	-1592	-0-	7236	2	100	9	N	91	163	1			91
09	8370	X	6597	-0-	-1773	-0-	6552	2	45	9	N	41					132
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8370	2	56	9	N	51	1	8			182
11	7320	X	7152	-0-	-168	-0-	7123	2	29	9	N	26	183	1	1	8	24
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 86,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1434	-0-	-1790	-0-	155	1	1040	2	Y	217	186	1	59	8	288
							239	9									
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	140	1	7212	2	Y	636	368	1	177	8	379
							700	9									
03	19654	X	4654	-0-	-15000	-0-	155	1	3983	2	Y	469	381	1	129	8	338
							516	9									
04	19110	X	6122	-0-	-12988	-0-	191	1	5443	2	Y	444	380	1	120	8	282
							488	9									
05	24242	X	5640	-0-	-18602	-0-	1426	1	3760	2	Y	413	184	1	61	8	450
							454	9									
06	22740	X	4716	-0-	-18024	-0-	1380	1	2981	2	Y	323	537	1	59	8	177
							355	9									
07	23498	X	12443	-0-	-11055	-0-	1426	1	10678	2	Y	308	170	1	58	8	257
							339	9									
08	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	1426	1	21931	2	Y	299	169	1	56	8	331
							329	9									
09	22740	X	21171	-0-	-1569	-0-	1380	1	19486	2	Y	277	176	1	117	8	315
							305	9									
10	23498	X	21435	-0-	-2063	-0-	1426	1	19803	2	Y	187	185	1			317
							206	9									
11	22740	X	20961	-0-	-1779	-0-	1380	1	19309	2	Y	247	189	1			375
							272	9									
12	23498	X	19873	-0-	-3625	-0-	1905	1	17587	2	Y	346	186	1	110	8	425
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 150,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,166

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6413	-0-	-1864	-0-	149	1	6264	2	N	-0-					125
02	7476	X	4825	-0-	-2651	-0-	130	1	4692	2	N	3	3	8			125
							3	9									
03	7812	X	4215	-0-	-3597	-0-	149	1	3985	2	N	74	179	1			20
							81	9									
04	6660	X	6537	-0-	-123	-0-	144	1	6393	2	N	-0-					20
05	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	149	1	6022	2	Y	27					47
							30	9									
06	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	86	1	4999	2	Y	120	163	1			4
							132	9									
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7148	2	56	9	Y	51					55
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					55
09	6540	X	6240	-0-	-300	-0-	6240	2			Y	-0-					55
10	7192	X	5188	-0-	-2004	-0-	5188	2			Y	-0-					55
11	6960	X	6026	-0-	-934	-0-	6026	2			Y	-0-					55
12	6882	X	5246	-0-	-1636	-0-	73	1	5173	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 70,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10328	-0-	-1762	-0-	97	1	10178	2	N	48	182	1	4	8	57
							53	9									
02	10920	X	10822	-0-	-98	-0-	98	1	10626	2	N	89	1	8			145
							98	9									
03	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	112	1	14526	2	N	149	190	1			104
							164	9									
04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	108	1	12742	2	N	88	8	8			184
							97	9									
05	11997	X	10475	-0-	-1522	-0-	112	1	10225	2	Y	125	184	1	8	8	117
							138	9									
06	11700	X	10999	-0-	-701	-0-	68	1	10862	2	Y	63	1	8			179
							69	9									
07	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	10615	2	52	9	Y	47	174	1	2	8	50
08	12090	X	11182	-0-	-908	-0-	11118	2	64	9	Y	58					108
09	11700	X	9708	-0-	-1992	-0-	9578	2	130	9	Y	118	185	1	4	8	37
10	11377	X	10027	-0-	-1350	-0-	10025	2	2	9	Y	2	2	8			37
11	11010	X	9319	-0-	-1691	-0-	9161	2	158	9	Y	144	176	1	2	8	3
12	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	36	1	10149	2	Y	121	7	8			117
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 131,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	462	-0-	-12124	-0-	260	1	202	9	N	184	20	8			302
02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	218	1	11278	2	N	141	183	1	21	8	239
							155	9									
03	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	252	1	12278	2	N	121	179	1			181
							133	9									
04	12180	X	12139	-0-	-41	-0-	252	1	11725	2	N	147	45	8			283
							162	9									
05	12586	X	12123	-0-	-463	-0-	232	1	11692	2	Y	181	184	1	44	8	236
							199	9									
06	12180	X	11445	-0-	-735	-0-	156	1	11199	2	Y	82	184	1	22	8	112
							90	9									
07	12586	X	11479	-0-	-1107	-0-	11358	2	121	9	Y	110	21	8			201
08	12586	X	11266	-0-	-1320	-0-	11083	2	183	9	Y	166	183	1			184
09	12150	X	10588	-0-	-1562	-0-	8	1	10475	2	Y	95	182	1	37	8	60
							105	9									
10	12121	X	11011	-0-	-1110	-0-	10899	2	112	9	Y	102	22	8			140
11	11460	X	10144	-0-	-1316	-0-	9989	2	155	9	Y	141	182	1	22	8	77
12	11470	X	9574	-0-	-1896	-0-	9461	2	113	9	Y	103	52	8			128

TOTAL GAS PROD: 124,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	19658	2	629	9	Y	572	587	1	7	8	145
02	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	15990	2	407	9	Y	370	204	1	26	8	285
03	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	470	1	17045	2	Y	406	545	1	27	8	119
							447	9									
04	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	408	1	15356	2	Y	381	228	1	26	8	246
							419	9									
05	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	527	1	15069	2	Y	370	361	1	29	8	226
							407	9									
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	547	1	12738	2	Y	309	180	1	16	8	339
							340	9									
07	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	635	1	12097	2	Y	299	534	1	9	8	95
							329	9									
08	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	592	1	12581	2	Y	314	185	1	8	8	216
							345	9									
09	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	559	1	11967	2	Y	298	181	1	7	8	326
							328	9									
10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	578	1	11795	2	Y	306	359	1			273
							337	9									
11	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	632	1	11107	2	Y	290	363	1	14	8	186
							319	9									
*12	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	633	1	11445	2	Y	259	192	1	20	8	233
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 177,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3283	2	288	9	Y	262	181	1	1	8	209
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3139	2	200	9	Y	182	252	1	4	8	135
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3683	2	254	9	Y	231	206	1	4	8	156
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2600	2	135	9	Y	123	198	1	3	8	78
05	1395	X	281	-0-	-1114	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	8			78
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	78	1	8			155
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6108	2	195	9	Y	177	184	1	1	8	147
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5010	2	186	9	Y	169	178	1	2	8	136
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4873	2	161	9	Y	146	177	1	2	8	103
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5461	2	195	9	Y	177	184	1			96
11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6176	2	251	9	Y	228	187	1	4	8	133
*12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5614	2	209	9	Y	190	187	1	7	8	129

TOTAL GAS PROD: 48,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14822	-0-	-2476	-0-	14735	2	87	9	N	79					214
02	15456	X	14824	-0-	-632	-0-	14738	2	86	9	N	78	183	1	1	8	108
03	16957	X	16418	-0-	-539	-0-	16295	2	123	9	N	112	166	1			54
04	16170	X	14453	-0-	-1717	-0-	14259	2	194	9	N	176	184	1	2	8	44
05	16399	X	8962	-0-	-7437	-0-	8960	2	2	9	N	2	2	8			44
06	16020	X	15364	-0-	-656	-0-	15252	2	112	9	N	102					146
07	16554	X	15725	-0-	-829	-0-	15516	2	209	9	N	190	161	1	1	8	174
08	16430	X	15566	-0-	-864	-0-	15434	2	132	9	N	120	180	1			114
09	15360	X	14808	-0-	-552	-0-	14676	2	132	9	N	120	183	1	2	8	49
10	15872	X	5370	-0-	-10502	-0-	5362	2	8	9	N	7	1	8			55
11	15360	X	1994	-0-	-13366	-0-	1948	2	46	9	N	42					97
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 138,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	92	1	2359	2	N	-0-	177	1			4
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	134	1	3157	2	N	3	3	8			4
							3	9									
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	149	1	3067	2	N	14					18
							15	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	144	1	2845	2	N	139					157
							153	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	149	1	3043	2	Y	38					195
							42	9									
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	62	1	2903	2	Y	1	182	1			14
							1	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2953	2	26	9	Y	24					38
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	5	1	2215	2	Y	-0-					38
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	19	1	2775	2	Y	-0-					38
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					38
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					38
12	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	73	1	2619	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 34,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	16825	-0-	-6766	-0-	16417	2	408	9	Y	371	372	1	1	8	147
02	22848	X	15467	-0-	-7381	-0-	15098	2	369	9	Y	335	366	1	3	8	113
03	25296	X	16995	-0-	-8301	-0-	16515	2	480	9	Y	436	407	1	3	8	139
04	24480	X	17007	-0-	-7473	-0-	16487	2	520	9	Y	473	387	1	3	8	222
05	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	18865	2	581	9	Y	528	588	1	5	8	157
06	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	24244	2	537	9	Y	488	550	1	2	8	93
07	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20443	2	393	9	Y	357	371	1	1	8	78
08	19437	X	15613	-0-	-3824	-0-	15193	2	420	9	Y	382	371	1	1	8	88
09	20070	X	14996	-0-	-5074	-0-	14510	2	486	9	Y	442	375	1	1	8	154
10	20739	X	14073	-0-	-6666	-0-	13633	2	440	9	Y	400	375	1			179
11	20070	X	12784	-0-	-7286	-0-	12308	2	476	9	Y	433	386	1	2	8	224
12	18538	X	13904	-0-	-4634	-0-	13398	2	506	9	Y	460	570	1	3	8	111

TOTAL GAS PROD: 202,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	604	1	2489	2	N	46	189	1	12	8	53
							51	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	549	1	2108	2	N	5	5	8			53
							6	9									
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	769	1	4416	2	N	78					131
							86	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	493	1	1417	2	N	26	12	8			145
							29	9									
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	8	8	8			145
06	1560	X	1436	-0-	-124	-0-	324	1	1098	2	Y	13					158
							14	9									
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	385	1	1828	2	Y	12	5	8			165
							13	9									
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	333	1	1307	2	Y	-0-					165
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	352	1	1238	2	Y	16	16	8			165
							18	9									
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	494	1	2263	2	Y	44	137	1	10	8	62
							48	9									
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	605	1	2456	2	Y	13	13	8			62
							14	9									
12	2232	X	2020	-0-	-212	-0-	440	1	1549	2	Y	28	28	8			62
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 27,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	8755	-0-	-5009	-0-	8487	2	268	9	Y	244	373	1	4	8	87
02	13048	X	10915	-0-	-2133	-0-	10660	2	255	9	Y	232	189	1	13	8	117
03	14446	X	10994	-0-	-3452	-0-	558	1	10166	2	Y	245	178	1	12	8	172
							270	9									
04	13980	X	11593	-0-	-2387	-0-	487	1	10846	2	Y	236	360	1	12	8	36
							260	9									
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	544	1	12943	2	Y	254	173	1	17	8	100
							279	9									
06	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	504	1	11539	2	Y	230	186	1	7	8	137
							253	9									
07	12090	X	11508	-0-	-582	-0-	552	1	10711	2	Y	223	181	1	3	8	176
							245	9									
08	13764	X	10947	-0-	-2817	-0-	521	1	10177	2	Y	226	181	1	3	8	218
							249	9									
09	13320	X	10465	-0-	-2855	-0-	493	1	9728	2	Y	222	371	1	4	8	65
							244	9									
10	13764	X	11137	-0-	-2627	-0-	551	1	10346	2	Y	218	191	1			92
							240	9									
11	12300	X	10249	-0-	-2051	-0-	541	1	9476	2	Y	211	186	1	8	8	109
							232	9									
12	11501	X	8565	-0-	-2936	-0-	533	1	7815	2	Y	197	191	1	14	8	101
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 131,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804	X	38000	-0-	-1804	-0-	310 195	1 9	37495	2	Y	177	182	1			252
02	35952	X	33614	-0-	-2338	-0-	280 237	1 9	33097	2	Y	215	174	1	128	8	165
03	39804	X	36544	-0-	-3260	-0-	310 239	1 9	35995	2	Y	217	116	8			266
04	38520	X	35064	-0-	-3456	-0-	300 134	1 9	34630	2	Y	122	179	1	56	8	153
05	38068	X	35514	-0-	-2554	-0-	310 131	1 9	35073	2	Y	119	58	8			214
06	36780	X	33689	-0-	-3091	-0-	300 140	1 9	33249	2	Y	127	178	1	15	8	148
07	37231	X	34169	-0-	-3062	-0-	310 155	1 9	33704	2	Y	141	56	8			233
08	36549	X	33675	-0-	-2874	-0-	310 112	1 9	33253	2	Y	102	184	1	36	8	115
09	35070	X	32104	-0-	-2966	-0-	300 95	1 9	31709	2	Y	86	36	8			165
10	35526	X	32725	-0-	-2801	-0-	310 189	1 9	32226	2	Y	172	187	1	77	8	73
11	33690	X	31349	-0-	-2341	-0-	300 173	1 9	30876	2	Y	157	71	8			159
12	34162	X	31271	-0-	-2891	-0-	310 132	1 9	30829	2	Y	120	181	1	38	8	60

TOTAL GAS PROD: 407,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2794	-0-	-3902	-0-	155 188	1 9	2451	2	Y	171	175	1	1	8	181
02	6048	X	3176	-0-	-2872	-0-	140 106	1 9	2930	2	Y	96	14	1	2	8	261
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	155 548	1 9	5399	2	Y	498	536	1	2	8	221
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	150 429	1 9	4856	2	Y	390	563	1	3	8	45
05	5549	X	5534	-0-	-15	-0-	155 397	1 9	4982	2	Y	361	185	1	2	8	219
06	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	150 387	1 9	4924	2	Y	352	531	1	2	8	38
07	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	155 348	1 9	4899	2	Y	316	175	1	2	8	177
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	155 452	1 9	5468	2	Y	411	363	1	2	8	223
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	150 384	1 9	5007	2	Y	349	373	1	5	8	194
10	5642	X	1156	-0-	-4486	-0-	155 45	1 9	956	2	Y	41	165	1			70
11	5850	X	5241	-0-	-609	-0-	150 309	1 9	4782	2	Y	281	182	1			169
12	6076	X	4359	-0-	-1717	-0-	155 354	1 9	3850	2	Y	322	381	1	3	8	107

TOTAL GAS PROD: 56,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7399	-0-	-1126	-0-	7241	2	158	9	Y	144	184	1			149
02	7420	X	5958	-0-	-1462	-0-	5846	2	112	9	Y	102	187	1	1	8	63
03	8215	X	6899	-0-	-1316	-0-	6760	2	139	9	Y	126	1	8			188
04	7470	X	6853	-0-	-617	-0-	6712	2	141	9	Y	128	184	1	1	8	131
05	7564	X	6965	-0-	-599	-0-	6824	2	141	9	Y	128	199	1	1	8	59
06	7170	X	6342	-0-	-828	-0-	6221	2	121	9	Y	110					169
07	7068	X	6320	-0-	-748	-0-	6210	2	110	9	Y	100	185	1			84
08	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	6086	2	113	9	Y	103	169	1			18
09	6840	X	5560	-0-	-1280	-0-	5457	2	103	9	Y	94					112
10	6975	X	5982	-0-	-993	-0-	5876	2	106	9	Y	96	173	1			35
11	6330	X	5722	-0-	-608	-0-	5602	2	120	9	Y	109	7	1			137
12	6324	X	5448	-0-	-876	-0-	5347	2	101	9	Y	92	176	1	1	8	52

TOTAL GAS PROD: 75,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13472	-0-	-1253	-0-	13264	2	208	9	Y	189	192	1			52
02	13020	X	11983	-0-	-1037	-0-	11803	2	180	9	Y	164	162	1	1	8	53
03	14136	X	12194	-0-	-1942	-0-	12022	2	172	9	Y	156	183	1	1	8	25
04	13530	X	10854	-0-	-2676	-0-	10722	2	132	9	Y	120	1	8			144
05	13485	X	12228	-0-	-1257	-0-	12065	2	163	9	Y	148	173	1			119
06	12150	X	12124	-0-	-26	-0-	11974	2	150	9	Y	136	186	1			69
07	12555	X	12430	-0-	-125	-0-	12286	2	144	9	Y	131					200
08	12214	X	11435	-0-	-779	-0-	11301	2	134	9	Y	122	185	1			137
09	12120	X	10299	-0-	-1821	-0-	10186	2	113	9	Y	103	181	1	1	8	58
10	12524	X	12463	-0-	-61	-0-	12306	2	157	9	Y	143	188	1			13
11	12120	X	11006	-0-	-1114	-0-	10857	2	149	9	Y	135					148
12	11811	X	10233	-0-	-1578	-0-	10144	2	89	9	Y	81	188	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 140,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14804	-0-	-2401	-0-	155 206	1 9	14443	2	Y	187	462	1			110
02	15540	X	13699	-0-	-1841	-0-	140 213	1 9	13346	2	Y	194	43	1			261
03	17205	X	15039	-0-	-2166	-0-	155 198	1 9	14686	2	Y	180	175	1			266
04	16650	X	14252	-0-	-2398	-0-	150 168	1 9	13934	2	Y	153	180	1			239
05	15934	X	15040	-0-	-894	-0-	155 177	1 9	14708	2	Y	161	187	1			213
06	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	150 190	1 9	14595	2	Y	173	182	1			204
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	155 209	1 9	15198	2	Y	190	178	1			216
08	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	155 265	1 9	14633	2	Y	241	372	1			85
09	14940	X	10942	-0-	-3998	-0-	150 51	1 9	10741	2	Y	46					131
10	15562	X	11198	-0-	-4364	-0-	1150 168	1 9	9880	2	Y	153	182	1			102
11	15060	X	9503	-0-	-5557	-0-	1530 121	1 9	7852	2	Y	110					212
12	15562	X	12735	-0-	-2827	-0-	1518 178	1 9	11039	2	Y	162	190	1			184

TOTAL GAS PROD: 162,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	9157	-0-	-4421	-0-	8964	2	193	9	Y	175	205	1			192
02	12264	X	-0-	-0-	-12264	-0-					Y	14					206
03	13578	X	632	-0-	-12946	-0-	494	1	138	9	Y	125	194	1			137
04	13140	X	8110	-0-	-5030	-0-	727	1	7225	2	Y	144	182	1			99
							158	9									
05	9145	X	8482	-0-	-663	-0-	1150	1	7183	2	Y	135	182	1			52
							149	9									
06	8850	X	7943	-0-	-907	-0-	1118	1	6681	2	Y	131					183
							144	9									
07	8370	X	7423	-0-	-947	-0-	1178	1	6120	2	Y	114	185	1			112
							125	9									
08	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	1178	1	9603	2	Y	169	185	1			96
							186	9									
09	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	1097	1	9056	2	Y	144	186	1			54
							158	9									
10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1178	1	9721	2	Y	165					219
							182	9									
11	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	1100	1	9356	2	Y	153	173	1			199
							168	9									
12	10974	X	8106	-0-	-2868	-0-	1169	1	6807	2	Y	118	188	1			129
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 92,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	26941	-0-	-5578	-0-	26635	2	306	9	Y	278	418	1			82
02	29288	X	27421	-0-	-1867	-0-	27059	2	362	9	Y	329	366	1			45
03	31527	X	30882	-0-	-645	-0-	744	1	29754	2	Y	349	360	1			34
							384	9									
04	30030	X	29840	-0-	-190	-0-	720	1	28769	2	Y	319	191	1			162
							351	9									
05	30630	X	30630	-0-	-0-	-0-	744	1	29525	2	Y	328	375	1			115
							361	9									
06	29880	X	25525	-0-	-4355	-0-	720	1	24516	2	Y	263	360	1			18
							289	9									
07	30876	X	29637	-0-	-1239	-0-	744	1	28585	2	Y	280	183	1			115
							308	9									
08	30876	X	28638	-0-	-2238	-0-	744	1	27602	2	Y	265	182	1			198
							292	9									
09	29850	X	22039	-0-	-7811	-0-	720	1	21037	2	Y	256	363	1			91
							282	9									
10	30628	X	29360	-0-	-1268	-0-	744	1	28313	2	Y	275	183	1			183
							303	9									
11	28680	X	27863	-0-	-817	-0-	720	1	26834	2	Y	281	366	1			98
							309	9									
12	29636	X	28239	-0-	-1397	-0-	744	1	27147	2	Y	316	374	1			40
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 337,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15773	-0-	-1122	-0-	155 221	1 9	15397	2	Y	201	369	1	1	8	29
02	15092	X	13990	-0-	-1102	-0-	140 191	1 9	13659	2	Y	174	1	8			202
03	16585	X	15211	-0-	-1374	-0-	155 205	1 9	14851	2	Y	186	185	1	2	8	201
04	15780	X	14496	-0-	-1284	-0-	150 191	1 9	14155	2	Y	174	179	1	2	8	194
05	16182	X	14837	-0-	-1345	-0-	155 205	1 9	14477	2	Y	186	184	1	2	8	194
06	15270	X	13997	-0-	-1273	-0-	150 172	1 9	13675	2	Y	156	185	1	1	8	164
07	15500	X	14231	-0-	-1269	-0-	155 154	1 9	13922	2	Y	140	182	1			122
08	15221	X	13862	-0-	-1359	-0-	155 171	1 9	13536	2	Y	155	183	1			94
09	14490	X	13093	-0-	-1397	-0-	150 172	1 9	12771	2	Y	156	181	1			69
10	14849	X	13614	-0-	-1235	-0-	155 198	1 9	13261	2	Y	180	177	1			72
11	14010	X	13156	-0-	-854	-0-	150 186	1 9	12820	2	Y	169	186	1	1	8	54
12	14136	X	13094	-0-	-1042	-0-	155 205	1 9	12734	2	Y	186	188	1	2	8	50

TOTAL GAS PROD: 169,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	13737	-0-	-7498	-0-	310 267	1 9	13160	2	N	243	376	1	11	8	98
02	19180	X	13115	-0-	-6065	-0-	95 495	1 9	12525	2	N	450	407	1	30	8	111
03	21235	X	16177	-0-	-5058	-0-	1250 572	1 9	14355	2	N	520	388	1	30	8	213
04	20550	X	15730	-0-	-4820	-0-	1344 563	1 9	13823	2	N	512	558	1	31	8	136
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	1209 565	1 9	14392	2	N	514	373	1	40	8	237
06	15660	X	15518	-0-	-142	-0-	1149 508	1 9	13861	2	N	462	549	1	21	8	129
07	16244	X	14886	-0-	-1358	-0-	1118 441	1 9	13327	2	N	401	366	1	10	8	154
08	16244	X	13875	-0-	-2369	-0-	1209 333	1 9	12333	2	N	303	349	1	10	8	98
09	15720	X	13232	-0-	-2488	-0-	1170 384	1 9	11678	2	N	349	364	1	11	8	72
10	16151	X	13694	-0-	-2457	-0-	1209 362	1 9	12123	2	N	329	182	1			219
11	15510	X	11636	-0-	-3874	-0-	1133 419	1 9	10084	2	N	381	549	1	23	8	28
12	14880	X	13968	-0-	-912	-0-	1180 509	1 9	12279	2	N	463	376	1	41	8	74

TOTAL GAS PROD: 171,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,927

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

01	47430	X	14689	-0-	-32741	-0-	1600	1	12912	2	Y	161	193	1	62	8	188
							177	9									
02	33307	X	33307	-0-	-0-	-0-	1543	1	31062	2	Y	638	355	1	214	8	257
							702	9									
03	36208	X	27788	-0-	-8420	-0-	1687	1	25497	2	Y	549	378	1	210	8	218
							604	9									
04	30690	X	22714	-0-	-7976	-0-	1652	1	20626	2	Y	396	176	1	206	8	232
							436	9									
05	35185	X	29611	-0-	-5574	-0-	1738	1	27172	2	Y	637	406	1	289	8	174
							701	9									
06	34050	X	24022	-0-	-10028	-0-	1655	1	21887	2	Y	436	355	1	149	8	106
							480	9									
07	35185	X	22906	-0-	-12279	-0-	1704	1	20861	2	Y	310	179	1	72	8	165
							341	9									
08	29605	X	23930	-0-	-5675	-0-	1666	1	21893	2	Y	337	357	1	68	8	77
							371	9									
09	28650	X	22939	-0-	-5711	-0-	1696	1	20902	2	Y	310	252	1	76	8	59
							341	9									
10	29605	X	18480	-0-	-11125	-0-	1776	1	16348	2	Y	324	365	1			18
							356	9									
11	24030	X	1761	-0-	-22269	-0-	1605	1	156	9	Y	142	117	8			43
12	23932	X	2019	-0-	-21913	-0-	1880	1	139	9	Y	126	123	8			46

TOTAL GAS PROD: 244,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

01	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	2635	2	31	9	N	28	3	1			31
02	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2557	2	15	9	N	14	39	1	1	8	5
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2847	2	15	9	N	14	4	1	1	8	14
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	N	14	17	1	1	8	10
05	2852	N	2823	-0-	-29	-0-	2808	2	15	9	N	14	4	1	1	8	19
06	2760	N	2313	-0-	-447	-0-	2299	2	14	9	N	13	21	1			11
07	2728	N	2322	-0-	-406	-0-	2308	2	14	9	N	13	11	1			13
08	2821	N	2552	-0-	-269	-0-	2538	2	14	9	N	13	13	1			13
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2616	2	13	9	N	12	8	1			17
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	2	13	9	N	12	13	1			16
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2606	2	14	9	N	13	17	1			12
12	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2418	2	14	9	N	13	10	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 31,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9316	-0-	-604	-0-	8914	2	402	9	N	365	540	1	1	8	44
02	8960	X	8095	-0-	-865	-0-	7739	2	356	9	N	324	192	1	2	8	174
03	9920	X	8591	-0-	-1329	-0-	8214	2	377	9	N	343	366	1	2	8	149
04	9030	X	8162	-0-	-868	-0-	7798	2	364	9	N	331	376	1	2	8	102
05	9331	X	8376	-0-	-955	-0-	8012	2	364	9	N	331	367	1	2	8	64
06	9030	X	8027	-0-	-1003	-0-	7675	2	352	9	N	320	182	1	1	8	201
07	8959	X	7965	-0-	-994	-0-	7638	2	327	9	N	297	364	1			134
08	8587	X	8029	-0-	-558	-0-	7696	2	333	9	N	303	370	1			67
09	8160	X	7483	-0-	-677	-0-	7173	2	310	9	N	282	184	1	1	8	164
10	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	7163	2	305	9	N	277	356	1			85
11	8040	X	6629	-0-	-1411	-0-	6333	2	296	9	N	269	189	1	1	8	164
12	8029	X	6725	-0-	-1304	-0-	6428	2	297	9	N	270	368	1	2	8	64

TOTAL GAS PROD: 94,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	9038	-0-	-4757	-0-	8737	2	301	9	N	274	194	1	10	8	224
02	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12255	2	278	9	N	253	234	1	28	8	215
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	1240	1	11488	2	N	316	405	1	29	8	97
							348	9									
04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1020	1	10878	2	N	262	202	1	30	8	127
							288	9									
05	13888	X	12568	-0-	-1320	-0-	1034	1	11200	2	N	304	353	1	37	8	41
							334	9									
06	13440	X	5857	-0-	-7583	-0-	1020	1	4572	2	N	241	165	1	17	8	100
							265	9									
07	13888	X	3404	-0-	-10484	-0-	1021	1	2134	2	N	226	187	1	8	8	131
							249	9									
08	13082	X	10340	-0-	-2742	-0-	1054	1	9033	2	N	230	183	1	8	8	170
							253	9									
09	12180	X	10246	-0-	-1934	-0-	1020	1	8922	2	N	276	376	1	9	8	61
							304	9									
10	12555	X	10150	-0-	-2405	-0-	1054	1	8851	2	N	223	186	1			98
							245	9									
11	10020	X	9502	-0-	-518	-0-	1020	1	8276	2	N	187	217	1	18	8	50
							206	9									
12	10602	X	9221	-0-	-1381	-0-	1014	1	7930	2	N	252	199	1	31	8	72
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 118,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8511	2	132	9	Y	120	188	1	4	8	25
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6802	2	136	9	Y	124	11	8			138
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	322	1	7614	2	Y	130	181	1	12	8	75
							143	9									
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	296	1	8239	2	Y	120	12	8			183
							132	9									
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	271	1	8783	2	Y	125	179	1	16	8	113
							138	9									
06	8370	X	7788	-0-	-582	-0-	264	1	7408	2	Y	105	8	8			210
							116	9									
07	8959	X	7271	-0-	-1688	-0-	309	1	6872	2	Y	82	186	1	4	8	102
							90	9									
08	9207	X	7068	-0-	-2139	-0-	294	1	6664	2	Y	100	3	8			199
							110	9									
09	8910	X	6856	-0-	-2054	-0-	277	1	6477	2	Y	93	177	1	3	8	112
							102	9									
10	9207	X	6605	-0-	-2602	-0-	344	1	6163	2	Y	89					201
							98	9									
11	7800	X	6698	-0-	-1102	-0-	335	1	6243	2	Y	109	175	1	8	8	127
							120	9									
12	7285	X	5262	-0-	-2023	-0-	385	1	4743	2	Y	122	181	1	14	8	54
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 89,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1240	1	7705	2	N	200	184	1	6	8	206
							220	9									
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	1120	1	6674	2	N	157	190	1	14	8	159
							173	9									
03	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	1183	1	6918	2	N	195	188	1	15	8	151
							215	9									
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1113	1	6077	2	N	197	164	1	15	8	169
							217	9									
05	6975	X	6428	-0-	-547	-0-	673	1	5558	2	N	179	187	1	19	8	142
							197	9									
06	6750	X	5532	-0-	-1218	-0-	750	1	4628	2	N	140	172	1	10	8	100
							154	9									
07	6975	X	5665	-0-	-1310	-0-	775	1	4718	2	N	156	180	1	5	8	71
							172	9									
08	6975	X	5540	-0-	-1435	-0-	771	1	4582	2	N	170	185	1	5	8	51
							187	9									
09	6750	X	5557	-0-	-1193	-0-	750	1	4628	2	N	163	9	1	6	8	199
							179	9									
10	6417	X	6089	-0-	-328	-0-	775	1	5134	2	N	164	181	1			182
							180	9									
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	750	1	5034	2	N	180	186	1	11	8	165
							198	9									
*12	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	751	1	5324	2	N	148	197	1	20	8	96
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 79,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,049

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

01	2790	X	1947	-0-	-843	-0-	1899	2	48	9	N	44	39	1	1	8	17
02	2184	X	1132	-0-	-1052	-0-	1117	2	15	9	N	14	24	1	2	8	5
03	2294	X	1963	-0-	-331	-0-	1023	1	931	2	N	8	1	8			12
							9	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	990	1	1715	2	N	24	24	1	3	8	9
							26	9									
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	1023	1	1298	2	N	13	2	1	4	8	16
							14	9									
06	1890	X	340	-0-	-1550	-0-	330	1	10	2	N	-0-	13	1			3
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9485	X		9485	-0-	-0-	-0-	155	1	8685	2	N	586	564	1	11	8	221
								645	9									
02	8271	X		8271	-0-	-0-	-0-	140	1	7526	2	N	550	552	1	26	8	193
								605	9									
03	10397	X		10397	-0-	-0-	-0-	1395	1	8353	2	N	590	546	1	28	8	209
								649	9									
04	10222	X		10222	-0-	-0-	-0-	1356	1	8257	2	N	554	560	1	28	8	175
								609	9									
05	9809	X		9809	-0-	-0-	-0-	1545	1	7699	2	N	514	585	1	33	8	71
								565	9									
06	9150	X		8635	-0-	-515	-0-	1505	1	6647	2	N	439	373	1	14	8	123
								483	9									
07	9455	X		9107	-0-	-348	-0-	1581	1	7029	2	N	452	374	1	7	8	194
								497	9									
08	9455	X		9320	-0-	-135	-0-	1552	1	7228	2	N	491	533	1	8	8	144
								540	9									
09	9150	X		8612	-0-	-538	-0-	1478	1	6650	2	N	440	531	1	9	8	44
								484	9									
10	9455	X		8608	-0-	-847	-0-	1489	1	6637	2	N	438	368	1			114
								482	9									
11	9122	X		9122	-0-	-0-	-0-	1530	1	7028	2	N	513	419	1	19	8	189
								564	9									
12	9331	X		9084	-0-	-247	-0-	1581	1	6943	2	N	509	372	1	39	8	287
								560	9									

TOTAL GAS PROD: 110,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,076

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	10995	-0-	-4598	-0-	10711	2	284	9	N	258	189	1	5	8	107
02	11900	X	10558	-0-	-1342	-0-	10310	2	248	9	N	225	188	1	10	8	134
03	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	321	1	13028	2	N	247	178	1	10	8	193
							272	9									
04	11520	X	7981	-0-	-3539	-0-	407	1	7328	2	N	224	372	1	9	8	36
							246	9									
05	11687	X	10923	-0-	-764	-0-	780	1	9867	2	N	251	182	1	15	8	90
							276	9									
06	13170	X	8177	-0-	-4993	-0-	708	1	7265	2	N	185	181	1	8	8	86
							204	9									
07	13609	X	10838	-0-	-2771	-0-	438	1	10185	2	N	195	183	1	4	8	94
							215	9									
08	13609	X	11437	-0-	-2172	-0-	725	1	10497	2	N	195	186	1	4	8	99
							215	9									
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	857	1	9867	2	N	184	179	1	5	8	99
							202	9									
10	10912	X	10706	-0-	-206	-0-	960	1	9528	2	N	198	187	1			110
							218	9									
11	11070	X	9213	-0-	-1857	-0-	863	1	8110	2	N	218	181	1	10	8	137
							240	9									
*12	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	772	1	11000	2	N	218	179	1	19	8	157
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 127,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43266	X	43266	-0-	-0-	-0-	14	1	42467	2	N	714	1083	1	45	8	467
							785	9									
02	38820	X	38820	-0-	-0-	-0-	36	1	37539	2	N	1132	1094	1	59	8	446
							1245	9									
03	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	706	1	38574	2	N	921	893	1			474
							1013	9									
04	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	639	1	35270	2	N	1207	1255	1	86	8	340
							1328	9									
05	36068	X	36068	-0-	-0-	-0-	1011	1	34155	2	Y	820	539	1	71	8	550
							902	9									
06	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	1047	1	30875	2	Y	772	719	1	38	8	565
							849	9									
07	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	1116	1	30478	2	Y	687	734	1	36	8	482
							756	9									
08	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	1116	1	27735	2	Y	761	882	1			361
							837	9									
09	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	1080	1	24333	2	Y	576	549	1	65	8	323
							634	9									
10	22289	X	4528	-0-	-17761	-0-	209	1	4048	2	Y	246	27	8			542
							271	9									
11	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	20	369	1	5	8	188
*12	45881	X	45881	-0-	-0-	-0-	87	1	44823	2	Y	883	529	1	160	8	382
							971	9									

TOTAL GAS PROD: 366,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,739

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

01	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	26250	2	705	9	N	641	752	1	9	8	361
02	22716	X	22716	-0-	-0-	-0-	22022	2	694	9	N	631	749	1	24	8	219
03	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	752	1	24458	2	N	681	750	1	24	8	126
							749	9									
04	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	761	1	25067	2	N	550	366	1	25	8	285
							605	9									
05	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	810	1	25613	2	N	659	555	1	33	8	356
							725	9									
06	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	752	1	23212	2	N	593	559	1	18	8	372
							652	9									
07	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	850	1	21407	2	N	579	732	1	9	8	210
							637	9									
08	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	807	1	20408	2	N	587	555	1	9	8	233
							646	9									
09	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	764	1	19511	2	N	558	546	1	9	8	236
							614	9									
10	21328	X	17914	-0-	-3414	-0-	469	1	16980	2	N	423	375	1			284
							465	9									
11	20640	X	5646	-0-	-14994	-0-	143	1	5308	2	N	177	9	8			452
							195	9									
*12	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	806	1	28944	2	N	706	566	1	36	8	556
							777	9									

TOTAL GAS PROD: 273,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,785

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3082	-0-	-886		-0-		120	1	2892	2	Y	64	84	1			40
									70	9									
02	3584	X	2595	-0-	-989		-0-		98	1	2444	2	Y	48	59	1			29
									53	9									
03	3968	X	2311	-0-	-1657		-0-		144	1	2016	2	Y	137	140	1			26
									151	9									
04	3270	X	2679	-0-	-591		-0-		62	1	2562	2	Y	50	51	1			25
									55	9									
05	3069	X	2411	-0-	-658		-0-		43	1	2322	2	Y	42	42	1			25
									46	9									
06	2970	X	2434	-0-	-536		-0-		43	1	2354	2	Y	34	40	1			19
									37	9									
07	2883	X	2726	-0-	-157		-0-		38	1	2658	2	Y	27	31	1			15
									30	9									
08	3609	X	3609	-0-	-0-		-0-		38	1	3537	2	Y	31	14	1			32
									34	9									
09	2670	X	2298	-0-	-372		-0-		43	1	2223	2	Y	29	39	1			22
									32	9									
10	4321	X	4321	-0-	-0-		-0-		43	1	4244	2	Y	31	22	1			31
									34	9									
11	3480	X	3447	-0-	-33		-0-		38	1	3392	2	Y	15	27	1			19
									17	9									
*12	3746	X	3746	-0-	-0-		-0-		67	1	3649	2	Y	27	11	1			35
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 35,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15509	X	15509	-0-	-0-		-0-		264	1	14760	2	Y	441	455	1			218
									485	9									
02	14975	X	14975	-0-	-0-		-0-		245	1	14523	2	Y	188	292	1			114
									207	9									
03	19488	X	19488	-0-	-0-		-0-		1838	1	16971	2	Y	617	584	1			147
									679	9									
04	15459	X	15459	-0-	-0-		-0-		1438	1	13567	2	Y	413	313	1			247
									454	9									
05	12076	X	12076	-0-	-0-		-0-		1748	1	9975	2	Y	321	314	1	53	8	201
									353	9									
06	18870	X	14208	-0-	-4662		-0-		1586	1	12214	2	Y	371	316	1	45	8	211
									408	9									
07	19499	X	10780	-0-	-8719		-0-		1623	1	8742	2	Y	377	325	1	40	8	223
									415	9									
08	19499	X	10473	-0-	-9026		-0-		1626	1	8553	2	Y	267	168	1	37	8	285
									294	9									
09	15450	X	9434	-0-	-6016		-0-		1634	1	7557	2	Y	221	312	1	33	8	161
									243	9									
10	14694	X	10791	-0-	-3903		-0-		1644	1	8717	2	Y	391	157	1	35	8	360
									430	9									
11	14220	X	7531	-0-	-6689		-0-		1404	1	5832	2	Y	268	315	1	31	8	282
									295	9									
12	10788	X	8761	-0-	-2027		-0-		1679	1	6737	2	Y	314	168	1	27	8	401
									345	9									

TOTAL GAS PROD: 149,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5405 RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5714 RRCID -> 180044 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11175 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5708 RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1410 RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	384	1	1805	3	N	34	5	1			188
							37	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	347	1	1510	3	N	-0-	9	1			179
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	384	1	1618	3	N	40	18	1			201
							44	9									
04	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	372	1	1469	3	N	24	150	1			75
							26	9									
05	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	384	1	1601	3	N	47	14	1			108
							52	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	372	1	1642	3	N	10					118
							11	9									
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	384	1	1894	3	N	29	8	1			139
							32	9									
08	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	384	1	1530	3	N	34	10	1			163
							37	9									
09	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	372	1	1483	3	N	5	5	1			163
							6	9									
10	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	384	1	1778	3	N	7					170
							8	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	372	1	1599	3	N	74	187	1			57
							81	9									
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	384	1	1593	3	N	18	6	1			69
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	384	1	811	3	N	10	1	1			150
							11	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	347	1	727	3	N	11	1	1			160
							12	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	384	1	786	3	N	7	5	1			162
							8	9									
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	372	1	772	3	N	22					184
							24	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	384	1	893	3	N	20	6	1			198
							22	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	372	1	937	3	N	3					201
							3	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	384	1	953	3	N	33	186	1			48
							36	9									
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	384	1	746	3	N	19	10	1			57
							21	9									
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	372	1	718	3	N	6	6	1			57
							7	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	384	1	854	3	N	22					79
							24	9									
11	1110	N	995	-0-	-115	-0-	372	1	611	3	N	11	10	1			80
							12	9									
12	1147	N	953	-0-	-194	-0-	384	1	555	3	N	13	5	1			88
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					172
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					172
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	128	1			44
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					44
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					44
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					44
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					44
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					44
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					44
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					44
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6808 RRCID -> 185935 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11102 - 11768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5404 RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - P/A 04/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					100
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					100
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	N	2					102
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1					103
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	N	5					108
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					108
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					108
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	753	3	8	9	N	7					115
09	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	3			N	-0-					115
10	961	N	577	-0-	-384	-0-	571	2	6	9	N	5					120
11	750	N	499	-0-	-251	-0-	497	3	2	9	N	2	1	1			121
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	533	3	13	9	N	12	100	1			33

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	87	1			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	405	1	1048	3	N	3					163
							3	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	365	1	902	3	N	4					167
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	405	1	1004	3	N	11	4	1			174
							12	9									
04	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	392	1	736	3	N	7					181
							8	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	405	1	1328	3	N	14	4	1			191
							15	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	392	1	1180	3	N	-0-					191
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	405	1	1191	3	N	4					195
							4	9									
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	405	1	944	3	N	6	3	1			198
							7	9									
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	392	1	906	3	N	8	1	1			205
							9	9									
10	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	405	1	974	3	N	3					208
							3	9									
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	392	1	786	3	N	55	2	1			261
							61	9									
*12	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	405	1	674	3	N	-0-	193	1			68

TOTAL GAS PROD: 16,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	384 1 34 9		266 3		N	-0-					113
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	347 1 3 9		346 3		N	-0-					113
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	384 1 8 9		347 3		N	-0-					113
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	372 1 9 9		609 3		N	31					144
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	384 1 20 9		666 3		N	3					147
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	372 1 17 9		418 3		N	7					154
07	992	N	705	-0-	-287	-0-	384 1 6 9		312 3		N	8	2	1			160
08	992	N	724	-0-	-268	-0-	384 1 3 9		320 3		N	18	2	1			176
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	372 1 3 9		280 3		N	15	2	1			189
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	384 1 6 9		367 3		N	5					194
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	372 1 3 9		511 3		N	3	1	1			196
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	384 1		334 3		N	-0-	2	1			194

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	384	1	3287	3	N	68	21	1			72
							75	9									
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	347	1	2926	3	N	46	6	1			112
							51	9									
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	384	1	2926	3	N	89	8	1			193
							98	9									
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	372	1	3054	3	N	22	3	1			212
							24	9									
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	384	1	3633	3	N	1	1	1			212
							1	9									
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	372	1	3813	3	N	3	1	1			214
							3	9									
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	384	1	3771	3	N	-0-					214
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	384	1	3060	3	N	2	1	1			215
							2	9									
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	372	1	2861	3	N	12	185	1			42
							13	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					42
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	372	1	2980	3	N	10					52
							11	9									
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	384	1	2984	3	N	15	19	1			48
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	384	1	1943	3	N	29	3	1			43
							32	9									
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	347	1	1844	3	N	10	5	1			48
							11	9									
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	384	1	2052	3	N	5	6	1			47
							6	9									
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	372	1	1982	3	N	-0-					47
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	384	1	2234	3	N	-0-					47
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	372	1	2469	3	N	1					48
							1	9									
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	384	1	2544	3	N	5	2	1			51
							6	9									
08	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	384	1	2049	3	N	11	6	1			56
							12	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	372	1	1983	3	N	21	3	1			74
							23	9									
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	384	1	2362	3	N	4					78
							4	9									
11	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	372	1	1946	3	N	14	2	1			90
							15	9									
12	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	384	1	1627	3	N	6	3	1			93
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARR 13 WELL #: 1310P RRCID -> 195681 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	392	1	48	3	N	1	1	1			62
							1	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					62
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					62
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					62
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					62
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					62
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					62
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					62
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					62
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	405	1	1517	3	N	15	1	1	84				
							17	9											
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	365	1	1564	3	N	18	1	1	101				
							20	9											
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	405	1	1761	3	N	22	5	1	118				
							24	9											
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	392	1	1714	3	N	13			131				
							14	9											
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	405	1	2002	3	N	29	9	1	151				
							32	9											
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	392	1	2199	3	N	5			156				
							6	9											
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	405	1	2372	3	N	35	4	1	187				
							39	9											
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	405	1	1838	3	N	6	3	1	190				
							7	9											
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	392	1	1704	3	N	14	3	1	201				
							15	9											
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	405	1	1882	3	N	7			208				
							8	9											
11	2130	N	1895	-0-	-235	-0-	392	1	1490	3	N	12	192	1	28				
							13	9											
12	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	405	1	1331	3	N	16	2	1	42				
							18	9											

TOTAL GAS PROD: 26,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CARR 14 WELL #: 1402P RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	384	1	954	3	N	-0-					43
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	347	1	1038	3	N	-0-					43
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3	N	43	9	1			77
							47	9									
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	372	1	791	3	N	-0-	19	1			58
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	384	1	992	3	N	-0-					58
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	372	1	981	3	N	6	1	1			63
							7	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	384	1	1114	3	N	-0-	1	1			62
08	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	384	1	901	3	N	1					63
							1	9									
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	372	1	947	3	N	5					68
							6	9									
10	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1457	2	6	9	N	5					73
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	372	1	1072	3	N	12					85
							13	9									
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3	N	32	97	1			20
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HOLLAND C WELL #: 5709P RRCID -> 197565 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4106P RRCID -> 197569 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	384	1	1183	3	N	38	6	1			170
							42	9									
02	1540	N	347	-0-	-1193	-0-	347	1			N	-0-	8	1			162
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					162
04	1560	N	372	-0-	-1188	-0-	372	1			N	-0-					162
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					162
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					162
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					162
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					162
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					162
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					162
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4308P RRCID -> 198241 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11069 - 11566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5514P RRCID -> 198479 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 11558

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-		-0-	-0-	405	1	280	3	N	7					185
								8	9									
02	591	N	591	-0-		-0-	-0-	352	1	239	3	N	-0-	25	1			160
03	668	N	668	-0-		-0-	-0-	405	1	256	3	N	6					166
								7	9									
04	872	N	872	-0-		-0-	-0-	392	1	476	3	N	4					170
								4	9									
05	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	405	1	593	3	N	16					186
								18	9									
06	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	392	1	919	3	N	24					210
								26	9									
07	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	405	1	888	3	N	11	182	1			39
								12	9									
08	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	405	1	653	3	N	9	8	1			40
								10	9									
09	750	N	631	-0-		-119	-0-	392	1	239	3	N	-0-	2	1			38
10	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	405	1	861	3	N	-0-	6	1			32
11	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	392	1	1246	3	N	12	1	1			43
								13	9									
*12	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	405	1	986	3	N	5	1	1			47
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	3	N	-0-					135
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	347	1	679	3	N	-0-					135
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	384	1	1238	3	N	-0-					135
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	372	1	1206	3	N	-0-					135
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	384	1	1243	3	N	1	112	1			24
							1	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	372	1	1280	3	N	-0-					24
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	384	1	1290	3	N	-0-					24
08	1643	N	1089	-0-	-554	-0-	384	1	705	3	N	-0-					24
09	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	372	1	905	3	N	-0-					24
10	3100	N	4003	-0-	903	903	384	1	3619	3	N	-0-					24
11	3000	N	2704	-0-	-296	607	372	1	2332	3	N	-0-					24
*12	2968	N	2361	-0-	-607	-0-	384	1	1977	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4213P RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	405	1	2027	3	N	33					220
							36	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	365	1	1618	3	N	8	190	1			38
							9	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	405	1	1567	3	N	18	5	1			51
							20	9									
04	2400	N	1698	-0-	-702	-0-	392	1	1300	3	N	5					56
							6	9									
05	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	405	1	1384	3	N	10	2	1			64
							11	9									
06	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	392	1	1298	3	N	6					70
							7	9									
07	1767	N	425	-0-	-1342	-0-	405	1	20	3	N	-0-					70
08	1798	N	405	-0-	-1393	-0-	405	1			N	-0-					70
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					70
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					70
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	60	1			22

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	384	1	575	3	N	-0-					115
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	347	1	495	3	N	-0-					115
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	384	1	610	3	N	-0-					115
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	372	1	594	3	N	2					117
							2	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	384	1	690	3	N	16	104	1			29
							18	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	372	1	698	3	N	1					30
							1	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	384	1	683	3	N	-0-					30
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	384	1	515	3	N	-0-					30
09	960	N	624	-0-	-336	-0-	372	1	238	3	N	13	3	1			40
							14	9									
10	992	N	384	-0-	-608	-0-	384	1			N	-0-					40
11	870	N	372	-0-	-498	-0-	372	1			N	-0-	2	1			38
12	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	1			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	483	1	1022	3	N	10					267
							11	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	435	1	1013	3	N	8					275
							9	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	483	1	1129	3	N	31	196	1			110
							34	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	467	1	1110	3	N	15					125
							17	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	483	1	1282	3	N	10	1	1			134
							11	9									
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	467	1	1297	3	N	8					142
							9	9									
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	483	1	1275	3	N	10					152
							11	9									
08	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	483	1	971	3	N	8					160
							9	9									
09	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	467	1	911	3	N	9					169
							10	9									
10	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	483	1	796	3	N	5					174
							6	9									
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	467	1	836	3	N	24	3	1			195
							26	9									
12	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	483	1	867	3	N	3	4	1			194
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	384	1 9	1851	3	N	8	1	1			215
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	347	1 9	1719	3	N	8	2	1			221
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	384	1 9	1850	3	N	15	1	1			235
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	372	1 9	1841	3	N	5					240
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	384	1 9	2104	3	N	7					247
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	372	1 9	2307	3	N	13					260
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	384	1 9	2383	3	N	27	3	1			284
08	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	384	1 9	1941	3	N	9	191	1			102
09	2280	N	1751	-0-	-529	-0-	372	1 9	1369	3	N	9	3	1			108
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	384	1 9	2321	3	N	10					118
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	372	1 9	1862	3	N	19	3	1			134
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	384	1 9	1908	3	N	12	1	1			145

TOTAL GAS PROD: 28,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	384	1	1113	3	N	-0-					166
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	347	1 9	1043	3	N	1					167
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	384	1	1008	3	N	-0-					167
04	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	372	1 9	990	3	N	6					173
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	384	1 9	1254	3	N	15					188
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	372	1 9	1361	3	N	9					197
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	384	1 9	1362	3	N	11	171	1			37
08	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	384	1 9	1107	3	N	8	3	1			42
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	372	1 9	1047	3	N	6	1	1			47
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	384	1 9	1247	3	N	3					50
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	372	1 9	998	3	N	7	2	1			55
12	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	384	1 9	917	3	N	13					68

TOTAL GAS PROD: 18,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	384	1	1435	3	N	28	5	1			95
							31	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	347	1	1339	3	N	2	2	1			95
							2	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	384	1	1491	3	N	61	18	1			138
							67	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372	1	1440	3	N	8	4	1			142
							9	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	25	7	1			160
							28	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	3	N	2	2	1			160
							2	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	384	1	1821	3	N	-0-					160
08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	384	1	1479	3	N	19	1	1			178
							21	9									
09	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	372	1	1437	3	N	1					179
							1	9									
10	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			N	-0-	4	1			175
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	372	1	1441	3	N	17					192
							19	9									
12	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	384	1	1275	3	N	63	196	1			59
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

01	T. A.		470	-0-	470	1418	384	1	86	3	Y	-0-					145
02	T. A.		347	-0-	347	1765	347	1			Y	-0-					145
03	T. A.		395	-0-	395	2160	384	1	11	9	Y	10					155
04	2532	X	372	-0-	-2160	-0-	372	1			Y	-0-	128	1			27
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			Y	-0-					27
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	1			Y	-0-					27
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			Y	-0-					27
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			Y	-0-					27
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	-0-					27
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			Y	-0-					27
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	1			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	483 20	1 9	1727	3	N	18	2	1			111
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	435 41	1 9	1658	3	N	37	2	1			146
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	483 15	1 9	1795	3	N	14	7	1			153
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	467 9	1 9	1825	3	N	8					161
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	483 24	1 9	1958	3	N	22	4	1			179
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	467 7	1 9	2016	3	N	6					185
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	483 32	1 9	2081	3	N	29	3	1			211
08	2356	N	1951	-0-	-405	-0-	483 25	1 9	1443	3	N	23	4	1			230
09	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	467 21	1 9	1746	3	N	19	191	1			58
10	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	483 14	1 9	1820	3	N	13					71
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	467 30	1 9	1596	3	N	27	1	1			97
12	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	483 6	1 9	1527	3	N	5	3	1			99

TOTAL GAS PROD: 27,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
07	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		388	-0-	388	433	388	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	433					N	-0-					-0-
10	433	X	-0-	-0-	-433	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1407P RRCID -> 201509 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11269 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	405 15	1 9	1368	3	N	14	2	1			116
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	365 8	1 9	1172	3	N	7	3	1			120
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	405 20	1 9	1388	3	N	18	5	1			133
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	392 11	1 9	1310	3	N	10					143
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	405 30	1 9	1451	3	N	27	7	1			163
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	392 11	1 9	1540	3	N	10					173
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	405 6	1 9	1677	3	N	5	2	1			176
08	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	405 17	1 9	1198	3	N	15	1	1			190
09	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	392 8	1 9	1018	3	N	7	1	1			196
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	405 3	1 9	1384	3	N	3					199
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	392 21	1 9	1221	3	N	19	199	1			19
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	405 8	1 9	1127	3	N	7	1	1			25

TOTAL GAS PROD: 20,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5515P RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	384	1	787	3	N	-0-					29
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	347	1	686	3	N	10					39
							11	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	384	1	755	3	N	2	1	1			40
							2	9									
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	372	1	743	3	N	8					48
							9	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	384	1	825	3	N	-0-					48
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	372	1	889	3	N	-0-					48
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	384	1	806	3	N	-0-					48
08	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	384	1	668	3	N	-0-					48
09	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	372	1	694	3	N	-0-					48
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	384	1	840	3	N	-0-					48
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	372	1	710	3	N	-0-					48
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	384	1	707	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	384	1	1334	3	N	-0-					50
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	347	1	891	3	N	11	2	1			59
							12	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	2	3	1			58
							2	9									
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	372	1	1272	3	N	-0-					58
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	384	1	1476	3	N	9	2	1			65
							10	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	372	1	1578	3	N	23	5	1			83
							25	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	384	1	1637	3	N	13	9	1			87
							14	9									
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	384	1	1345	3	N	5	4	1			88
							6	9									
09	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	372	1	1297	3	N	-0-					88
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	3			N	-0-	3	1			85
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	372	1	1235	3	N	12	79	1			18
							13	9									
12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	384	1	1320	3	N	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	384	1	232	3	N	3	1	1			207
							3	9									
02	980	N	347	-0-	-633	-0-	347	1			N	-0-					207
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	384	1	86	3	N	-0-					207
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	372	1	333	3	N	-0-					207
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	384	1	1657	3	N	-0-					207
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	372	1	1509	3	N	-0-					207
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	384	1	1511	3	N	-0-					207
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	384	1	2643	3	N	-0-					207
09	3000	N	3645	-0-	645	645	372	1	3273	3	N	-0-					207
10	3100	N	4793	-0-	1693	2338	384	1	4409	3	N	-0-					207
11	3000	N	1676	-0-	-1324	1014	372	1	1304	3	N	-0-					207
*12	2466	X	1452	-0-	-1014	-0-	384	1	1068	3	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 22,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	384	1	1132	3	N	-0-					28
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	347	1	1060	3	N	-0-					28
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	384	1	1162	3	N	92	30	1			90
							101	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	372	1	1128	3	N	4	7	1			87
							4	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	384	1	1246	3	N	16	3	1			100
							18	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	372	1	1362	3	N	7					107
							8	9									
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	384	1	1397	3	N	2	1	1			108
							2	9									
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	384	1	1163	3	N	27	2	1			133
							30	9									
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	372	1	1161	3	N	1					134
							1	9									
10	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					134
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	372	1	1138	3	N	15					149
							17	9									
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	384	1	1094	3	N	66	161	1			54
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 19,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	384	1	1115	3	N	6	1	1			140
							7	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	347	1	1042	3	N	6					146
							7	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	384	1	1162	3	N	8	3	1			151
							9	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	372	1	1138	3	N	8	2	1			157
							9	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	384	1	1303	3	N	3					160
							3	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	372	1	1393	3	N	5	1	1			164
							6	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	384	1	1440	3	N	1	1	1			164
							1	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	384	1	1180	3	N	6					170
							7	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	372	1	1131	3	N	5					175
							6	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	3	11	9	N	10					185
11	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	372	1	2554	3	N	1	1	1			185
							1	9									
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	384	1	1913	3	N	1					186
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

01	899	N	859	-0-	-40	-0-	844	3	15	9	N	14	3	1			152
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	789	3	25	9	N	23	2	1			173
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	3	4	9	N	4					177
04	840	N	652	-0-	-188	-0-	649	3	3	9	N	3					180
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	873	3	10	9	N	9	4	1			185
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					185
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-	2	1			183
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					183
09	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					183
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					183
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					183
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	384	1	1590	3	N	-0-					102
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	347	1	1237	3	N	-0-					102
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	384	1	67	3	N	-0-					102
04	1920	N	790	-0-	-1130	-0-	372	1	405	3	N	12					114
							13	9									
05	1767	N	555	-0-	-1212	-0-	384	1	169	3	N	2	83	1			33
							2	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	372	1	1454	3	N	2					35
							2	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	384	1	1714	3	N	3					38
							3	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	384	1	1425	3	N	7					45
							8	9									
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	372	1	2468	3	N	11	2	1			54
							12	9									
10	3100	N	3903	-0-	803	803	384	1	3508	3	N	10					64
							11	9									
11	3000	N	2584	-0-	-416	387	372	1	2212	3	N	-0-	1	1			63
*12	2445	N	2058	-0-	-387	-0-	384	1	1674	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	405	-0-	-494	-0-	405	1			N	-0-					40
02	756	N	365	-0-	-391	-0-	365	1			N	-0-					40
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					40
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					40
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					40
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					40
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	544	-0-	-417	-0-	392	1	152	3	N	-0-					112
02	868	N	365	-0-	-503	-0-	365	1			N	-0-					112
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					112
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	1			N	-0-					112
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					112
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					112
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					112
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					112
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					112
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					112
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					112
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	405	1	804	3	N	4					124
							4	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	365	1	757	3	N	12	2	1			134
							13	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	405	1	809	3	N	6	5	1			135
							7	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	392	1	787	3	N	5					140
							6	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	405	1	894	3	N	9	5	1			144
							10	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	392	1	999	3	N	2					146
							2	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	405	1	1031	3	N	18	3	1			161
							20	9									
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	405	1	812	3	N	11	7	1			165
							12	9									
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	392	1	766	3	N	9	2	1			172
							10	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	405	1	908	3	N	4					176
							4	9									
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	392	1	761	3	N	3	2	1			177
							3	9									
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	405	1	750	3	N	4	115	1			66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	527	-0-	-434	-0-	405	1	122	3	N	-0-					208
02	924	N	365	-0-	-559	-0-	365	1			N	-0-					208
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	405	1	534	3	N	11	188	1			31
							12	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	392	1	1613	3	N	26					57
							29	9									
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	405	1	1740	3	N	35					92
							39	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	392	1	1153	3	N	5					97
							6	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	405	1	1940	3	N	10	2	1			105
							11	9									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	405	1	1509	3	N	22	7	1			120
							24	9									
09	3000	N	3058	-0-	58	58	392	1	2646	3	N	18	2	1			136
							20	9									
10	3100	N	4549	-0-	1449	1507	405	1	4053	3	N	83					219
							91	9									
11	3000	N	2455	-0-	-545	962	392	1	2042	3	N	19	2	1			236
							21	9									
*12	2074	X	1112	-0-	-962	-0-	405	1	686	3	N	19	1	1			254
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	384	1	1209	3	N	15	1	1			140
							17	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	347	1	1070	3	N	21	2	1			159
							23	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	384	1	1094	3	N	9	1	1			167
							10	9									
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	372	1	1147	3	N	8					175
							9	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	5					180
							6	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	372	1	1207	3	N	15					195
							17	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	384	1	1378	3	N	10					205
							11	9									
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	384	1	1181	3	N	13	5	1			213
							14	9									
09	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	372	1	1128	3	N	-0-	191	1			22
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	384	1	1299	3	N	8					30
							9	9									
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	372	1	1104	3	N	7	2	1			35
							8	9									
12	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	384	1	983	3	N	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	664	-0-	-1103	-0-	384	1	280	3	N	-0-					100
02	1596	N	347	-0-	-1249	-0-	347	1			N	-0-					100
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	384	1	1137	3	N	18					118
							20	9									
04	3000	N	3384	-0-	384	384	372	1	2969	3	N	39	83	1			74
							43	9									
05	3100	N	3059	-0-	-41	343	384	1	2675	3	N	-0-					74
06	2809	N	2466	-0-	-343	-0-	372	1	2094	3	N	-0-					74
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	384	1	2092	3	N	-0-					74
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	384	1	2093	3	N	-0-					74
09	1950	X	1582	-0-	-368	-0-	372	1	1210	3	N	-0-					74
10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	384	1	9535	3	N	-0-					74
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	372	1	3600	3	N	-0-					74
*12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	384	1	2030	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 34,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	405	1	191	3	N	-0-					67
02	532	N	365	-0-	-167	-0-	365	1			N	-0-					67
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	1	8	9	N	7					74
04	570	N	392	-0-	-178	-0-	392	1			N	-0-					74
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					74
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					74
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					74
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	384	1	763	3	N	-0-					158
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	347	1	673	3	N	4					162
							4	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	384	1	775	3	N	6	3	1			165
							7	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	372	1	789	3	N	-0-					165
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	384	1	729	3	N	19	10	1			174
							21	9									
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	372	1	765	3	N	-0-					174
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	384	1	922	3	N	-0-					174
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	384	1	696	3	N	1					175
							1	9									
09	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	372	1	662	3	N	2	2	1			175
							2	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	384	1	815	3	N	2					177
							2	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	372	1	719	3	N	5					182
							6	9									
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	384	1	676	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	483	1	1399	3	N	7	1	1			93
							8	9									
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	435	1	1132	3	N	9	1	1			101
							10	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	483	1	1322	3	N	4	3	1			102
							4	9									
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	467	1	1272	3	N	3					105
							3	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	483	1	1412	3	N	12	3	1			114
							13	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	467	1	1511	3	N	4					118
							4	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	483	1	1576	3	N	7	2	1			123
							8	9									
08	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	483	1	1247	3	N	7	2	1			128
							8	9									
09	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	467	1	1207	3	N	-0-	1	1			127
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	N	6					133
							7	9									
11	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	467	1	1177	3	N	2	1	1			134
							2	9									
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	483	1	1267	3	N	6	2	1			138
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	384	1	2371	3	N	14	2	1			104
							15	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	347	1	2117	3	N	-0-	2	1			102
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	384	1	2340	3	N	6	3	1			105
							7	9									
04	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	372	1	2232	3	N	10					115
							11	9									
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	384	1	2523	3	N	15	3	1			127
							17	9									
06	3000	N	3074	-0-	74	74	372	1	2702	3	N	-0-					127
07	3100	N	3194	-0-	94	168	384	1	2810	3	N	-0-					127
08	2878	N	2710	-0-	-168	-0-	384	1	2319	3	N	6					133
							7	9									
09	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	372	1	2228	3	N	8	2	1			139
							9	9									
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	384	1	2610	3	N	15					154
							17	9									
11	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	372	1	2166	3	N	3	1	1			156
							3	9									
12	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	384	1	1912	3	N	9	1	1			164
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	-0-					135
							7	9											
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	347	1	1045	3	N	6					141
							7	9											
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	23	111	1			53
							25	9											
04	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	372	1	993	3	N	3	1	1			55
							3	9											
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	384	1	1387	3	N	4	1	1			58
							4	9											
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	372	1	1411	3	N	5	1	1			62
							6	9											
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	384	1	1432	3	N	7	2	1			67
							8	9											
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	384	1	1172	3	N	6	1	1			72
							7	9											
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	372	1	1131	3	N	6					78
							7	9											
10	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	3			N	-0-					78
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	372	1	1088	3	N	4					82
							4	9											
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	384	1	1180	3	N	5					87
							6	9											

TOTAL GAS PROD: 19,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-		-0-	384	1	1365	3	N	14	3	1			66
								15	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	347	1	1253	3	N	10	1	1			75
								11	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-		-0-	384	1	1318	3	N	9	5	1			79
								10	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-		-0-	372	1	1543	3	N	19	1	1			97
								21	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-		-0-	384	1	1458	3	N	9	2	1			104
								10	9									
06	1921	N	1921	-0-	-0-		-0-	372	1	1545	3	N	4	1	1			107
								4	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-		-0-	384	1	1601	3	N	7	2	1			112
								8	9									
08	1860	N	1710	-0-	-150		-0-	384	1	1317	3	N	8	1	1			119
								9	9									
09	1830	N	1590	-0-	-240		-0-	372	1	1218	3	N	-0-					119
10	3030	N	3030	-0-	-0-		-0-	3023	3	7	9	N	6					125
11	3000	N	4486	-0-	1486		1486	372	1	4114	3	N	-0-					125
*12	3100	N	2455	-0-	-645		841	384	1	2063	3	N	7	112	1			20
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-		-0-	405	1	1261	3	N	16	3	1			121
								18	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-		-0-	365	1	1101	3	N	6	4	1			123
								7	9									
03	749	N	749	-0-	-0-		-0-	405	1	342	3	N	2					125
								2	9									
04	1620	N	392	-0-	-1228		-0-	392	1			N	-0-					125
05	1643	N	405	-0-	-1238		-0-	405	1			N	-0-					125
06	720	N	392	-0-	-328		-0-	392	1			N	-0-	86	1			39
07	405	N	405	-0-	-0-		-0-	405	1			N	-0-					39
08	405	N	405	-0-	-0-		-0-	405	1			N	-0-					39
09	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					N	-0-					39
10	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					N	-0-					39
11	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	671	-0-	-321	-0-	384	1	287	3	N	-0-					127
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	347	1	527	3	N	-0-					127
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					127
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	372	1	905	3	N	-0-					127
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	384	1	764	3	N	-0-					127
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	372	1	734	3	N	-0-					127
07	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	384	1	681	3	N	-0-					127
08	1147	N	913	-0-	-234	-0-	384	1	529	3	N	-0-					127
09	1110	N	899	-0-	-211	-0-	372	1	527	3	N	-0-					127
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	384	1	581	3	N	-0-					127
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	372	1	475	3	N	24	1	1			150
							26	9									
12	930	N	746	-0-	-184	-0-	384	1	348	3	N	13	145	1			18
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	405	1	1469	3	N	7					137
							8	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	365	1	1456	3	N	6	1	1			142
							7	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	378	1	964	3	N	15	3	1			154
							17	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	392	1	1980	3	N	23					177
							25	9									
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	405	1	2383	3	N	2					179
							2	9									
06	3000	N	3009	-0-	9	9	392	1	2614	3	N	3					182
							3	9									
07	3100	N	3110	-0-	10	19	405	1	2701	3	N	4	1	1			185
							4	9									
08	3100	N	3545	-0-	445	464	405	1	3118	3	N	20	2	1			203
							22	9									
09	3000	N	3792	-0-	792	1256	392	1	3385	3	N	14	2	1			215
							15	9									
10	3100	N	6090	-0-	2990	4246	405	1	5643	3	N	38					253
							42	9									
11	6967	X	2721	-0-	-4246	-0-	392	1	2295	3	N	31	183	1			101
							34	9									
*12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	405	1	2036	3	N	6	2	1			105
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 34,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	384	1	1173	3	N	17	5	1			109
							19	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	347	1	1112	3	N	15	2	1			122
							17	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	384	1	1191	3	N	6	92	1			36
							7	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	372	1	1172	3	N	6	1	1			41
							7	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	384	1	1257	3	N	8	1	1			48
							9	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	372	1	1365	3	N	8	2	1			54
							9	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	384	1	1378	3	N	7	2	1			59
							8	9									
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	384	1	1187	3	N	7	1	1			65
							8	9									
09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	372	1	1135	3	N	3					68
							3	9									
10	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1398	3	4	9	N	4					72
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	372	1	1249	3	N	12	3	1			81
							13	9									
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	384	1	1173	3	N	2					83
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	384	1	773	3	N	-0-					80
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	347	1	784	3	N	-0-					80
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	384	1	880	3	N	-0-					80
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	372	1	839	3	N	-0-					80
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	924	3	N	-0-					80
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	372	1	978	3	N	-0-					80
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	384	1	981	3	N	-0-					80
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	384	1	798	3	N	-0-					80
09	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	372	1	726	3	N	-0-					80
10	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	2			N	-0-					80
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	372	1	748	3	N	-0-					80
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	384	1	635	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	483	1	1407	3	N	28	3	1			141
							31	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	435	1	1375	3	N	11	3	1			149
							12	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	483	1	1543	3	N	29	10	1			168
							32	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	467	1	1400	3	N	25					193
							28	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	483	1	1629	3	N	27	6	1			214
							30	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	467	1	1712	3	N	8	179	1			43
							9	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	483	1	1621	3	N	12	2	1			53
							13	9									
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	483	1	1510	3	N	14	4	1			63
							15	9									
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	467	1	1478	3	N	22	4	1			81
							24	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	483	1	1721	3	N	14					95
							15	9									
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	467	1	1397	3	N	16	2	1			109
							18	9									
12	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	483	1	960	3	N	8	3	1			114
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	483	1	1353	3	N	5					123
							6	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	435	1	1244	3	N	8	1	1			130
							9	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	483	1	1370	3	N	5					135
							6	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	467	1	1306	3	N	7					142
							8	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	483	1	1472	3	N	11	6	1			147
							12	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	467	1	1552	3	N	3					150
							3	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	483	1	1611	3	N	11	2	1			159
							12	9									
08	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	483	1	1317	3	N	8	3	1			164
							9	9									
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	467	1	1298	3	N	10	3	1			171
							11	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	483	1	1537	3	N	5					176
							6	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	467	1	1272	3	N	8	2	1			182
							9	9									
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	483	1	1249	3	N	5	73	1			114
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4204P RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	384 21	1 9	2184	3	N	19	6	1			62
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	347 6	1 9	1681	3	N	5	1	1			66
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	384 15	1 9	1820	3	N	14	8	1			72
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	372 6	1 9	1851	3	N	5	2	1			75
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	384 14	1 9	1924	3	N	13	1	1			87
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	372 19	1 9	2264	3	N	17	2	1			102
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	384 12	1 9	2011	3	N	11					113
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	384 15	1 9	2182	3	N	14					127
09	2250	N	1892	-0-	-358	-0-	372 4	1 9	1516	3	N	4					131
10	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2255	3	24	9	N	22	2	1			151
11	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	372 7	1 9	1657	3	N	6	4	1			153
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	384 10	1 9	1784	3	N	9	78	1			84

TOTAL GAS PROD: 27,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5508P RRCID -> 206891 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	405	1	1186	3	N	-0-	115	1	64
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	365	1	1181	3	N	19	48	1	35
							21	9							
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	405	1	1545	3	N	18	7	1	46
							20	9							
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	392	1	1767	3	N	13			59
							14	9							
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	405	1	1617	3	N	28	5	1	82
							31	9							
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	392	1	1789	3	N	5			87
							6	9							
07	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	405	1	1386	3	N	17	3	1	101
							19	9							
08	1984	N	405	-0-	-1579	-0-	405	1			N	-0-	4	1	97
09	1920	N	392	-0-	-1528	-0-	392	1			N	-0-			97
10	1798	N	405	-0-	-1393	-0-	405	1			N	-0-			97
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	1	3	9	N	3	1	1	99
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6802P RRCID -> 207587 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	384	1	1161	3	N	2	1	1			153
							2	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	347	1	1072	3	N	-0-	1	1			152
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	384	1	1222	3	N	21	8	1			165
							23	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	372	1	1129	3	N	-0-					165
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	384	1	1124	3	N	17	11	1			171
							19	9									
06	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	372	1	1074	3	N	-0-					171
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	384	1	1383	3	N	5	6	1			170
							6	9									
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	384	1	1013	3	N	-0-	5	1			165
09	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	372	1	751	3	N	-0-					165
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	384	1	1163	3	N	-0-					165
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	372	1	858	3	N	16	1	1			180
							18	9									
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	947	3	N	7					187
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARR 14 WELL #: 1408 P RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4325 P RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	384	1	648	3	N	-0-					75
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	347	1	615	3	N	9					84
							10	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	384	1	722	3	N	11					95
							12	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	372	1	676	3	N	5	1	1			99
							6	9									
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	384	1	699	3	N	-0-					99
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	372	1	910	3	N	5					104
							6	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	384	1	965	3	N	1	1	1			104
							1	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	384	1	728	3	N	10					114
							11	9									
09	1080	N	995	-0-	-85	-0-	372	1	623	3	N	-0-					114
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1049	3	8	9	N	7	2	1			119
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	372	1	653	3	N	-0-	5	1			114
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	384	1	651	3	N	-0-	73	1			41

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	405	1	744	3	N	-0-	187	1			29
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	365	1	609	3	N	4					33
							4	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	405	1	900	3	N	7					40
							8	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	392	1	811	3	N	15					55
							17	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	405	1	720	3	N	12	3	1			64
							13	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	392	1	1019	3	N	3					67
							3	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	405	1	935	3	N	3					70
							3	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	405	1	875	3	N	-0-					70
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	392	1	835	3	N	5	1	1			74
							6	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	405	1	943	3	N	5					79
							6	9									
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	392	1	827	3	N	6					85
							7	9									
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	405	1	719	3	N	5	1	1			89
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4317 P RRCID -> 209139 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	539	3	N	2	1	1			81
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	347	1	37	3	N	-0-	1	1			80
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	384	1	1021	3	N	-0-					80
04	900	N	372	-0-	-528	-0-	372	1			N	-0-					80
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	1			N	-0-					80
06	1350	N	372	-0-	-978	-0-	372	1			N	-0-					80
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	1	1	9	N	1	1	1			80
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					80
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					80
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	372	1	654	3	N	-0-					33
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	592	3	N	2					35
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	384 13	1 9	627	3	N	12					47
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	372 7	1 9	574	3	N	6					53
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	384	1	603	3	N	-0-					53
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	372	1	643	3	N	-0-					53
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	384	1	605	3	N	-0-					53
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	384	1	496	3	N	-0-					53
09	1020	N	856	-0-	-164	-0-	372 4	1 9	480	3	N	4					57
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	942	3	20	9	N	18					75
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	3	N	-0-	2	1			73
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	384	1	452	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	483	1	836	3	N	4	1	1			68
							4	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	435	1	831	3	N	3	1	1			70
							3	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	483	1	928	3	N	1	1	1			70
							1	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	467	1	900	3	N	13					83
							14	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	483	1	1007	3	N	11	4	1			90
							12	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	467	1	1094	3	N	1					91
							1	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	483	1	1113	3	N	10	2	1			99
							11	9									
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	483	1	888	3	N	19	13	1			105
							21	9									
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	467	1	837	3	N	11	4	1			112
							12	9									
10	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	483	1	903	3	N	-0-					112
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	467	1	752	3	N	15	4	1			123
							17	9									
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	483	1	803	3	N	5	4	1			124
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	384 8	1 9	1172	3	N	7	1	1			166
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	347 44	1 9	1135	3	N	40	2	1			204
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	384 18	1 9	1281	3	N	16	185	1			35
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	372 9	1 9	1249	3	N	8					43
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	384 15	1 9	1373	3	N	14					57
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	372 7	1 9	1457	3	N	6					63
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	384 4	1 9	1500	3	N	4	1	1			66
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	384 13	1 9	1234	3	N	12	5	1			73
09	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	372 12	1 9	1219	3	N	11	5	1			79
10	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	384	1	1173	3	N	-0-					79
11	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	372 9	1 9	1081	3	N	8	4	1			83
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	384 9	1 9	1163	3	N	8	5	1			86

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	405	1	86	3	N	1	1	1			142
							1	9									
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	1			N	-0-					142
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	1			N	-0-					142
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	405	1	1246	3	N	-0-					142
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
08	744	N	405	-0-	-339	-0-	405	1			N	-0-					142
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	384	1	1402	3	N	-0-					122
02	1624	N	1437	-0-	-187	-0-	347	1	1090	3	N	-0-					122
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	384	1	1201	3	N	-0-					122
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	372	1	1511	3	N	3					125
							3	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1883	3	N	1	1	1			125
							1	9									
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	372	1	2244	3	N	17	4	1			138
							19	9									
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	384	1	2372	3	N	3	1	1			140
							3	9									
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	384	1	1945	3	N	2					142
							2	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	372	1	1841	3	N	1					143
							1	9									
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	N	3	1	1			145
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	372	1	1755	3	N	43	4	1			184
							47	9									
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	384	1	1717	3	N	8	159	1			33
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	405	1	2129	3	N	7	1	1			78
							8	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	365	1	1982	3	N	11	1	1			88
							12	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	405	1	2175	3	N	8	4	1			92
							9	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	392	1	2034	3	N	3					95
							3	9									
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	405	1	2266	3	N	19	7	1			107
							21	9									
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	392	1	2476	3	N	2					109
							2	9									
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	405	1	2519	3	N	5	2	1			112
							6	9									
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	405	1	1996	3	N	13	3	1			122
							14	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	392	1	1875	3	N	17	2	1			137
							19	9									
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	405	1	2262	3	N	13					150
							14	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	392	1	1927	3	N	26	2	1			174
							29	9									
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	405	1	1895	3	N	12	127	1			59
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	384	1	413	3	N	-0-					51
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	347	1	356	3	N	-0-					51
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	384	1	403	3	N	4					55
							4	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	372	1	408	3	N	-0-					55
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	384	1	482	3	N	-0-					55
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	372	1	523	3	N	5					60
							6	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	384	1	484	3	N	5					65
							6	9									
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	384	1	375	3	N	-0-					65
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	372	1	351	3	N	-0-					65
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	384	1	434	3	N	5					70
							6	9									
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	372	1	371	3	N	5					75
							6	9									
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	384	1	300	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	372	1	543	3	N	-0-					119
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	347	1	447	3	N	-0-					119
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	384	1	481	3	N	-0-					119
04	900	N	724	-0-	-176	-0-	372	1	352	3	N	-0-					119
05	868	N	639	-0-	-229	-0-	384	1	255	3	N	-0-					119
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	372	1	490	3	N	-0-					119
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	384	1	610	3	N	-0-					119
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	384	1	358	3	N	-0-					119
09	870	N	645	-0-	-225	-0-	372	1	273	3	N	-0-					119
10	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			N	-0-					119
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	372	1	198	3	N	-0-					119
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	384	1	195	3	N	68	96	1			91
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	405	1	1161	3	N	9	2	1			219
							10	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	365	1	1052	3	N	1	2	1			218
							1	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	405	1	1178	3	N	4					222
							4	9									
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	392	1	1114	3	N	1					223
							1	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	405	1	1228	3	N	5					228
							6	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	392	1	1299	3	N	5					233
							6	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	405	1	1366	3	N	8	196	1			45
							9	9									
08	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	405	1	1103	3	N	2	2	1			45
							2	9									
09	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	392	1	1064	3	N	9	3	1			51
							10	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	405	1	1240	3	N	3					54
							3	9									
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	392	1	1004	3	N	3	2	1			55
							3	9									
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	405	1	1017	3	N	1					56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	384 1	1 9	15	3	N	1	1	1			145
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					145
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	384	1	33	3	N	-0-					145
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	523	3	N	2					147
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					147
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	1			N	-0-					147
07	930 N	384	-0-	-546	-0-	384	1			N	-0-					147
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					147
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					147
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					147
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-		384	1	984	3	N	1					47
								1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-		347	1	906	3	N	24	4	1			67
								26	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		384	1	1043	3	N	11	13	1			65
								12	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		372	1	972	3	N	17	3	1			79
								19	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		384	1	1140	3	N	3	3	1			79
								3	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-		372	1	1245	3	N	21	2	1			98
								23	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		384	1	1271	3	N	8	4	1			102
								9	9									
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-		384	1	995	3	N	-0-	2	1			100
09	1380	N	1252	-0-	-128	-0-		372	1	880	3	N	-0-					100
10	1426	N	1152	-0-	-274	-0-		1148	3	4	9	N	4	2	1			102
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		372	1	1130	3	N	148	113	1			137
								163	9									
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		384	1	928	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-		384	1	2304	3	N	-0-					30
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		347	1	2003	3	N	5					35
								6	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-		384	1	2186	3	N	-0-					35
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-		372	1	2082	3	N	24	1	1			58
								26	9									
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-		384	1	2345	3	N	3	1	1			60
								3	9									
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-		372	1	2563	3	N	7					67
								8	9									
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-		384	1	2596	3	N	-0-					67
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-		384	1	2135	3	N	8					75
								9	9									
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-		372	1	1964	3	N	4					79
								4	9									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-		2353	3	2	9	N	2	1	1			80
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-		372	1	1908	3	N	51	113	1			18
								56	9									
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		384	1	1647	3	N	3					21
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6815 P RRCID -> 214551 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11376 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	384	1	486	3	N	-0-					85
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	347	1	487	3	N	-0-					85
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	384	1	479	3	N	-0-					85
04	840	N	392	-0-	-448	-0-	372	1	20	3	N	-0-					85
05	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	1			N	-0-					85
06	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	1			N	-0-					85
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					85
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					85
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					85
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					85
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	384	1	1442	3	N	11	1	1			121
							12	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	347	1	1296	3	N	25	2	1			144
							28	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	384	1	1597	3	N	9	4	1			149
							10	9									
04	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	372	1	1209	3	N	3					152
							3	9									
05	1860	N	384	-0-	-1476	-0-	384	1			N	-0-					152
06	1800	N	372	-0-	-1428	-0-	372	1			N	-0-					152
07	1643	N	384	-0-	-1259	-0-	384	1			N	-0-					152
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					152
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					152
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	483	1	1536	3	N	12					142
							13	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	435	1	1410	3	N	6	1	1			147
							7	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	483	1	1515	3	N	18	7	1			158
							20	9									
04	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	467	1	1464	3	N	5					163
							6	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	483	1	1649	3	N	15	4	1			174
							17	9									
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	467	1	1742	3	N	6					180
							7	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	483	1	1774	3	N	14	2	1			192
							15	9									
08	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	483	1	1455	3	N	7	2	1			197
							8	9									
09	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	467	1	1398	3	N	9	2	1			204
							10	9									
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	483	1	1644	3	N	9					213
							10	9									
11	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	467	1	1354	3	N	8	1	1			220
							9	9									
12	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	483	1	1226	3	N	7	189	1			38
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	405	1	974	3	N	4					102
							4	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	365	1	903	3	N	6					108
							7	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	405	1	1010	3	N	4					112
							4	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	392	1	971	3	N	8					120
							9	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	405	1	1087	3	N	34	15	1			139
							37	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	392	1	1179	3	N	-0-	112	1			27
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	405	1	1207	3	N	3	2	1			28
							3	9									
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	405	1	953	3	N	7	4	1			31
							8	9									
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	392	1	929	3	N	8	1	1			38
							9	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	405	1	1111	3	N	10					48
							11	9									
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	392	1	914	3	N	7					55
							8	9									
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	405	1	872	3	N	11	3	1			63
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1070	3	N	8	1	1			34
							9	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	347	1	969	3	N	1	1	1			34
							1	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	384	1	1115	3	N	9	3	1			40
							10	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	372	1	1114	3	N	-0-					40
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	384	1	1248	3	N	9	2	1			47
							10	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	372	1	1375	3	N	1					48
							1	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	384	1	1380	3	N	3	2	1			49
							3	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	384	1	1204	3	N	5	1	1			53
							6	9									
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	372	1	1055	3	N	-0-					53
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1339	3	11	9	N	10					63
11	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	372	1	1034	3	N	-0-					63
12	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	384	1	934	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	384	1	1048	3	N	-0-					23
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	347	1	1001	3	N	-0-					23
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	384	1	1095	3	N	-0-					23
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	372	1	1059	3	N	-0-					23
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	384	1	1186	3	N	-0-					23
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	372	1	1288	3	N	-0-					23
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	384	1	1315	3	N	-0-					23
08	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	384	1	1051	3	N	-0-					23
09	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	372	1	960	3	N	-0-					23
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1437	3	14	9	N	13	3	1			33
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	372	1	1023	3	N	-0-	5	1			28
12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	384	1	885	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	384	1	2376	3	N	12	3	1			86
							13	9									
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	347	1	2208	3	N	10	2	1			94
							11	9									
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	384	1	2548	3	N	23	9	1			108
							25	9									
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	372	1	2553	3	N	11					119
							12	9									
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	384	1	2573	3	N	6	2	1			123
							7	9									
06	3000	N	3323	-0-	323	323	372	1	2951	3	N	-0-					123
07	3100	N	3532	-0-	432	755	384	1	3138	3	N	9	1	1			131
							10	9									
08	3100	N	3002	-0-	-98	657	384	1	2610	3	N	7	3	1			135
							8	9									
09	3051	X	2394	-0-	-657	-0-	372	1	2011	3	N	10	4	1			141
							11	9									
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	384	1	4053	3	N	8					149
							9	9									
11	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	372	1	2201	3	N	-0-	1	1			148
12	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	384	1	2134	3	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 35,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	405	1	329	3	N	1	4	1			64
						1	9									
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	365	1	333	3	N	-0-					64
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	405	1	310	3	N	-0-					64
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	392	1	294	3	N	-0-					64
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	405	1	375	3	N	-0-					64
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	392	1	403	3	N	-0-					64
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	405	1	419	3	N	-0-					64
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	405	1	341	3	N	-0-					64
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	392	1	318	3	N	-0-					64
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	405	1	370	3	N	-0-					64
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	392	1	322	3	N	-0-					64
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	405	1	233	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	384	1	2010	3	N	1	1	1			141
							1	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	347	1	1667	3	N	-0-	1	1			140
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	384	1	2597	3	N	18	10	1			148
							20	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	372	1	2075	3	N	-0-					148
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	384	1	2124	3	N	-0-	86	1			62
06	2910	N	2604	-0-	-306	-0-	372	1	2232	3	N	-0-					62
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	384	1	2344	3	N	-0-					62
08	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	384	1	1944	3	N	-0-					62
09	2610	N	2487	-0-	-123	-0-	372	1	2115	3	N	-0-					62
10	3100	N	3920	-0-	820	820	384	1	3536	3	N	-0-					62
11	3000	N	2434	-0-	-566	254	372	1	2062	3	N	-0-					62
12	2573	N	2145	-0-	-428	-0-	384	1	1761	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 31,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	405	1	674	3	N	2	4	1			32
							2	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	365	1	676	3	N	2	1	1			33
							2	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	405	1	753	3	N	-0-					33
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	392	1	739	3	N	-0-					33
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	405	1	812	3	N	14	5	1			42
							15	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	392	1	788	3	N	1					43
							1	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	405	1	905	3	N	9	2	1			50
							10	9									
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	405	1	720	3	N	7	3	1			54
							8	9									
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	392	1	606	3	N	3	2	1			55
							3	9									
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	405	1	669	3	N	7					62
							8	9									
11	1110	N	979	-0-	-131	-0-	392	1	580	3	N	6	1	1			67
							7	9									
12	1023	N	909	-0-	-114	-0-	405	1	498	3	N	5	2	1			70
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	51	1			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	372	1	608	3	N	-0-					23
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	347	1	483	3	N	-0-					23
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	384	1	494	3	N	2					25
							2	9									
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	372	1	479	3	N	-0-					25
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	384	1	475	3	N	7					32
							8	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	372	1	523	3	N	18					50
							20	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	384	1	557	3	N	22					72
							24	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	384	1	512	3	N	12					84
							13	9									
09	930	N	718	-0-	-212	-0-	372	1	346	3	N	-0-					84
10	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	3			N	-0-					84
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	372	1	365	3	N	-0-					84
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	384	1	287	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	405	1	1213	3	N	9	1	1			164
							10	9									
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	365	1	938	3	N	12	1	1			175
							13	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	405	1	1305	3	N	14	5	1			184
							15	9									
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	392	1	1203	3	N	8					192
							9	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	405	1	1314	3	N	7	3	1			196
							8	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	392	1	1600	3	N	33					229
							36	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	405	1	1762	3	N	11	191	1			49
							12	9									
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	405	1	1302	3	N	7	3	1			53
							8	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	392	1	1531	3	N	17	2	1			68
							19	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	405	1	1844	3	N	6					74
							7	9									
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	392	1	1535	3	N	4	1	1			77
							4	9									
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	405	1	1490	3	N	10	72	1			15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	384	1	1614	3	N	-0-					32
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	347	1	1242	3	N	-0-					32
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	384	1	1493	3	N	-0-					32
04	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	372	1	1350	3	N	46					78
							51	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	384	1	1398	3	N	-0-					78
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	372	1	1438	3	N	7					85
							8	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	384	1	1455	3	N	10	1	1			94
							11	9									
08	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	384	1	1080	3	N	9	3	1			100
							10	9									
09	1830	N	1498	-0-	-332	-0-	372	1	1113	3	N	12	3	1			109
							13	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	384	1	1522	3	N	3					112
							3	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	372	1	1611	3	N	29	3	1			138
							32	9									
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	384	1	1507	3	N	6	4	1			140
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	405	1	40	3	N	-0-					45
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					45
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	405	1	1513	3	N	-0-					45
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	392	1	534	3	N	-0-					45
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	405	1	512	3	N	-0-					45
06	1860	N	646	-0-	-1214	-0-	392	1	254	3	N	-0-					45
07	961	N	776	-0-	-185	-0-	405	1	371	3	N	-0-					45
08	930	N	748	-0-	-182	-0-	405	1	343	3	N	-0-					45
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	392	1	175	3	N	-0-					45
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	405	1	2353	3	N	-0-					45
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	392	1	557	3	N	-0-					45
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	405	1	106	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1329P RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 3205 - 4600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	384	1	1600	3	N	8	4	1			49
						9	9									
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	347	1	1507	3	N	2	1	1			50
						2	9									
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	384	1	1745	3	N	3	3	1			50
						3	9									
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	372	1	1716	3	N	-0-					50
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	384	1	1861	3	N	9	2	1			57
						10	9									
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	372	1	1817	3	N	-0-					57
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	384	1	1998	3	N	10	2	1			65
						11	9									
08	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	384	1	1566	3	N	15	1	1			79
						17	9									
09	2070 N	1787	-0-	-283	-0-	372	1	1415	3	N	-0-					79
10	2139 N	1675	-0-	-464	-0-	1675	3			N	-0-					79
11	1890 N	1572	-0-	-318	-0-	372	1	1200	3	N	-0-					79
*12	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	384	1	1323	3	N	4	67	1			16
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	384	1	1349	3	N	1	1	1			110
							1	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	347	1	1136	3	N	-0-					110
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1402	3	N	1	58	1			53
							1	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	372	1	1313	3	N	-0-					53
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	384	1	1399	3	N	-0-					53
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	372	1	1460	3	N	-0-					53
07	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	384	1	1303	3	N	-0-					53
08	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	384	1	1147	3	N	-0-					53
09	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	372	1	1225	3	N	-0-					53
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	384	1	1599	3	N	-0-					53
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	372	1	1327	3	N	9					62
							10	9									
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	384	1	1415	3	N	20	14	1			68
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	384	1	1363	3	N	-0-					190
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	347	1	1234	3	N	-0-					190
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	384	1	1346	3	N	-0-					190
04	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	372	1	1177	3	N	-0-					190
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	384	1	1422	3	N	-0-					190
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	372	1	1482	3	N	7	1	1			196
							8	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	384	1	1536	3	N	-0-					196
08	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	384	1	1048	3	N	-0-					196
09	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	372	1	997	3	N	-0-					196
10	1736	N	1237	-0-	-499	-0-	1237	2			N	-0-					196
11	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	372	1	998	3	N	-0-					196
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	384	1	1129	3	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	384	1	1446	3	N	-0-					58
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	347	1	1340	3	N	4					62
							4	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	384	1	1313	3	N	109	1	1			170
							120	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	372	1	1426	3	N	12	2	1			180
							13	9									
05	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	384	1	747	3	N	-0-					180
06	1770	N	1520	-0-	-250	-0-	372	1	1148	3	N	-0-					180
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	384	1	1805	3	N	-0-					180
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	384	1	1326	3	N	-0-					180
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	372	1	1490	3	N	-0-					180
10	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1668	2	7	9	N	6	2	1			184
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	372	1	1340	3	N	3	4	1			183
							3	9									
*12	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	384	1	1178	3	N	-0-	154	1			29

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	384	1	1943	3	N	-0-					47
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	347	1	1701	3	N	-0-					47
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	384	1	1905	3	N	58	22	1			83
							64	9									
04	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	372	1	1793	3	N	3	6	1			80
							3	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	384	1	1970	3	N	6	2	1			84
							7	9									
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	372	1	2177	3	N	5	1	1			88
							6	9									
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	384	1	2300	3	N	68	9	1			147
							75	9									
08	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	384	1	1912	3	N	1	5	1			143
							1	9									
09	2430	N	2051	-0-	-379	-0-	372	1	1679	3	N	-0-					143
10	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2319	2			N	-0-					143
11	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	372	1	1786	3	N	24					167
							26	9									
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	384	1	1751	3	N	13	156	1			24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	384 12	1 9	966	3	N	11	3	1			152
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	347 28	1 9	941	3	N	25	2	1			175
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	384 39	1 9	961	3	N	35	11	1			199
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	372 7	1 9	888	3	N	6					205
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	384 17	1 9	1026	3	N	15	2	1			218
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	372 24	1 9	1233	3	N	22	188	1			52
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	384 11	1 9	1195	3	N	10	1	1			61
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	384 21	1 9	1143	3	N	19	4	1			76
09	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	372 11	1 9	984	3	N	10	4	1			82
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	384 6	1 9	1155	3	N	5					87
11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	372 17	1 9	1010	3	N	15	3	1			99
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	384 4	1 9	915	3	N	4	4	1			99

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	384	1	1000	3	N	-0-					40
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	347	1	879	3	N	-0-					40
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	384	1	1110	3	N	-0-					40
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	372	1	1036	3	N	-0-					40
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	384	1	1096	3	N	-0-					40
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	372	1	1393	3	N	-0-					40
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	384	1	1457	3	N	-0-					40
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	384	1	1257	3	N	-0-					40
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	372	1	1199	3	N	-0-					40
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					40
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	372	1	1290	3	N	-0-					40
12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	384	1	947	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	384	1	48	9	N	44					62
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					62
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	1			N	-0-					62
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					62
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					62
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	384	1	757	3	N	-0-					109
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	347	1	560	3	N	-0-					109
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	384	1	558	3	N	1					110
							1	9									
04	1110	N	623	-0-	-487	-0-	372	1	251	3	N	-0-	18	1			92
05	992	N	619	-0-	-373	-0-	384	1	235	3	N	-0-					92
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	372	1	470	3	N	8					100
							9	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	384	1	558	3	N	11	2	1			109
							12	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	384	1	435	3	N	5	1	1			113
							6	9									
09	840	N	625	-0-	-215	-0-	372	1	243	3	N	9	2	1			120
							10	9									
10	961	N	711	-0-	-250	-0-	384	1	325	3	N	2					122
							2	9									
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	372	1	298	3	N	5					127
							6	9									
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	384	1	111	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	384	1	643	3	N	-0-					177
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	347	1	561	3	N	-0-					177
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	384	1	606	3	N	-0-					177
04	990 N	975	-0-	-15	-0-	372	1	603	3	N	-0-					177
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	384	1	600	3	N	-0-					177
06	960 N	862	-0-	-98	-0-	372	1	490	3	N	-0-					177
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	384	1	708	3	N	-0-					177
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	384	1	591	3	N	-0-					177
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	372	1	476	3	N	-0-					177
10	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-					177
11	930 N	806	-0-	-124	-0-	372	1	434	3	N	-0-					177
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	384	1	455	3	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	384	1	966	3	N	7					152
						8	9									
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	347	1	816	3	N	8	2	1			158
						9	9									
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	384	1	894	3	N	6	1	1			163
						7	9									
04	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	372	1	810	3	N	9					172
						10	9									
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	384	1	923	3	N	1					173
						1	9									
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	372	1	916	3	N	10					183
						11	9									
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	384	1	907	3	N	-0-					183
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	384	1	794	3	N	14					197
						15	9									
09	1290 N	1095	-0-	-195	-0-	372	1	710	3	N	12	176	1			33
						13	9									
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	945	3	N	9					42
						10	9									
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	372	1	720	3	N	3					45
						3	9									
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	384	1	779	3	N	4	3	1			46
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	384	1	1352	3	N	-0-					70
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	347	1	1219	3	N	8					78
							9	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	384	1	1344	3	N	14	3	1			89
							15	9									
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	372	1	1268	3	N	2	1	1			90
							2	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	384	1	1434	3	N	20	5	1			105
							22	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	372	1	1540	3	N	-0-					105
07	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	384	1	1299	3	N	3					108
							3	9									
08	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	384	1	1259	3	N	24	1	1			131
							26	9									
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	372	1	1262	3	N	1					132
							1	9									
10	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			N	-0-					132
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	372	1	1295	3	N	10	2	1			140
							11	9									
12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	384	1	1251	3	N	2	125	1			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-		-0-		384	1	802	3	N	-0-					68
02	1063	N	1063	-0-	-0-		-0-		347	1	699	3	N	15					83
									17	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-		-0-		384	1	782	3	N	30	22	1			91
									33	9									
04	1140	N	1120	-0-	-20		-0-		372	1	735	3	N	12	5	1			98
									13	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-		384	1	809	3	N	12					110
									13	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-		-0-		372	1	992	3	N	1					111
									1	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-		-0-		384	1	1040	3	N	14	3	1			122
									15	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-		-0-		384	1	851	3	N	7	1	1			128
									8	9									
09	1230	N	1172	-0-	-58		-0-		372	1	800	3	N	-0-					128
10	1271	N	1233	-0-	-38		-0-		1216	3	17	9	N	15					143
11	1200	N	1036	-0-	-164		-0-		372	1	651	3	N	12	1	1			154
									13	9									
12	1209	N	1175	-0-	-34		-0-		384	1	749	3	N	38	173	1			19
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-		-0-		483	1	1525	3	N	11	192	1			43
									12	9									
02	1912	N	1912	-0-	-0-		-0-		435	1	1466	3	N	10	1	1			52
									11	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-		-0-		483	1	1636	3	N	22	6	1			68
									24	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-		-0-		467	1	1521	3	N	15					83
									17	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-		-0-		483	1	1653	3	N	19	4	1			98
									21	9									
06	2248	N	2248	-0-	-0-		-0-		467	1	1774	3	N	6					104
									7	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-		-0-		483	1	1849	3	N	15	2	1			117
									17	9									
08	2139	N	1956	-0-	-183		-0-		483	1	1462	3	N	10	2	1			125
									11	9									
09	2070	N	1961	-0-	-109		-0-		467	1	1383	3	N	101	5	1			221
									111	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-		-0-		483	1	1638	3	N	26					247
									29	9									
11	1890	N	1845	-0-	-45		-0-		467	1	1355	3	N	21	181	1			87
									23	9									
12	2015	N	1862	-0-	-153		-0-		483	1	1373	3	N	5	2	1			90
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	384	1	524	3	N	-0-					37
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	347	1	448	3	N	-0-					37
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	384	1	495	3	N	-0-					37
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	372	1	459	3	N	-0-					37
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	384	1	553	3	N	-0-					37
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	372	1	590	3	N	-0-					37
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	384	1	597	3	N	-0-					37
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	384	1	454	3	N	-0-					37
09	960	N	799	-0-	-161	-0-	372	1	427	3	N	-0-					37
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					37
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	551	3	N	25					62
							28	9									
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	384	1	475	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	405	1	1773	3	N	20	2	1			155
							22	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	352	1	1638	3	N	18	3	1			170
							20	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	392	1	2111	3	N	9	9	1			170
							10	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	392	1	2004	3	N	26					196
							29	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	405	1	1898	3	N	36	200	1			32
							40	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	392	1	1983	3	N	11					43
							12	9									
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	405	1	2019	3	N	18	1	1			60
							20	9									
08	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	405	1	1706	3	N	11	3	1			68
							12	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	392	1	1719	3	N	17	1	1			84
							19	9									
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	405	1	1918	3	N	-0-					84
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	392	1	1545	3	N	22	4	1			102
							24	9									
12	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	405	1	1393	3	N	2	2	1			102
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	405	1	1687	3	N	17	2	1			217
							19	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	365	1	1764	3	N	6	189	1			34
							7	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	405	1	1904	3	N	12	6	1			40
							13	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	392	1	1835	3	N	15					55
							17	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	405	1	2079	3	N	43	9	1			89
							47	9									
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	392	1	2251	3	N	5					94
							6	9									
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	405	1	2296	3	N	16	3	1			107
							18	9									
08	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	405	1	1818	3	N	15	6	1			116
							17	9									
09	2280	N	1561	-0-	-719	-0-	392	1	1158	3	N	10	2	1			124
							11	9									
10	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	405	1	1513	3	N	10					134
							11	9									
11	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	392	1	1553	3	N	13	2	1			145
							14	9									
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	405	1	1512	3	N	13	1	1			157
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	483	1	1691	3	N	13	3	1			65
							14	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	435	1	1530	3	N	4	2	1			67
							4	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	483	1	1685	3	N	17	9	1			75
							19	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	467	1	1638	3	N	10					85
							11	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	483	1	1767	3	N	17	5	1			97
							19	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	467	1	1781	3	N	2					99
							2	9									
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	483	1	1939	3	N	12	3	1			108
							13	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	483	1	1537	3	N	-0-	3	1			105
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	467	1	1478	3	N	4	1	1			108
							4	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	483	1	1663	3	N	4					112
							4	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	467	1	1415	3	N	12	5	1			119
							13	9									
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	483	1	1510	3	N	7	67	1			59
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	483	1	1318	3	N	12	2	1			70
							13	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	435	1	1210	3	N	23	3	1			90
							25	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	467	1	1247	3	N	24	6	1			108
							26	9									
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	467	1	1171	3	N	10					118
							11	9									
05	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	483	1	1196	3	N	12	4	1			126
							13	9									
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	467	1	1138	3	N	5					131
							6	9									
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	483	1	1013	3	N	-0-	1	1			130
08	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	483	1	817	3	N	8	3	1			135
							9	9									
09	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	467	1	680	3	N	16	1	1			150
							18	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	483	1	1003	3	N	10					160
							11	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	467	1	873	3	N	17	2	1			175
							19	9									
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	483	1	902	3	N	6	1	1			180
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	544	-0-	-603	-0-	384	1	152	3	N	7	40	1			100
						8	9									
02	868 N	347	-0-	-521	-0-	347	1			N	-0-					100
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	384	1	85	3	N	-0-					100
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-					100
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	384	1	466	3	N	-0-					100
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	372	1	332	3	N	-0-					100
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	384	1	647	3	N	-0-					100
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	384	1	964	3	N	-0-					100
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	372	1	815	3	N	-0-					100
10	3100 N	5365	-0-	2265	2265	384	1	4981	3	N	-0-					100
11	3000 N	1138	-0-	-1862	403	372	1	766	3	N	-0-					100
12	1240 N	430	-0-	-810	-0-	384	1	46	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	384	1	1932	3	N	2	1	1			200
							2	9									
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	347	1	1764	3	N	29	2	1			227
							32	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	384	1	1950	3	N	17	195	1			49
							19	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	372	1	1854	3	N	29					78
							32	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	384	1	2025	3	N	16	1	1			93
							18	9									
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	372	1	2245	3	N	60					153
							66	9									
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	384	1	2307	3	N	37	4	1			186
							41	9									
08	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	384	1	1773	3	N	15	3	1			198
							17	9									
09	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	372	1	1813	3	N	41	2	1			237
							45	9									
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	384	1	2037	3	N	54	196	1			95
							59	9									
11	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	372	1	1661	3	N	39	2	1			132
							43	9									
12	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	384	1	1835	3	N	24	3	1			153
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	384	1	1408	3	N	-0-					113
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	347	1	1038	3	N	-0-					113
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	384	1	1225	3	N	-0-					113
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	372	1	1298	3	N	-0-					113
05	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	384	1	616	3	N	-0-					113
06	1560	N	861	-0-	-699	-0-	372	1	489	3	N	-0-					113
07	1736	N	384	-0-	-1352	-0-	384	1			N	-0-					113
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	384	1	870	3	N	-0-					113
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	372	1	327	3	N	-0-					113
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	384	1	2581	3	N	15					128
							17	9									
11	1200	N	723	-0-	-477	-0-	372	1	351	3	N	-0-					128
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	384	1	545	3	N	5					133
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	384	1	973	3	N	-0-					107
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	347	1	936	3	N	-0-					107
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	384	1	1041	3	N	-0-					107
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	990	3	N	-0-					107
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	384	1	1097	3	N	-0-					107
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	372	1	1163	3	N	-0-					107
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	384	1	1213	3	N	-0-					107
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	384	1	994	3	N	-0-					107
09	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	372	1	935	3	N	-0-					107
10	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2			N	-0-					107
11	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	372	1	891	3	N	-0-					107
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	384	1	822	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	3	2	9	N	2					195
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					195
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					195
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					195
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					195
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1969	3	8	9	N	7					202
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	3	4	9	N	4	1	1			205
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	N	1	180	1			26
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	3	2	9	N	2					28
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15					43
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					43
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	N	3					46

TOTAL GAS PROD: 20,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

01	7141	X	3364	-0-	-3777	-0-	483	1	2851	3	N	27	3	1			181
							30	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	435	1	2616	3	N	15	3	1			193
							17	9									
03	3379	X	2722	-0-	-657	-0-	483	1	2229	3	N	9	5	1			197
							10	9									
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	467	1	4207	3	N	30					227
							33	9									
05	3379	X	1418	-0-	-1961	-0-	483	1	925	3	N	9	5	1			231
							10	9									
06	3270	X	467	-0-	-2803	-0-	467	1			N	-0-					231
07	3379	X	483	-0-	-2896	-0-	483	1			N	-0-	183	1			48
08	3379	X	483	-0-	-2896	-0-	483	1			N	-0-					48
09	3270	X	467	-0-	-2803	-0-	467	1			N	-0-					48
10	1426	X	483	-0-	-943	-0-	483	1			N	-0-					48
*11	480	X	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-	20	1			28
12	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	405 1 10 9	1274 3	N	9	2 1		184
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	365 1 26 9	1218 3	N	24	184 1		24
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	405 1 23 9	1336 3	N	21	7 1		38
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	392 1 12 9	1298 3	N	11			49
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	405 1 15 9	1403 3	N	14	6 1		57
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	392 1	1615 3	N	-0-			57
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	405 1 13 9	1647 3	N	12			69
08	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	405 1 20 9	1315 3	N	18	9 1		78
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	392 1 19 9	1237 3	N	17	2 1		93
10	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	405 1 3 9	1313 3	N	3			96
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	392 1 13 9	1222 3	N	12	2 1		106
12	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	405 1 7 9	1247 3	N	6	2 1		110

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	483	1	3599	3	N	23	3	1			80
							25	9									
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	435	1	3178	3	N	25	3	1			102
							28	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	483	1	3561	3	N	35	10	1			127
							39	9									
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	451	1	3175	3	N	23					150
							25	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	483	1	3846	3	N	17	6	1			161
							19	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	467	1	4324	3	N	9					170
							10	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	483	1	4514	3	N	12	3	1			179
							13	9									
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	483	1	3641	3	N	23	6	1			196
							25	9									
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	467	1	3442	3	N	16	3	1			209
							18	9									
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	483	1	4041	3	N	5					214
							6	9									
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	467	1	3232	3	N	237	196	1			255
							261	9									
*12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	483	1	3315	3	N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 50,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	384	1	1236	3	N	-0-					34
02	1792	N	1675	-0-	-117	-0-	347	1	1328	3	N	-0-					34
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	384	1	1602	3	N	32	18	1			48
							35	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	372	1	1409	3	N	-0-	5	1			43
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	384	1	1717	3	N	1	1	1			43
							1	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	372	1	1829	3	N	2					45
							2	9									
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	384	1	1945	3	N	5	2	1			48
							6	9									
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	384	1	1687	3	N	1	1	1			48
							1	9									
09	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	372	1	1617	3	N	1					49
							1	9									
10	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	3			N	-0-					49
11	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	372	1	1596	3	N	19					68
							21	9									
12	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	384	1	1600	3	N	42	91	1			19
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 23,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	384	1	1608	3	N	26	9	1			94
							29	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	347	1	1560	3	N	42	3	1			133
							46	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	384	1	1737	3	N	23	18	1			138
							25	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	372	1	1685	3	N	8	5	1			141
							9	9									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	384	1	1895	3	N	6	3	1			144
							7	9									
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	372	1	2056	3	N	30	3	1			171
							33	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	384	1	2122	3	N	4	1	1			174
							4	9									
08	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	384	1	1729	3	N	-0-	1	1			173
09	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	372	1	1652	3	N	-0-					173
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					173
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	3	N	15					188
							17	9									
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	384	1	1836	3	N	8	164	1			32
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	384	1	916	3	N	29					212
							32	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	347	1	1039	3	N	24	186	1			50
							26	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	384	1	1229	3	N	-0-	7	1			43
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	372	1	1200	3	N	5	1	1			47
							6	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	384	1	1338	3	N	2	2	1			47
							2	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	N	26	3	1			70
							29	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	384	1	1477	3	N	4	1	1			73
							4	9									
08	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	384	1	1172	3	N	5					78
							6	9									
09	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	372	1	1085	3	N	2					80
							2	9									
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	3			N	-0-					80
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	372	1	1342	3	N	33	1	1			112
							36	9									
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	384	1	1391	3	N	-0-	69	1			43

TOTAL GAS PROD: 19,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	483	1	1168	3	N	-0-					15
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	435	1	1039	3	N	6					21
							7	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	483	1	1216	3	N	9					30
							10	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	467	1	1156	3	N	21					51
							23	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	483	1	1292	3	N	6					57
							7	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	467	1	1388	3	N	-0-					57
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	483	1	1234	3	N	4					61
							4	9									
08	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	483	1	1027	3	N	16					77
							18	9									
09	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	467	1	1074	3	N	3					80
							3	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	483	1	1250	3	N	-0-					80
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	467	1	1108	3	N	-0-					80
12	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	483	1	922	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		405	1	1423	3	N	11					183
								12	9									
02	1708	N	1484	-0-	-224	-0-		339	1	1132	3	N	12					195
								13	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-		405	1	429	3	N	12	6	1			201
								13	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		392	1	1887	3	N	12					213
								13	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		405	1	1316	3	N	12	2	1			223
								13	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		392	1	1730	3	N	8					231
								9	9									
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-		405	1	2351	3	N	5	182	1			54
								6	9									
08	1736	N	1184	-0-	-552	-0-		405	1	776	3	N	3	2	1			55
								3	9									
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-						N	-0-					55
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-					55
11	1140	N	393	-0-	-747	-0-		392	1	1	9	N	1	1	1			55
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

01	558	N	486	-0-	-72	-0-		405	1	81	3	N	-0-					104
02	476	N	365	-0-	-111	-0-		365	1			N	-0-					104
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					104
04	480	N	392	-0-	-88	-0-		392	1			N	-0-					104
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					104
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	1			N	-0-					104
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					104
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					104
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	1			N	-0-					104
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					104
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	1			N	-0-					104
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4231P RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	483	1	1191	3	N	8	2	1			48
							9	9									
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	435	1	1142	3	N	-0-	1	1			47
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	451	1	1342	3	N	-0-					47
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	467	1	1380	3	N	-0-					47
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	483	1	1455	3	N	-0-					47
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	467	1	1525	3	N	-0-					47
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	483	1	1392	3	N	-0-					47
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	483	1	1334	3	N	15					62
							17	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	467	1	1332	3	N	71					133
							78	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	483	1	1827	3	N	2					135
							2	9									
11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	467	1	1026	3	N	3	2	1			136
							3	9									
12	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	483	1	760	3	N	-0-	1	1			135

TOTAL GAS PROD: 21,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	405	1	1298	3	N	-0-					134
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	365	1	1221	3	N	10	1	1			143
							11	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	405	1	1371	3	N	1	1	1			143
							1	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	392	1	1312	3	N	3					146
							3	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	405	1	1476	3	N	10	3	1			153
							11	9									
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	392	1	1604	3	N	3					156
							3	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	405	1	1660	3	N	8	1	1			163
							9	9									
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	405	1	1358	3	N	7	4	1			166
							8	9									
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	392	1	1301	3	N	7	1	1			172
							8	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	405	1	1493	3	N	5					177
							6	9									
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	392	1	1230	3	N	-0-					177
12	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	405	1	1149	3	N	4	66	1			115
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	384	1	919	3	N	9	1	1			198
							10	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	347	1	862	3	N	12	1	1			209
							13	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	384	1	966	3	N	10	195	1			24
							11	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	372	1	921	3	N	-0-					24
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	384	1	1031	3	N	-0-	1	1			23
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	372	1	1087	3	N	-0-					23
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	384	1	1135	3	N	-0-					23
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	384	1	920	3	N	4	3	1			24
							4	9									
09	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	372	1	890	3	N	3	2	1			25
							3	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	384	1	1059	3	N	-0-					25
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	372	1	834	3	N	2	2	1			25
							2	9									
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	384	1	842	3	N	-0-	2	1			23

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	483	1	1041	3	N	-0-					134
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	435	1	964	3	N	-0-					134
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	483	1	1080	3	N	-0-					134
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	467	1	918	3	N	-0-					134
05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	483	1	982	3	N	-0-					134
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	467	1	1085	3	N	-0-					134
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	483	1	1118	3	N	-0-					134
08	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	483	1	883	3	N	-0-					134
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	467	1	877	3	N	-0-					134
10	1550	N	865	-0-	-685	-0-	483	1	382	3	N	-0-					134
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	467	1	780	3	N	-0-					134
12	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	483	1	674	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 16,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	786	-0-	-1694	-0-		384 85	1 9	317	3	N	77	94	1			36
02	2044	N	347	-0-	-1697	-0-		347	1			N	-0-	9	1			27
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		384	1	1025	3	N	-0-					27
04	3000	N	5401	-0-	2401	2401		372 69	1 9	4960	3	N	63					90
05	3100	N	4733	-0-	1633	4034		384 9	1 9	4340	3	N	8	2	1			96
06	3000	N	4697	-0-	1697	5731		372 13	1 9	4312	3	N	12					108
07	8597	X	2866	-0-	-5731	-0-		384 9	1 9	2473	3	N	8	3	1			113
08	2511	X	384	-0-	-2127	-0-		384	1			N	-0-	3	1			110
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-						N	-0-					110
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					110
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-						N	-0-					110
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 20,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	483	1	1777	3	N	18					89
							20	9									
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	435	1	1739	3	N	31	2	1			118
							34	9									
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	467	1	1883	3	N	18					136
							20	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	467	1	1926	3	N	6					142
							7	9									
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	483	1	2102	3	N	23	5	1			160
							25	9									
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	467	1	2275	3	N	10					170
							11	9									
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	483	1	2300	3	N	14	2	1			182
							15	9									
08	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	483	1	1532	3	N	10	4	1			188
							11	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	467	1	1934	3	N	20	1	1			207
							22	9									
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	483	1	2103	3	N	2					209
							2	9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	467	1	1708	3	N	20	2	1			227
							22	9									
12	2449	N	2045	-0-	-404	-0-	483	1	1555	3	N	6	194	1			39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	384	1	822	3	N	6	1	1			28
							7	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	347	1	725	3	N	12					40
							13	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	384	1	860	3	N	-0-					40
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	372	1	841	3	N	-0-					40
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	384	1	899	3	N	-0-					40
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	372	1	945	3	N	-0-					40
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	384	1	1037	3	N	-0-					40
08	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	384	1	854	3	N	-0-					40
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	372	1	788	3	N	-0-					40
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	384	1	825	3	N	-0-					40
11	1200	N	969	-0-	-231	-0-	372	1	597	3	N	-0-					40
12	1209	N	899	-0-	-310	-0-	384	1	515	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	384	1	1375	3	N	29	2	1			105
							32	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	347	1	1272	3	N	12	3	1			114
							13	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	384	1	1612	3	N	-0-	3	1			111
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	372	1	1536	3	N	1					112
							1	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	384	1	1722	3	N	-0-					112
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	372	1	1794	3	N	-0-					112
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	384	1	1858	3	N	-0-					112
08	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	384	1	1528	3	N	14	3	1			123
							15	9									
09	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	372	1	1489	3	N	10	3	1			130
							11	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	384	1	1713	3	N	2					132
							2	9									
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	372	1	1424	3	N	7	2	1			137
							8	9									
12	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	384	1	1456	3	N	-0-	2	1			135

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	384	1	605	3	N	-0-					58
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	347	1	538	3	N	-0-					58
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	384	1	587	3	N	-0-					58
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	372	1	556	3	N	-0-					58
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	384	1	616	3	N	9					67
							10	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	372	1	685	3	N	6	3	1			70
							7	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	384	1	698	3	N	2					72
							2	9									
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	384	1	568	3	N	1					73
							1	9									
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	372	1	549	3	N	-0-					73
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	936	2	3	9	N	3					76
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	372	1	523	3	N	1	8	1			69
							1	9									
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	384	1	515	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	384	1	1340	3	N	-0-					55
02	1568	N	1336	-0-	-232	-0-	347	1	989	3	N	-0-					55
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	384	1	1346	3	N	-0-					55
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	372	1	1358	3	N	-0-					55
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	384	1	1552	3	N	-0-					55
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	372	1	1831	3	N	18					73
							20	9									
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	384	1	1886	3	N	4	2	1			75
							4	9									
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	384	1	1534	3	N	1	2	1			74
							1	9									
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	372	1	1472	3	N	4					78
							4	9									
10	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797	3			N	-0-					78
11	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	372	1	1318	3	N	105	80	1			103
							116	9									
*12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	384	1	1397	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 22,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	384	1	1458	3	N	18	1	1			56
							20	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	347	1	1469	3	N	27	1	1			82
							30	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	384	1	1701	3	N	42	6	1			118
							46	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	372	1	1679	3	N	24					142
							26	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	384	1	1840	3	N	25	4	1			163
							28	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	372	1	1952	3	N	15					178
							17	9									
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	384	1	2109	3	N	29	1	1			206
							32	9									
08	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	384	1	1631	3	N	13	3	1			216
							14	9									
09	2340	N	1965	-0-	-375	-0-	372	1	1584	3	N	8	188	1			36
							9	9									
10	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	384	1	1802	3	N	20					56
							22	9									
11	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	372	1	1532	3	N	15	2	1			69
							17	9									
12	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	384	1	1557	3	N	8					77
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	384	1	470	3	N	-0-					39
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	347	1	413	3	N	-0-					39
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	384	1	480	3	N	-0-					39
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	372	1	454	3	N	-0-					39
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	384	1	512	3	N	1					40
							1	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	372	1	556	3	N	3	1	1			42
							3	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	384	1	571	3	N	1					43
							1	9									
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	384	1	460	3	N	-0-					43
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	372	1	449	3	N	-0-					43
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					43
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	372	1	427	3	N	-0-					43
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	384	1	425	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	405	1	1337	3	N	4					112
							4	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	365	1	1246	3	N	7	1	1			118
							8	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	405	1	1388	3	N	6	4	1			120
							7	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	392	1	1308	3	N	8					128
							9	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	405	1	1488	3	N	11	4	1			135
							12	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	392	1	1581	3	N	3					138
							3	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	405	1	1616	3	N	5	1	1			142
							6	9									
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	405	1	1333	3	N	12	5	1			149
							13	9									
09	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	392	1	1261	3	N	17	3	1			163
							19	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	405	1	1487	3	N	7					170
							8	9									
11	1680	N	707	-0-	-973	-0-	392	1	315	3	N	-0-	1	1			169
12	1736	N	408	-0-	-1328	-0-	405	1	3	9	N	3	123	1			49

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1117	3	20	9	N	18	3	1			86
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	930	3	31	9	N	28	4	1			110
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1007	3	39	9	N	35	11	1			134
04	1110	N	990	-0-	-120	-0-	969	3	21	9	N	19					153
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1097	3	25	9	N	23	5	1			171
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2	9	N	2					173
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	3	9	9	N	8	2	1			179
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	967	3	23	9	N	21	4	1			196
09	1140	N	926	-0-	-214	-0-	917	3	9	9	N	8	1	1			203
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1038	3	20	9	N	18	194	1			27
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	903	3	8	9	N	7	1	1			33
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	843	3	7	9	N	6	1	1			38

TOTAL GAS PROD: 12,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	384	1	1454	3	N	17	2	1			95
							19	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	347	1	1329	3	N	13	1	1			107
							14	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	384	1	1489	3	N	32	8	1			131
							35	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	372	1	1433	3	N	11	2	1			140
							12	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	384	1	1571	3	N	8	2	1			146
							9	9									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	372	1	1682	3	N	4	3	1			147
							4	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	384	1	1630	3	N	6	2	1			151
							7	9									
08	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	384	1	1417	3	N	10	1	1			160
							11	9									
09	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	372	1	1348	3	N	6					166
							7	9									
10	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1749	3	10	9	N	9					175
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	372	1	1224	3	N	2	2	1			175
							2	9									
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	384	1	1234	3	N	5					180
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	384	1	675	3	N	3					178
							3	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	347	1	613	3	N	5					183
							6	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	384	1	660	3	N	-0-					183
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	372	1	621	3	N	-0-					183
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	384	1	714	3	N	-0-					183
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	372	1	697	3	N	-0-					183
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	384	1	714	3	N	-0-					183
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	384	1	615	3	N	-0-					183
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	372	1	608	3	N	-0-					183
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	384	1	679	3	N	-0-					183
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	372	1	559	3	N	-0-					183
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	384	1	565	3	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	384	1	662	3	N	-0-					87
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	347	1	569	3	N	-0-					87
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	384	1	459	3	N	-0-					87
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	372	1	435	3	N	-0-					87
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	384	1	526	3	N	-0-					87
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	372	1	532	3	N	-0-					87
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	384	1	565	3	N	-0-					87
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	384	1	466	3	N	-0-					87
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	372	1	447	3	N	-0-					87
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	384	1	523	3	N	-0-					87
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	372	1	410	3	N	-0-					87
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	384	1	438	3	N	6					93
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					137
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1452	3	43	9	N	39	1	1			175
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	3	9	9	N	8	7	1			176
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1507	3	2	9	N	2					178
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	3	9	9	N	8	5	1			181
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	3	13	9	N	12					193
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-	1	1			192
08	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1413	3	78	9	N	71	208	1			55
09	1770	N	1411	-0-	-359	-0-	1385	3	26	9	N	24	12	1			67
10	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					67
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	3	21	9	N	19	5	1			81
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1568	3	32	9	N	29	14	1			96

TOTAL GAS PROD: 19,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	384	1	1838	3	N	-0-					32
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	347	1	1039	3	N	5					37
							6	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	384	1	746	3	N	50	18	1			69
							55	9									
04	2160	N	1240	-0-	-920	-0-	372	1	867	3	N	1					70
							1	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	384	1	1415	3	N	4	2	1			72
							4	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	372	1	1556	3	N	15					87
							17	9									
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	384	1	1603	3	N	10	6	1			91
							11	9									
08	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	384	1	1213	3	N	25	11	1			105
							28	9									
09	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	372	1	1305	3	N	-0-	2	1			103
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	384	1	1527	3	N	-0-					103
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	372	1	1274	3	N	52	4	1			151
							57	9									
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	384	1	1319	3	N	32	49	1			134
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	384	1	1334	3	N	18	4	1			106
							20	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	347	1	1279	3	N	40	3	1			143
							44	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	384	1	1435	3	N	43	6	1			180
							47	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	372	1	1356	3	N	-0-					180
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	384	1	1514	3	N	-0-					180
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	372	1	1628	3	N	8					188
							9	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	384	1	1637	3	N	12	5	1			195
							13	9									
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	384	1	1399	3	N	18	183	1			30
							20	9									
09	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	372	1	1350	3	N	1	1	1			30
							1	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	384	1	1588	3	N	-0-					30
11	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	372	1	1221	3	N	-0-					30
12	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	384	1	1104	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1144	-0-	-1150	-0-	384	1	760	3	N	-0-	1	1			167
02	2072	N	347	-0-	-1725	-0-	347	1			N	-0-					167
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	384	1	454	3	N	3					170
							3	9									
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	372	1	1589	3	N	3					173
							3	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	384	1	1654	3	N	14	4	1			183
							15	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	372	1	1603	3	N	-0-					183
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	384	1	1579	3	N	-0-					183
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1664	3	N	-0-					183
09	1980	N	924	-0-	-1056	-0-	372	1	552	3	N	-0-					183
10	1953	N	384	-0-	-1569	-0-	384	1			N	-0-	3	1			180
11	1980	N	372	-0-	-1608	-0-	372	1			N	-0-					180
12	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	1			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 14,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5725P RRCID -> 229755 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	384	1	1354	3	N	9	2	1			184
							10	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	347	1	1028	3	N	-0-	2	1			182
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	384	1	2204	3	N	8	2	1			188
							9	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	372	1	2113	3	N	2					190
							2	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	384	1	2206	3	N	-0-					190
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	372	1	2257	3	N	-0-					190
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	384	1	2265	3	N	10	2	1			198
							11	9									
08	1333	N	809	-0-	-524	-0-	384	1	424	3	N	1	1	1			198
							1	9									
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	372	1	2005	3	N	6	2	1			202
							7	9									
10	3100	N	4004	-0-	904	904	384	1	3558	3	N	56					258
							62	9									
11	3000	N	2955	-0-	-45	859	372	1	2569	3	N	13	1	1			270
							14	9									
*12	3100	N	2274	-0-	-826	33	384	1	1867	3	N	21	188	1			103
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	384	1	580	3	N	1	1	1			30
							1	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	347	1	479	3	N	-0-					30
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	384	1	586	3	N	21	9	1			42
							23	9									
04	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	1			N	-0-	2	1			40
05	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	1			N	-0-					40
06	960	N	372	-0-	-588	-0-	372	1			N	-0-					40
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	405	1	1220	3	N	3					55
							3	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	365	1	1067	3	N	9	1	1			63
							10	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	405	1	1178	3	N	14	6	1			71
							15	9									
04	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	392	1	1131	3	N	10					81
							11	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	405	1	1299	3	N	7	4	1			84
							8	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	392	1	1411	3	N	-0-					84
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	405	1	1451	3	N	11	4	1			91
							12	9									
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	405	1	1176	3	N	10	12	1			89
							11	9									
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	392	1	1141	3	N	5	2	1			92
							6	9									
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	405	1	1340	3	N	5					97
							6	9									
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	392	1	1113	3	N	34	1	1			130
							37	9									
12	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	405	1	1019	3	N	13	125	1			18
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	490	1	2445	3	N	18	3	1			113
							20	9									
02	2800	N	2801	-0-	1	1	443	1	2346	3	N	11	3	1			121
							12	9									
03	3100	N	3431	-0-	331	332	490	1	2919	3	N	20	6	1			135
							22	9									
04	3000	N	3261	-0-	261	593	475	1	2772	3	N	13					148
							14	9									
05	3100	N	3490	-0-	390	983	490	1	2977	3	N	21	4	1			165
							23	9									
06	4109	X	3126	-0-	-983	-0-	3109	3	17	9	N	15					180
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3196	3	14	9	N	13	2	1			191
08	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	2636	3	17	9	N	15	3	1			203
09	3000	X	2089	-0-	-911	-0-	2077	3	12	9	N	11	1	1			213
10	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2510	3	12	9	N	11	195	1			29
11	3000	X	2462	-0-	-538	-0-	2441	3	21	9	N	19	4	1			44
12	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2685	3	25	9	N	23	9	1			58

TOTAL GAS PROD: 34,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	474	1	1676	3	N	12	2	1			158
							13	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	428	1	1503	3	N	13	2	1			169
							14	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	474	1	1663	3	N	12	5	1			176
							13	9									
04	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	459	1	1611	3	N	10					186
							11	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	474	1	1845	3	N	12	3	1			195
							13	9									
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2002	3	3	9	N	3					198
07	2139	N	726	-0-	-1413	-0-	725	3	1	9	N	1	183	1			16
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	1	1			15
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					15
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	384	1	942	3	N	5	2	1			29
							6	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	347	1	1066	3	N	-0-	1	1			28
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	384	1	1257	3	N	-0-					28
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	372	1	1195	3	N	-0-					28
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	384	1	1381	3	N	-0-					28
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	372	1	1441	3	N	-0-					28
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	384	1	1542	3	N	-0-					28
08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	384	1	1213	3	N	-0-					28
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	372	1	1174	3	N	-0-					28
10	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					28
11	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	372	1	1030	3	N	-0-					28
12	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	384	1	1043	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	405	1	1430	3	N	-0-					99
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	365	1	1209	3	N	-0-					99
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	405	1	1609	3	N	14	6	1			107
							15	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	392	1	1498	3	N	8					115
							9	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	405	1	1583	3	N	3	1	1			117
							3	9									
06	1950	N	1195	-0-	-755	-0-	392	1	803	3	N	-0-					117
07	1953	N	405	-0-	-1548	-0-	405	1			N	-0-					117
08	1984	N	405	-0-	-1579	-0-	405	1			N	-0-					117
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					117
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					117
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	83	1			35

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	483	1	1345	3	N	5					94
							6	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	435	1	1229	3	N	8	1	1			101
							9	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	483	1	1372	3	N	6					107
							7	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	467	1	1306	3	N	7					114
							8	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	483	1	1452	3	N	14	4	1			124
							15	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	467	1	1540	3	N	3					127
							3	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	483	1	1575	3	N	6	1	1			132
							7	9									
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	483	1	1296	3	N	14	4	1			142
							15	9									
09	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	467	1	1250	3	N	5	1	1			146
							6	9									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	483	1	1443	3	N	5					151
							6	9									
11	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	467	1	1237	3	N	5					156
							6	9									
12	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	483	1	1032	3	N	17	127	1			46
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	482	1	2036	3	N	19	3	1			209
							21	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	435	1	1820	3	N	10	184	1			35
							11	9									
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	482	1	2025	3	N	15	7	1			43
							17	9									
04	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	466	1	1961	3	N	9					52
							10	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	482	1	2257	3	N	16	4	1			64
							18	9									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	3	7	9	N	6					70
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2552	3	12	9	N	11	1	1			80
08	2604	N	2069	-0-	-535	-0-	2062	3	7	9	N	6	2	1			84
09	2460	N	2000	-0-	-460	-0-	1993	3	7	9	N	6	1	1			89
10	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	2405	3	11	9	N	10					99
11	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	1923	3	17	9	N	15	4	1			110
12	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	1992	3	21	9	N	19	8	1			121

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1222	3	N	-0-					150
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	347	1	1118	3	N	3	1	1			152
							3	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	384	1	1219	3	N	21	12	1			161
							23	9									
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	372	1	1177	3	N	-0-	4	1			157
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	384	1	1326	3	N	3					160
							3	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	372	1	1413	3	N	4	3	1			161
							4	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	384	1	1473	3	N	3	2	1			162
							3	9									
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	384	1	1176	3	N	-0-	1	1			161
09	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	372	1	1134	3	N	-0-					161
10	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	1231	2			N	-0-					161
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	372	1	1390	3	N	14					175
							15	9									
12	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	384	1	1091	3	N	1					176
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	384	1	1736	3	N	1	189	1			74
							1	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	347	1	1551	3	N	-0-					74
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	384	1	1700	3	N	-0-					74
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	372	1	1606	3	N	10	1	1			83
							11	9									
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	384	1	1789	3	N	1	1	1			83
							1	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	372	1	1907	3	N	5	1	1			87
							6	9									
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	384	1	1966	3	N	-0-					87
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	384	1	1535	3	N	-0-					87
09	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	372	1	1532	3	N	-0-					87
10	2108	N	1568	-0-	-540	-0-	1568	2			N	-0-					87
11	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	372	1	1397	3	N	5					92
							6	9									
12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	384	1	1314	3	N	1					93
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	384	1	1824	3	N	-0-					70
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	347	1	1497	3	N	-0-					70
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	384	1	1806	3	N	17	1	1			86
							19	9									
04	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	372	1	1654	3	N	-0-	1	1			85
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	384	1	1683	3	N	-0-					85
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	372	1	1768	3	N	-0-					85
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	384	1	1827	3	N	-0-					85
08	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	384	1	1459	3	N	1	1	1			85
							1	9									
09	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	372	1	1353	3	N	-0-					85
10	2201	N	1588	-0-	-613	-0-	1588	2			N	-0-					85
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	372	1	1686	3	N	8					93
							9	9									
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	384	1	1829	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 24,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

01	3100	N	3215	-0-	115	115	470	1	2728	3	N	15	3	1			98
							17	9										
02	2800	N	2776	-0-	-24	91	424	1	2341	3	N	10	2	1			106
							11	9										
03	3100	N	3048	-0-	-52	39	470	1	2563	3	N	14	5	1			115
							15	9										
04	3082	X	3043	-0-	-39	-0-	455	1	2575	3	N	12					127
							13	9										
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	470	1	2759	3	N	22	5	1			144
							24	9										
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3113	3	7	9	N	6					150
07	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	3036	3	18	9	N	16	2	1			164
08	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	2311	3	12	9	N	11	2	1			173
09	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2057	3	13	9	N	12	2	1			183
10	3069	X	1792	-0-	-1277	-0-	1782	3	10	9	N	9					192
11	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-	1609	3	13	9	N	12	4	1			200
12	3069	X	389	-0-	-2680	-0-	380	3	9	9	N	8	182	1			26

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	475	1	1544	3	N	22	4	1			158
							24	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	429	1	1345	3	N	14	3	1			169
							15	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	475	1	1495	3	N	19	6	1			182
							21	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	460	1	1429	3	N	13					195
							14	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	475	1	1658	3	N	27	193	1			29
							30	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	3	8	9	N	7					36
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1883	3	15	9	N	14	2	1			48
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1528	3	15	9	N	14	2	1			60
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	3	17	9	N	15	2	1			73
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1727	3	13	9	N	12					85
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1464	3	15	9	N	14	5	1			94
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1493	3	19	9	N	17	9	1			102

TOTAL GAS PROD: 21,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	483	1	1803	3	N	2	1	1			64
							2	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	435	1	1733	3	N	1					65
							1	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	483	1	1899	3	N	16	4	1			77
							18	9									
04	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	467	1	1697	3	N	7					84
							8	9									
05	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	483	1	1881	3	N	13	4	1			93
							14	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	467	1	1999	3	N	6					99
							7	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	483	1	1856	3	N	11	1	1			109
							12	9									
08	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	483	1	1595	3	N	32	4	1			137
							35	9									
09	2310	N	2129	-0-	-181	-0-	467	1	1650	3	N	11	2	1			146
							12	9									
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	483	1	2044	3	N	1					147
							1	9									
11	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	467	1	1362	3	N	5	3	1			149
							6	9									
12	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	483	1	1291	3	N	9	127	1			31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	483	1	1861	3	N	23	4	1			83
							25	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	435	1	1720	3	N	16	4	1			95
							18	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	467	1	1845	3	N	16	3	1			108
							18	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	467	1	1822	3	N	13					121
							14	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	483	1	2000	3	N	23	6	1			138
							25	9									
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	467	1	2135	3	N	10					148
							11	9									
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	483	1	2246	3	N	16	3	1			161
							18	9									
08	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	483	1	1809	3	N	28	7	1			182
							31	9									
09	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	467	1	1754	3	N	6	1	1			187
							7	9									
10	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	483	1	1783	3	N	5					192
							6	9									
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	467	1	1783	3	N	16	178	1			30
							18	9									
12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	483	1	1659	3	N	9	2	1			37
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	483	1	1457	3	N	7					151
							8	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	435	1	1324	3	N	15	2	1			164
							17	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	483	1	1403	3	N	10	1	1			173
							11	9									
04	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	467	1	1265	3	N	19					192
							21	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	483	1	1529	3	N	-0-					192
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	467	1	1530	3	N	1					193
							1	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	483	1	1664	3	N	34					227
							37	9									
08	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	483	1	1258	3	N	29	191	1			65
							32	9									
09	2010	N	929	-0-	-1081	-0-	467	1	444	3	N	16	1	1			80
							18	9									
10	2170	N	327	-0-	-1843	-0-	31	1	288	3	N	7					87
							8	9									
*11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	467	1	1315	3	N	-0-					87
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	483	1	578	3	N	-0-	12	1			75

TOTAL GAS PROD: 19,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	405	1	2226	3	N	14	1	1			138
							15	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	365	1	1951	3	N	12	2	1			148
							13	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	405	1	2229	3	N	6	4	1			150
							7	9									
04	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	392	1	2074	3	N	3					153
							3	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	405	1	2419	3	N	25	11	1			167
							28	9									
06	3000	N	3091	-0-	91	91	392	1	2695	3	N	4					171
							4	9									
07	2618	N	2527	-0-	-91	-0-	405	1	2114	3	N	7	3	1			175
							8	9									
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	405	1	2189	3	N	14	5	1			184
							15	9									
09	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	392	1	2131	3	N	7	3	1			188
							8	9									
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	405	1	2484	3	N	5					193
							6	9									
11	2550	X	2451	-0-	-99	-0-	392	1	2024	3	N	32	194	1			31
							35	9									
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	405	1	1991	3	N	199	197	1			33
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 31,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MEADOWS WELL #: 4330 P RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	483	1	1137	3	N	14					162
							15	9									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	435	1	1164	3	N	13	1	1			174
							14	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	483	1	1283	3	N	28	11	1			191
							31	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	467	1	1172	3	N	13					204
							14	9									
05	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	483	1	1220	3	N	15	1	1			218
							17	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	467	1	1321	3	N	7					225
							8	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	483	1	1467	3	N	14	188	1			51
							15	9									
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	483	1	1174	3	N	14	8	1			57
							15	9									
09	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	467	1	1122	3	N	12	2	1			67
							13	9									
10	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	483	1	1291	3	N	12					79
							13	9									
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	467	1	1079	3	N	16	2	1			93
							18	9									
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	483	1	683	3	N	3	1	1			95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PEARSON WELL #: 5517P RRCID -> 245398 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 11568

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5792	X	1563	-0-	-4229		-0-	384	1	1171	3	N	7	1	1			144
								8	9									
02	3668	X	347	-0-	-3321		-0-	347	1			N	-0-	2	1			142
03	4061	X	1730	-0-	-2331		-0-	384	1	1345	3	N	1	1	1			142
								1	9									
04	3930	X	2050	-0-	-1880		-0-	372	1	1678	3	N	-0-					142
05	4061	X	2134	-0-	-1927		-0-	384	1	1750	3	N	-0-					142
06	2063	X	2063	-0-	-0-		-0-	372	1	1691	3	N	-0-					142
07	2108	X	2070	-0-	-38		-0-	384	1	1686	3	N	-0-					142
08	2968	X	2968	-0-	-0-		-0-	384	1	2583	3	N	1	1	1			142
								1	9									
09	2070	X	964	-0-	-1106		-0-	372	1	590	3	N	2	2	1			142
								2	9									
10	2139	X	1241	-0-	-898		-0-	384	1	857	3	N	-0-					142
11	2880	X	696	-0-	-2184		-0-	372	1	324	3	N	-0-					142
12	2976	X	550	-0-	-2426		-0-	384	1	166	3	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 18,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-		-0-	384	1	637	3	N	14	10	1			37
								15	9									
02	879	N	879	-0-	-0-		-0-	347	1	530	3	N	2	2	1			37
								2	9									
03	898	N	898	-0-	-0-		-0-	384	1	493	3	N	19	17	1			39
								21	9									
04	990	N	392	-0-	-598		-0-	372	1	20	9	N	18	4	1			53
05	961	N	384	-0-	-577		-0-	384	1			N	-0-	1	1			52
06	870	N	372	-0-	-498		-0-	372	1			N	-0-					52
07	403	N	384	-0-	-19		-0-	384	1			N	-0-					52
08	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	1			N	-0-					52
09	372	N	372	-0-	-0-		-0-	372	1			N	-0-					52
10	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	1			N	-0-					52
11	372	N	372	-0-	-0-		-0-	372	1			N	-0-					52
*12	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-	384	1	3882	3	N	30	9	1			103
								33	9									
02	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	347	1	2793	3	N	9	7	1			105
								10	9									
03	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	384	1	3254	3	N	14	6	1			113
								15	9									
04	5445	X	5445	-0-		-0-	-0-	372	1	5042	3	N	28					141
								31	9									
05	5203	X	5203	-0-		-0-	-0-	384	1	4794	3	N	23	3	1			161
								25	9									
06	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-	372	1	4679	3	N	102					263
								112	9									
07	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	384	1	4956	3	N	29	188	1			104
								32	9									
08	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-	384	1	3915	3	N	9	5	1			108
								10	9									
09	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-	372	1	4401	3	N	6	1	1			113
								7	9									
10	6609	X	6609	-0-		-0-	-0-	384	1	6201	3	N	22					135
								24	9									
11	4626	X	4626	-0-		-0-	-0-	372	1	4240	3	N	13	3	1			145
								14	9									
*12	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	384	1	3003	3	N	24	7	1			162
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 56,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3472	-0-		372	496	477	1	2966	3	N	26	6	1			100
								29	9									
02	2800	N	2884	-0-		84	580	431	1	2440	3	N	12	4	1			108
								13	9									
03	3100	N	3178	-0-		78	658	477	1	2677	3	N	22	7	1			123
								24	9									
04	3756	X	3098	-0-		-658	-0-	461	1	2627	3	N	9					132
								10	9									
05	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	477	1	2692	3	N	22	4	1			150
								24	9									
06	2850	X	2693	-0-		-157	-0-	2669	3	24	9	N	22					172
07	2945	X	2795	-0-		-150	-0-	2775	3	20	9	N	18	2	1			188
08	2945	X	-0-	-0-		-2945	-0-					N	22	3	1			207
09	2850	X	2639	-0-		-211	-0-	2619	3	20	9	N	18	181	1			44
10	2945	X	2607	-0-		-338	-0-	2587	3	20	9	N	18					62
11	2700	X	2480	-0-		-220	-0-	2454	3	26	9	N	24	7	1			79
12	2790	X	2483	-0-		-307	-0-	2459	3	24	9	N	22	11	1			90

TOTAL GAS PROD: 31,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	384	1	1401	3	N	-0-					39
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	347	1	1157	3	N	-0-					39
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	384	1	1374	3	N	-0-					39
04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	372	1	1273	3	N	-0-					39
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-					39
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	372	1	1488	3	N	-0-					39
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	384	1	1510	3	N	-0-					39
08	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	384	1	1230	3	N	-0-					39
09	1770	N	1540	-0-	-230	-0-	372	1	1168	3	N	-0-					39
10	1829	N	1491	-0-	-338	-0-	1491	3			N	-0-					39
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	372	1	1131	3	N	-0-					39
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	384	1	1163	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	384	1	1928	3	N	-0-					99
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	347	1	1692	3	N	16	3	1			112
							18	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	384	1	1978	3	N	12	9	1			115
							13	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	372	1	1882	3	N	2	2	1			115
							2	9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	384	1	2094	3	N	1	1	1			115
							1	9									
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	372	1	2331	3	N	2	2	1			115
							2	9									
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	384	1	2440	3	N	27	3	1			139
							30	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	384	1	2036	3	N	12	2	1			149
							13	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	3	N	5					154
							6	9									
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2418	3	23	9	N	21	3	1			172
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	372	1	2234	3	N	-0-	6	1			166
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	384	1	2017	3	N	18	67	1			117
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	483	1	1560	3	N	14	4	1			187
							15	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	435	1	1436	3	N	18	5	1			200
							20	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	483	1	1579	3	N	20	10	1			210
							22	9									
04	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	467	1	1483	3	N	21					231
							23	9									
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	483	1	1669	3	N	21	200	1			52
							23	9									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	467	1	1803	3	N	9					61
							10	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	483	1	1837	3	N	7	2	1			66
							8	9									
08	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	483	1	1485	3	N	5	2	1			69
							6	9									
09	2040	N	1893	-0-	-147	-0-	467	1	1412	3	N	13	3	1			79
							14	9									
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	483	1	1631	3	N	13					92
							14	9									
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	467	1	1390	3	N	11	4	1			99
							12	9									
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	483	1	1274	3	N	6	2	1			103
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	483	1	1187	3	N	3					130
							3	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	435	1	1059	3	N	1					131
							1	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	483	1	1179	3	N	6					137
							7	9									
04	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	467	1	1107	3	N	4					141
							4	9									
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	483	1	1276	3	N	2	1	1			142
							2	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	467	1	1397	3	N	7					149
							8	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	483	1	1441	3	N	4	1	1			152
							4	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	483	1	1197	3	N	3	1	1			154
							3	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	467	1	1194	3	N	5	2	1			157
							6	9									
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	483	1	1416	3	N	5					162
							6	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	467	1	1190	3	N	14	2	1			174
							15	9									
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	483	1	1176	3	N	7	2	1			179
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	384	1	620	3	N	-0-					30
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	347	1	435	3	N	-0-					30
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	384	1	543	3	N	31	17	1			44
							34	9									
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	372	1	483	3	N	13					57
							14	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	384	1	530	3	N	12	4	1			65
							13	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	372	1	563	3	N	-0-					65
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	384	1	583	3	N	-0-	3	1			62
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	384	1	623	3	N	-0-					62
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	372	1	441	3	N	-0-					62
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	384	1	401	3	N	-0-					62
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	372	1	371	3	N	6					68
							7	9									
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	384	1	341	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5419P RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - P/A 03/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	384	1	871	3	N	-0-			170
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	347	1	739	3	N	-0-			170
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	384	1	766	3	N	-0-			170
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	372	1	700	3	N	-0-			170
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	384	1	742	3	N	-0-			170
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	372	1	818	3	N	-0-			170
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	384	1	822	3	N	-0-			170
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	384	1	643	3	N	-0-			170
09	1200	N	975	-0-	-225	-0-	372	1	603	3	N	-0-			170
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	384	1	609	3	N	-0-			170
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	372	1	656	3	N	-0-			170
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	384	1	593	3	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4232P RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

01	11094	X	5604	-0-	-5490	-0-	483	1	5084	3	N	34	3	1			156
							37	9										
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	435	1	4519	3	N	20	3	1			173
							22	9										
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	483	1	4964	3	N	27	8	1			192
							30	9										
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	467	1	4709	3	N	22					214
							24	9										
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	483	1	5240	3	N	36	188	1			62
							40	9										
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	467	1	5481	3	N	28					90
							31	9										
07	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	483	1	5799	3	N	15	2	1			103
							17	9										
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	483	1	4598	3	N	31	5	1			129
							34	9										
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	467	1	4457	3	N	33	3	1			159
							36	9										
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	483	1	5184	3	N	16					175
							18	9										
11	4920	X	4817	-0-	-103	-0-	467	1	4338	3	N	11	2	1			184
							12	9										
12	5084	X	4861	-0-	-223	-0-	483	1	4352	3	N	24	3	1			205
							26	9										

TOTAL GAS PROD: 64,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	483	1	1967	3	N	5			118
							6	9							
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	435	1	1793	3	N	12	1	1	129
							13	9							
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	483	1	1987	3	N	10	1	1	138
							11	9							
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	467	1	1922	3	N	9			147
							10	9							
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	483	1	2154	3	N	19	7	1	159
							21	9							
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	467	1	2333	3	N	1			160
							1	9							
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	483	1	2389	3	N	3	1	1	162
							3	9							
08	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	483	1	1959	3	N	14	5	1	171
							15	9							
09	2400	N	2361	-0-	-39	-0-	467	1	1888	3	N	5	2	1	174
							6	9							
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	483	1	2266	3	N	5			179
							6	9							
11	2370	N	2315	-0-	-55	-0-	467	1	1839	3	N	8	3	1	184
							9	9							
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	483	1	1969	3	N	195	190	1	189
							215	9							

TOTAL GAS PROD: 30,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44106	X	22141	-0-	-21965	-0-	483	1	21523	3	N	123	195	1	188
							135	9							
02	20104	X	19570	-0-	-534	-0-	435	1	19014	3	N	110	202	1	96
							121	9							
03	22258	X	21710	-0-	-548	-0-	483	1	21070	3	N	143	22	1	217
							157	9							
04	21540	X	20587	-0-	-953	-0-	467	1	19998	3	N	111	187	1	141
							122	9							
05	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	483	1	22161	3	N	157	203	1	95
							173	9							
06	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	467	1	23876	3	N	107			202
							118	9							
07	24876	X	24876	-0-	-0-	-0-	483	1	24276	3	N	106	194	1	114
							117	9							
08	22258	X	20307	-0-	-1951	-0-	483	1	19694	3	N	118	11	1	221
							130	9							
09	21540	X	19515	-0-	-2025	-0-	467	1	18936	3	N	102	194	1	129
							112	9							
10	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	483	1	22435	3	N	92			221
							101	9							
11	21540	X	19053	-0-	-2487	-0-	467	1	18494	3	N	84	196	1	109
							92	9							
12	22258	X	19547	-0-	-2711	-0-	483	1	18920	3	N	131	6	1	234
							144	9							

TOTAL GAS PROD: 257,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23363	X	11114	-0-		-12249	-0-	512	1	10385	3	N	197	395	1			222
								217	9									
02	10907	X	10907	-0-		-0-	-0-	463	1	10372	3	N	65	205	1			82
								72	9									
03	12179	X	12179	-0-		-0-	-0-	512	1	11366	3	N	274	52	1			304
								301	9									
04	11550	X	11550	-0-		-0-	-0-	496	1	10894	3	N	145	193	1			256
								160	9									
05	12909	X	12909	-0-		-0-	-0-	512	1	12188	3	N	190	203	1			243
								209	9									
06	14090	X	14090	-0-		-0-	-0-	496	1	13430	3	N	149	174	1			218
								164	9									
07	14840	X	14840	-0-		-0-	-0-	512	1	14148	3	N	164	9	1			373
								180	9									
08	12909	X	12909	-0-		-0-	-0-	512	1	12203	3	N	176	206	1			343
								194	9									
09	12556	X	12556	-0-		-0-	-0-	496	1	11858	3	N	184	189	1			338
								202	9									
10	12933	X	12933	-0-		-0-	-0-	512	1	12257	3	N	149	185	1			302
								164	9									
11	11070	X	11032	-0-		-38	-0-	496	1	10319	3	N	197	9	1			490
								217	9									
12	11439	X	10484	-0-		-955	-0-	512	1	9786	3	N	169	387	1			272
								186	9									

TOTAL GAS PROD: 147,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24907	X	11586	-0-		-13321	-0-	1160	1	10349	3	N	70	12	1			125
								77	9									
02	13468	X	10042	-0-		-3426	-0-	1048	1	8991	3	N	3	10	1			118
								3	9									
03	14911	X	11417	-0-		-3494	-0-	1160	1	10108	3	N	135	22	1			231
								149	9									
04	13710	X	10773	-0-		-2937	-0-	1123	1	9511	3	N	126	194	1			163
								139	9									
05	13330	X	11771	-0-		-1559	-0-	1160	1	10468	3	N	130	205	1			88
								143	9									
06	12392	X	12392	-0-		-0-	-0-	1123	1	11156	3	N	103					191
								113	9									
07	12699	X	12699	-0-		-0-	-0-	1160	1	11410	3	N	117	194	1			114
								129	9									
08	11780	X	10530	-0-		-1250	-0-	1160	1	9238	3	N	120	11	1			223
								132	9									
09	12390	X	10044	-0-		-2346	-0-	1123	1	8801	3	N	109	192	1			140
								120	9									
10	12803	X	11534	-0-		-1269	-0-	1160	1	10243	3	N	119	192	1			67
								131	9									
11	12390	X	9653	-0-		-2737	-0-	1123	1	8406	3	N	113	5	1			175
								124	9									
12	12710	X	9731	-0-		-2979	-0-	1160	1	8429	3	N	129	198	1			106
								142	9									

TOTAL GAS PROD: 132,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

01	51654	X	21188	-0-	-30466	-0-	20723	2	465	9	N	423	392	1			899
02	28810	X	28810	-0-	-0-	-0-	4493	1	23668	3	N	590	757	1			732
							649	9									
03	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	4974	1	22647	3	N	592	203	1			1121
							651	9									
04	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	4813	1	21183	3	N	605	981	1			745
							666	9									
05	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	4974	1	24053	3	N	604	560	1			789
							664	9									
06	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	4813	1	25389	3	N	821	577	1			1033
							903	9									
07	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	4974	1	21605	3	N	457	736	1			754
							503	9									
08	23715	X	22996	-0-	-719	-0-	4974	1	17322	3	N	636	554	1			836
							700	9									
09	22950	X	20615	-0-	-2335	-0-	4813	1	15244	3	N	507	560	1	5	7	778
							558	9									
10	23715	X	20450	-0-	-3265	-0-	19956	3	494	9	N	449	543	1			684
11	22950	X	18940	-0-	-4010	-0-	4813	1	13644	3	N	439	383	1			740
							483	9									
12	23715	X	21703	-0-	-2012	-0-	4974	1	16172	3	N	506	384	1			862
							557	9									

TOTAL GAS PROD: 297,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,629

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53008	X	25767	-0-	-27241	-0-	25262	2	505	9	N	459	194	1			1052
02	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	1778	1	22524	3	N	297	715	1			634
							327	9									
03	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	1968	1	23561	3	N	369	368	1			635
							406	9									
04	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	1905	1	22499	3	N	567	386	1			816
							624	9									
05	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	1968	1	21243	3	N	182	199	1			799
							200	9									
06	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	1905	1	15827	3	N	340	374	1			765
							374	9									
07	18290	X	16804	-0-	-1486	-0-	1968	1	14467	3	N	335	720	1			380
							369	9									
08	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	1968	1	21743	3	N	423	184	1			619
							465	9									
09	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	1905	1	20096	3	N	363	181	1	3	7	798
							399	9									
10	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23112	3	353	9	N	321	556	1			563
11	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	1905	1	19319	3	N	341	193	1			711
							375	9									
*12	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	1968	1	19666	3	N	338	373	1			676
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 273,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,335

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94314	X	46787	-0-	-47527	-0-	46458	3	329	9	N	299	559	1			595
02	42756	X	42679	-0-	-77	-0-	4138	1	38021	3	N	473	557	1			511
							520	9									
03	46468	X	46468	-0-	-0-	-0-	4580	1	41316	3	N	520	384	1			647
							572	9									
04	45990	X	44198	-0-	-1792	-0-	4433	1	39197	3	N	516	398	1			765
							568	9									
05	48229	X	48229	-0-	-0-	-0-	4580	1	43111	3	N	489	364	1			890
							538	9									
06	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-	4433	1	46043	3	N	458	721	1			627
							504	9									
07	52181	X	52181	-0-	-0-	-0-	4580	1	47131	3	N	427	360	1			694
							470	9									
08	48236	X	43090	-0-	-5146	-0-	4580	1	37997	3	N	466	367	1			793
							513	9									
09	46800	X	41165	-0-	-5635	-0-	4433	1	36245	3	N	443	362	1	4	7	870
							487	9									
10	48360	X	42055	-0-	-6305	-0-	41547	3	508	9	N	462	546	1			786
11	46800	X	39580	-0-	-7220	-0-	4433	1	34788	3	N	326	189	1			923
							359	9									
12	48360	X	40006	-0-	-8354	-0-	4580	1	34927	3	N	454	541	1			836
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 537,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,333

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212863	X	103376	-0-	-109487	-0-	101638	3	1738	9	N	1580	1220	1			1040
02	103600	X	92427	-0-	-11173	-0-	2630	1	88541	3	N	1142	1165	1			1017
							1256	9									
03	111724	X	94143	-0-	-17581	-0-	2912	1	89790	3	N	1310	1569	1			758
							1441	9									
04	107640	X	99284	-0-	-8356	-0-	2818	1	95178	3	N	1171	1242	1			687
							1288	9									
05	109492	X	97180	-0-	-12312	-0-	2912	1	93155	3	N	1012	956	1			743
							1113	9									
06	110782	X	110782	-0-	-0-	-0-	2818	1	107065	3	N	817	415	1			1145
							899	9									
07	113407	X	113407	-0-	-0-	-0-	2912	1	109421	3	N	976	1101	1			1020
							1074	9									
08	102579	X	88759	-0-	-13820	-0-	2912	1	84794	3	N	957	1141	1			836
							1053	9									
09	110790	X	85128	-0-	-25662	-0-	2818	1	80956	3	N	1231	1130	1	8	7	929
							1354	9									
10	114483	X	87803	-0-	-26680	-0-	2910	1	83332	3	N	1419	1109	1			1239
							1561	9									
11	110790	X	83866	-0-	-26924	-0-	2818	1	79959	3	N	990	960	1			1269
							1089	9									
12	113398	X	83637	-0-	-29761	-0-	2912	1	79633	3	N	993	962	1			1300
							1092	9									

TOTAL GAS PROD: 1,139,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,598

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190471	X	88321	-0-	-102150	-0-	1088 2147	1 9	85086	3	N	1952	2148	1			1030
02	91728	X	79307	-0-	-12421	-0-	1032 1280	1 9	76995	3	N	1164	987	1			1207
03	101556	X	99173	-0-	-2383	-0-	1089 2462	1 9	95622	3	N	2238	2511	1			934
04	98280	X	90116	-0-	-8164	-0-	1094 1812	1 9	87210	3	N	1647	1469	1			1112
05	101556	X	99232	-0-	-2324	-0-	1132 2046	1 9	96054	3	N	1860	1724	1			1248
06	102724	X	102724	-0-	-0-	-0-	1058 2010	1 9	99656	3	N	1827	1954	1			1121
07	103189	X	103189	-0-	-0-	-0-	1094 1979	1 9	100116	3	N	1799	1319	1			1601
08	99231	X	84129	-0-	-15102	-0-	1133 1818	1 9	81178	3	N	1653	2053	1			1201
09	98280	X	79035	-0-	-19245	-0-	1315 1918	1 9	75802	3	N	1744	1516	1	13	7	1416
10	101556	X	20849	-0-	-80707	-0-	18872	3	1977	9	N	1797	1898	1			1315
11	98280	X	77698	-0-	-20582	-0-	1137 1979	1 9	74582	3	N	1799	1739	1			1375
12	101556	X	77624	-0-	-23932	-0-	1436 1925	1 9	74263	3	N	1750	1741	1			1384

TOTAL GAS PROD: 1,001,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,230

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3979	4266	1			421
02	150194	X	150194	-0-	-0-	-0-	146841	3	3353	9	N	3048	2327	1			1142
03	141112	X	105151	-0-	-35961	-0-	28	1	102732	3	N	2174	3093	1			223
							2391	9									
04	136560	X	47816	-0-	-88744	-0-	46903	3	913	9	N	830	599	1			454
05	141112	X	81323	-0-	-59789	-0-	4	1	79006	3	N	2103	1993	1			564
							2313	9									
06	136560	X	46931	-0-	-89629	-0-	45289	3	1642	9	N	1493	1493	1			564
07	141112	X	17415	-0-	-123697	-0-	3	1	16841	3	N	519	542	1			541
							571	9									
08	105152	X	86972	-0-	-18180	-0-	97	1	83771	3	N	2822	2875	1			488
							3104	9									
09	78690	X	50562	-0-	-28128	-0-	67	1	49030	3	N	1332	1069	1	6	7	745
							1465	9									
10	81313	X	41521	-0-	-39792	-0-	40217	3	1304	9	N	1185	1444	1			486
11	84180	X	42791	-0-	-41389	-0-	13	1	41515	3	N	1148	1125	1			509
							1263	9									
12	86986	X	40337	-0-	-46649	-0-	39316	3	1021	9	N	928	752	1			685

TOTAL GAS PROD: 711,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,561

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	105938	X	NO RPT	-0-	-105938	-0-	N	NO RPT			-0-
10	234577	X	NO RPT	-0-	-234577	-0-	N	NO RPT			-0-
11	227010	X	NO RPT	-0-	-227010	-0-	N	NO RPT			-0-
12	234577	X	NO RPT	-0-	-234577	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	68180	X	NO RPT	-0-	-68180	-0-	N	NO RPT			-0-
10	150970	X	NO RPT	-0-	-150970	-0-	N	NO RPT			-0-
11	146100	X	NO RPT	-0-	-146100	-0-	N	NO RPT			-0-
12	150970	X	NO RPT	-0-	-150970	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	25428	X	NO RPT	-0-	-25428	-0-	N	NO RPT			-0-
05	131378	X	NO RPT	-0-	-131378	-0-	N	NO RPT			-0-
06	127140	X	NO RPT	-0-	-127140	-0-	N	NO RPT			-0-
07	131378	X	NO RPT	-0-	-131378	-0-	N	NO RPT			-0-
08	131378	X	NO RPT	-0-	-131378	-0-	N	NO RPT			-0-
09	127140	X	NO RPT	-0-	-127140	-0-	N	NO RPT			-0-
10	131378	X	NO RPT	-0-	-131378	-0-	N	NO RPT			-0-
11	127140	X	NO RPT	-0-	-127140	-0-	N	NO RPT			-0-
12	131378	X	NO RPT	-0-	-131378	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50402	X	NO RPT	-0-	-50402	-0-					N	NO RPT					-0-
07	142042	X	NO RPT	-0-	-142042	-0-					N	NO RPT					-0-
08	142042	X	NO RPT	-0-	-142042	-0-					N	NO RPT					-0-
09	137460	X	NO RPT	-0-	-137460	-0-					N	NO RPT					-0-
10	142042	X	NO RPT	-0-	-142042	-0-					N	NO RPT					-0-
11	137460	X	NO RPT	-0-	-137460	-0-					N	NO RPT					-0-
12	142042	X	NO RPT	-0-	-142042	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

01	434	N	414	-0-	-20	-0-	389	3	25	9	N	23	193	1			84
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	331	3	3	9	N	3					87
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	368	3	17	9	N	15					102
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	375	3	18	9	N	16					118
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	378	3	24	9	N	22					140
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	359	3	25	9	N	23					163
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	351	3	11	9	N	10					173
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	356	3	17	9	N	15					188
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	324	3	11	9	N	10					198
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	363	3	44	9	N	40					238
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	287	3	6	9	N	5					243
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	176	2	3	9	N	3					293
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	N	3					296
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					298
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2					300
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					303
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3					306
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	N	5					311
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	278	2	3	9	N	3					314
09	300	N	51	-0-	-249	-0-	43	2	8	9	N	7					321
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					321
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3					324
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					3
05	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1979	2	20	9	N	18					573
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1774	2	20	9	N	18					591
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1967	2	21	9	N	19					610
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1971	2	30	9	N	27					637
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	N	2					639
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2123	2	32	9	N	29					668
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2248	2	35	9	N	32					700
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2328	2	40	9	N	36	193	1			543
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2280	2	30	9	N	27					570
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2463	2	33	9	N	30					600
11	2280	N	2142	-0-	-138	-0-	2106	2	36	9	N	33					633
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1858	2	22	9	N	20					653

TOTAL GAS PROD: 25,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3922	2	51	9	N	46					346
02	3444	X	3443	-0-	-1	-0-	3381	2	62	9	N	56					402
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3904	2	96	9	N	87	188	1			301
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3789	2	57	9	N	52	188	1			165
05	3813	X	2567	-0-	-1246	-0-	2520	2	47	9	N	43					208
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4234	2	58	9	N	53					261
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4247	2	75	9	N	68					329
08	3813	X	2962	-0-	-851	-0-	2930	2	32	9	N	29					358
09	3690	X	2303	-0-	-1387	-0-	2290	2	13	9	N	12					370
10	3813	X	2523	-0-	-1290	-0-	2516	2	7	9	N	6					376
11	3690	X	2174	-0-	-1516	-0-	2165	2	9	9	N	8					384
12	3813	X	2263	-0-	-1550	-0-	2263	2			N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 38,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	2	24	9	N	22					431
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1672	2	25	9	N	23					454
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1949	2	18	9	N	16	192	1			278
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1850	2	21	9	N	19					297
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1929	2	28	9	N	25					322
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	2	22	9	N	20					342
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	N	28					370
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1838	2	17	9	N	15					385
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1869	2	24	9	N	22					407
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2022	2	32	9	N	29					436
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1644	2	28	9	N	25					461
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	N	12					473

TOTAL GAS PROD: 21,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					56
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					56
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2600	2	8	9	N	7					63
04	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	2542	2	2	9	N	2					65
05	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	2245	2	9	9	N	8					73
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	N	5					78
07	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			N	-0-					78
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7					85
09	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	2387	2	3	9	N	3					88
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	2			N	-0-					88
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	N	2					90
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 28,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8979	-0-	-2150	-0-	8500	2	479	9	N	435	193	1			1147
02	10052	X	7408	-0-	-2644	-0-	6773	2	635	9	N	577	763	1			961
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8349	2	694	9	N	631	569	1			1023
04	9420	X	7818	-0-	-1602	-0-	7367	2	451	9	N	410	360	1			1073
05	9734	X	8876	-0-	-858	-0-	8005	2	871	9	N	792	943	1			922
06	8760	X	8022	-0-	-738	-0-	7392	2	630	9	N	573	381	1			1114
07	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	7121	2	652	9	N	593	740	1			967
08	9052	X	4665	-0-	-4387	-0-	4211	2	454	9	N	413	520	1			860
09	8580	X	5131	-0-	-3449	-0-	4567	2	564	9	N	513	378	1			995
10	8866	X	5770	-0-	-3096	-0-	4859	2	911	9	N	828	750	1			1073
11	8010	X	6722	-0-	-1288	-0-	6243	2	479	9	N	435	568	1			940
12	7781	X	5165	-0-	-2616	-0-	4634	2	531	9	N	483	365	1			1058

TOTAL GAS PROD: 85,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,683

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9200	2	418	9	N	380	189	1			1216
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6074	2	308	9	N	280	193	1			1303
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8442	2	312	9	N	284	195	1			1392
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	6886	2	629	9	N	572	563	1			1401
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3671	2	125	9	N	114	330	1			1185
06	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12060	2	323	9	N	294	336	1			1143
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9263	2	431	9	N	392	563	1			972
08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5849	2	255	9	N	232	172	1			1032
09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6533	2	363	9	N	330	194	1			1168
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6134	2	559	9	N	508	548	1			1128
*11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	8812	2	391	9	N	355	379	1			1104
*12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7393	2	217	9	N	197	193	1			1108

TOTAL GAS PROD: 94,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,938

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	17503	-0-	-322	-0-	563	1	16940	2	N	-0-					2
02	16100	X	15626	-0-	-474	-0-	245	1	15381	2	N	-0-					2
03	17825	X	14439	-0-	-3386	-0-	207	1	14232	2	N	-0-					2
04	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	243	1	16828	2	N	-0-					2
05	17515	X	16921	-0-	-594	-0-	243	1	16678	2	N	-0-					2
06	16950	X	16813	-0-	-137	-0-	237	1	16576	2	N	-0-					2
07	17639	X	17268	-0-	-371	-0-	243	1	17025	2	N	-0-					2
08	17639	X	17130	-0-	-509	-0-	254	1	16876	2	N	-0-					2
09	17070	X	9516	-0-	-7554	-0-	142	1	9374	2	N	-0-					2
10	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					2
11	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					2
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 142,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	397	1	1237	2	N	-0-					79
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	397	1	1111	2	N	-0-					79
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	331	1	1246	2	N	-0-					79
04	1590	N	1222	-0-	-368	-0-	15	1	1207	2	N	-0-					79
05	1674	N	1239	-0-	-435	-0-	1239	2			N	-0-					79
06	1530	N	1174	-0-	-356	-0-	1174	2			N	-0-					79
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					79
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					79
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					79
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					79
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			N	-0-	3	5			76
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	15	1	1212	2	N	1					77
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	221	1	5922	2	N	3					116
							3	9									
02	6776	X	6382	-0-	-394	-0-	212	1	6170	2	N	-0-					116
03	7502	X	6290	-0-	-1212	-0-	248	1	6042	2	N	-0-					116
04	7260	X	6016	-0-	-1244	-0-	232	1	5784	2	N	-0-					116
05	7068	X	6843	-0-	-225	-0-	248	1	6595	2	N	-0-					116
06	6840	X	6756	-0-	-84	-0-	240	1	6512	2	N	4					120
							4	9									
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	248	1	6880	2	N	1	99	1			22
							1	9									
08	6851	X	5871	-0-	-980	-0-	198	1	5673	2	N	-0-					22
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	240	1	6632	2	N	-0-					22
10	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	248	1	6538	2	N	-0-					22
11	6900	X	6374	-0-	-526	-0-	240	1	6134	2	N	-0-					22
12	7130	X	6200	-0-	-930	-0-	215	1	5985	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 77,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8783	-0-	-858	-0-	129	1	8654	2	N	-0-					20
02	8708	X	8096	-0-	-612	-0-	117	1	7979	2	N	-0-					20
03	9579	X	8846	-0-	-733	-0-	127	1	8719	2	N	-0-					20
04	9210	X	8784	-0-	-426	-0-	125	1	8659	2	N	-0-					20
05	9300	X	8684	-0-	-616	-0-	125	1	8559	2	N	-0-					20
06	8670	X	7958	-0-	-712	-0-	112	1	7846	2	N	-0-					20
07	9083	X	7999	-0-	-1084	-0-	113	1	7886	2	N	-0-					20
08	9083	X	8148	-0-	-935	-0-	121	1	8027	2	N	-0-					20
09	8790	X	8025	-0-	-765	-0-	120	1	7905	2	N	-0-					20
10	8680	X	8421	-0-	-259	-0-	131	1	8290	2	N	-0-					20
*11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	134	1	8200	2	N	-0-					20
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 92,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4233	-0-	-665	-0-	366	1	3867	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	1641	-0-	-2783	-0-	231	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	65	1	9283	2	N	-0-			-0-
02	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	67	1	9022	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	1897	-0-	-862	-0-	70	1	1827	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	1342	-0-	-1328	-0-	70	1	1272	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	665	-0-	-2094	-0-	31	1	634	2	N	-0-			-0-
06	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	31	1	11106	2	N	-0-			-0-
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
08	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-			-0-
09	2670 X	804	-0-	-1866	-0-	804	2			N	-0-			-0-
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
11	2670 X	2357	-0-	-313	-0-	7	1	2350	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641 X	9459	-0-	-182	-0-	9459	2			N	-0-			-0-
02	8708 X	8538	-0-	-170	-0-	8538	2			N	-0-			-0-
03	9641 X	9378	-0-	-263	-0-	9378	2			N	-0-			-0-
04	9330 X	9075	-0-	-255	-0-	9075	2			N	-0-			-0-
05	9455 X	5288	-0-	-4167	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
06	9150 X	8621	-0-	-529	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
07	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-			-0-
08	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-			-0-
09	9090 X	7921	-0-	-1169	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
10	9641 X	9001	-0-	-640	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
11	9330 X	8982	-0-	-348	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
12	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	479	-0-	-606	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	980	N	462	-0-	-518	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	899	N	566	-0-	-333	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	540	N	101	-0-	-439	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9846	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9075	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9205	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			Y	-0-					-0-
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8896	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9325	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	9060	X	8507	-0-	-553	-0-	8506	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	9362	X	8071	-0-	-1291	-0-	8068	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3113	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	58	1	2042	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1288	N	479	-0-	-809	-0-	36	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	108	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1352	-0-	-688	-0-	108	1	1242	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	112	1	1346	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	86	1	1364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1449	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1286	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1271	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1333	N	878	-0-	-455	-0-	876	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8008	-0-	-2716	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8654	-0-	-3219	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	3099	-0-	-8391	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	4899	-0-	-6974	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10475	-0-	-1015	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	3843	-0-	-5023	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6159	-0-	-2490	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	3115	-0-	-7355	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6369	-0-	-4101	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038		2761	-0-	-277	2498	3	1	2758	2	N	-0-					-0-
02	3357		3357	-0-	-0-	2498	4	1	3353	2	N	-0-					-0-
03	3413		3391	-0-	-22	2476	3391	2			N	-0-					-0-
04	6077		3565	-0-	-2512	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3518		3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3006		3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3038		2186	-0-	-852	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	4790		3914	-0-	-876	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	2940		3671	-0-	731	731	3671	2			N	-0-					-0-
10	4685		3496	-0-	-1189	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*11	3564		3252	-0-	-312	-0-	3248	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 47 WELL #: 1T RRCID -> 173751 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13384 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8047	R	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					12
02	7084	#	7076	-0-	-8	-0-	7076	2			N	-0-					12
03	8029	#	7616	-0-	-413	-0-	7616	2			N	-0-					12
04	7800	#	7652	-0-	-148	-0-	7652	2			N	-0-					12
05	8060	#	7826	-0-	-234	-0-	7826	2			N	-0-					12
06	7800	#	7466	-0-	-334	-0-	7466	2			N	-0-					12
07	7905	#	7703	-0-	-202	-0-	7703	2			N	-0-					12
08	7905	#	7361	-0-	-544	-0-	7361	2			N	-0-					12
09	7650	#	7444	-0-	-206	-0-	7444	2			N	-0-					12
10	7812	#	7645	-0-	-167	-0-	7645	2			N	-0-					12
11	7470	#	7377	-0-	-93	-0-	7377	2			N	-0-					12
12	7688	#	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 83,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					31
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	3	1	9	N	1					32
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					32
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					32
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	N	2					34
06	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1033	3	1	9	N	1					35
07	1116	N	494	-0-	-622	-0-	494	3			N	-0-					35
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-					35
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	3	1	9	N	1					36
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	3	2	9	N	2					38
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	3	3	9	N	3					41
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1020	3	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

01	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	3			N	-0-					19
02	756	N	145	-0-	-611	-0-	145	3			N	-0-					19
03	589	N	111	-0-	-478	-0-	111	3			N	-0-					19
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					19
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	70	3	2	9	N	2					21
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					21
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					21
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					21
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					21
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					21
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					21
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3400	3	6	9	N	5					5
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3125	3	11	9	N	10					15

TOTAL GAS PROD: 42,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3602					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	43923					N	-0-					50
02	0	W	10022	-0-	10022	53945	10022	2			N	-0-					50
03	0	W	4831	-0-	4831	58776	4831	2			N	-0-					50
04	0	W	5356	-0-	5356	64132	5356	2			N	-0-					50
05	0	W	4150	-0-	4150	68282	4150	2			N	-0-					50
06	3230		4972	-0-	1742	70024	4972	2			N	-0-					50
07	5270		5006	-0-	-264	69760	5006	2			N	-0-					50
08	5270		3992	-0-	-1278	68482	3992	2			N	-0-					50
09	5100		4469	-0-	-631	67851	4469	2			N	-0-					50
10	5270		4798	-0-	-472	67379	4798	2			N	-0-					50
*11	5100		5116	-0-	16	67395	5116	2			N	-0-					50
*12	5270		1406	-0-	-3864	63531	1406	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 54,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	722	-0-	-611	-0-	74	1	648	2	N	-0-					185
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	204	1	733	2	N	5					190
							6	9									
03	961	N	196	-0-	-765	-0-	76	1	120	2	N	-0-					190
04	690	N	298	-0-	-392	-0-	140	1	158	2	N	-0-					190
05	1054	N	246	-0-	-808	-0-	94	1	144	2	N	7					197
							8	9									
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	6	1	3	2	N	-0-					197
07	310	N	152	-0-	-158	-0-	48	1	104	2	N	-0-					197
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	4	1	11	2	N	-0-					197
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	1					198
							1	9									
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	33	1	110	2	N	-0-					198
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	51	1	96	2	N	-0-					198
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	1267	-0-	-1802	-0-	126	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1609	-0-	-687	-0-	332	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	454	1	852	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	530	-0-	-700	-0-	231	1	299	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	23	-0-	-1744	-0-	9	1	14	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	160	-0-	-1100	-0-	59	1	101	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	216	1	682	2	N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	253	1	732	2	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	177	1	515	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	183	1	729	2	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	249	1	999	2	N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	235	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4011		4011	-0-	-0-	-0-	189	1	3738	2	N	76	197	1			64
							84	9									
02	3608		3608	-0-	-0-	-0-	168	1	3422	2	N	16					80
							18	9									
03	3989		3989	-0-	-0-	-0-	186	1	3755	2	N	44					124
							48	9									
04	3867		3867	-0-	-0-	-0-	180	1	3645	2	N	38					162
							42	9									
05	3989		3989	-0-	-0-	-0-	186	1	3757	2	N	42					204
							46	9									
06	3850		3850	-0-	-0-	-0-	183	1	3626	2	N	37	192	1			49
							41	9									
07	3915		3915	-0-	-0-	-0-	186	1	3709	2	N	18					67
							20	9									
08	3967		3967	-0-	-0-	-0-	186	1	3746	2	N	32					99
							35	9									
09	3795		3795	-0-	-0-	-0-	180	1	3582	2	N	30					129
							33	9									
10	3864		3864	-0-	-0-	-0-	186	1	3650	2	N	25					154
							28	9									
*11	3826		3826	-0-	-0-	-0-	180	1	3602	2	N	40					194
							44	9									
12	2542		NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 42,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

INTEGRITY H2O LLC 424759
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE (ATOKA) //CONT.// 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	2					22
							2	9									
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	N	3					25
							3	9									
03	682	#	233	-0-	-449	-0-	21	1	212	2	N	-0-					25
04	660	#	509	-0-	-151	-0-	45	1	461	2	N	3					28
							3	9									
05	849	R	849	-0-	-0-	-0-	76	1	770	2	N	3					31
							3	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	N	2					33
							2	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	629	2	N	-0-					33
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	3					36
							3	9									
09	690	N	529	-0-	-161	-0-	48	1	481	2	N	-0-					36
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	47	1	473	2	N	-0-					36
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	554	2	N	3					39
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	894	-0-	-315	-0-	888	3	6	9	N	5					47
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1009	3	7	9	N	6					53
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1051	3	4	9	N	4					57
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	N	1					58
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	999	3	4	9	N	4					62
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	891	3	7	9	N	6					68
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	9	N	6					74
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	976	3	3	9	N	3					77
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	3	8	9	N	7					84
10	1023	N	903	-0-	-120	-0-	894	3	9	9	N	8					92
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	888	3	3	9	N	3					95
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	3	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	2	N	-0-					147
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-					147
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	8	1	4	2	N	-0-					147
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	N	1	1	8			147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	104	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	72	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	43	1	2203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	958	-0-	-189	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	918	-0-	-202	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	918	-0-	-322	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					110
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					111
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					111
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					111
05	744	X	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					111
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					111
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					111
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					111
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					111
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					111
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					111
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
05	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					88
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					88
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					88
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					88
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					88
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					88
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					88
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					360
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	68	2	141	9	N	128					488
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	109	2	14	9	N	13					501
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	102	2	10	9	N	9					510
05	217	X	131	-0-	-86	-0-	114	2	17	9	N	15					525
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	67	2	4	9	N	4					529
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	9	N	16					545
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	160	2	22	9	N	20					565
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21					586
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13					599
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	821	2	6	9	N	5					604
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3	182	1			425

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					203
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					203
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	N	4					207
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	N	8					215
05	1271	X	1055	-0-	-216	-0-	1045	2	10	9	N	9					224
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	912	2	9	9	N	8					232
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1049	2	8	9	N	7	185	1			54
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	N	3					57
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2					59
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1026	2	4	9	N	4					63
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	2	4	9	N	4					67
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					72

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					131
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					131
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2150	2	17	9	N	15					146
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9	9	N	8					154
05	2201	X	2023	-0-	-178	-0-	2016	2	7	9	N	6					160
06	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	1713	2	7	9	N	6					166
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1989	2	2	9	N	2					168
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4	9	N	4					172
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					179
10	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1920	2	7	9	N	6					185
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1937	2	8	9	N	7					192
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 23,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

01	744	N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	3	N	-0-					25
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	19	1	599	3	N	-0-					25
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	17	1	630	3	N	-0-					25
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	3	N	-0-					25
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					25
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					25
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					25
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					25
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					25
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	628	3	11	9	N	10					35
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					35
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1	3526	3	N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	138	1	3279	3	N	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	114	1	3647	3	N	-0-					-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	13	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4355	3	79	9	N	72					72
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4169	3	4	9	N	4					76
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	3	3	9	N	3					79
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	3	1	9	N	1	1	5			79
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3748	3	17	9	N	15					94
*12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 46,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					112
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					112
03	3100	N	3348	-0-	248	248	3348	3			N	-0-					112
04	2984	N	2736	-0-	-248	-0-	2736	3			N	-0-					112
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					112
06	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	2692	3			N	-0-					112
07	3069	X	2116	-0-	-953	-0-	2116	3			N	-0-					112
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3389	2	125	9	N	114					226
09	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	2114	2			N	-0-	186	1			40
10	2945	X	209	-0-	-2736	-0-	208	2	1	9	N	1					41
11	2970	X	126	-0-	-2844	-0-	126	2			N	-0-					41
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 23,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	2			N	-0-					59
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					59
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	2	6	9	N	5					64
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2133	2	18	9	N	16					80
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2449	2	15	9	N	14					94
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2295	2	9	9	N	8					102
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					102
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2271	2	4	9	N	4					106
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					106
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1					107
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					107
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 24,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2355	3	84	9	N	76					76
02	2072	X	1691	-0-	-381	-0-	1652	3	39	9	N	35					111
03	2294	X	1425	-0-	-869	-0-	1425	3			N	-0-	3	5			108
04	2220	X	1296	-0-	-924	-0-	1296	3			N	-0-					108
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2939	3	17	9	N	15					123
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					123
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2953	3	20	9	N	18					141
08	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2223	3	3	9	N	3					144
09	2220	N	1928	-0-	-292	-0-	1928	3			N	-0-					144
10	3100	N	3299	-0-	199	199	3285	3	14	9	N	13					157
11	3000	N	3525	-0-	525	724	3514	3	11	9	N	10	147	1			20
*12	3100	N	3660	-0-	560	1284	3579	3	81	9	N	74					94

TOTAL GAS PROD: 30,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	981	3	20	9	N	18					124
02	1344	N	789	-0-	-555	-0-	789	3			N	-0-					124
03	1457	N	545	-0-	-912	-0-	534	3	11	9	N	10					134
04	1740	N	418	-0-	-1322	-0-	418	3			N	-0-					134
05	868	N	553	-0-	-315	-0-	551	3	2	9	N	2					136
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					136
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					136
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	3	2	9	N	2					138
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					138
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	3	15	9	N	14					152
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	3	18	9	N	16	42	1			126
12	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1553	3	19	9	N	17					143

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	961	N	287	-0-	-674	-0-	232	3	55	9	N	50					50
04	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	3			N	-0-					50
05	3100	N	3448	-0-	348	348	3430	3	18	9	N	16					66
06	3000	N	2672	-0-	-328	20	2655	3	17	9	N	15					81
07	3100	N	3118	-0-	18	38	3112	3	6	9	N	5					86
08	3071	X	3033	-0-	-38	-0-	3033	3			N	-0-					86
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					86
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2748	3	15	9	N	14					100
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					100
*12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 26,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	3			N	-0-					13
02	1316	N	949	-0-	-367	-0-	949	3			N	-0-					13
03	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	1149	3	6	9	N	5					18
04	1650	N	1008	-0-	-642	-0-	1008	3			N	-0-					18
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	3	8	9	N	7					25
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					25
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					25
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					25
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					25
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1848	3	17	9	N	15	15	5			25
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					25
12	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1751	3	11	9	N	10					35

TOTAL GAS PROD: 18,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

01	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	899	N	328	-0-	-571	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	900	N	672	-0-	-228	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	N	2598	-0-	-400	-0-	2555	3	43	9	N	39					69
02	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	2583	3			N	-0-					69
03	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2800	3	20	9	N	18					87
04	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	2707	3			N	-0-					87
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3430	3	34	9	N	31					118
06	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	2693	3			N	-0-					118
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					118
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3253	3	33	9	N	30					148
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	N	2					150
10	2883	X	2449	-0-	-434	-0-	2447	3	2	9	N	2					152
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					152
12	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	2716	3	3	9	N	3					155

TOTAL GAS PROD: 34,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2154	-0-	-512	-0-	2154	3			N	-0-					96
02	2296	N	2253	-0-	-43	-0-	2253	3			N	-0-					96
03	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	2380	3	22	9	N	20					116
04	2640	N	2287	-0-	-353	-0-	2287	3			N	-0-					116
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2896	3	25	9	N	23					139
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					139
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2949	3	12	9	N	11					150
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3068	3	7	9	N	6					156
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					156
10	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2676	3	1	9	N	1					157
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2822	3	3	9	N	3					160
*12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2862	3	11	9	N	10					170

TOTAL GAS PROD: 31,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	923	-0-	-1247	-0-	876	3	47	9	N	43					53
02	1512	N	908	-0-	-604	-0-	908	3			N	-0-					53
03	2046	N	924	-0-	-1122	-0-	924	3			N	-0-					53
04	1800	N	507	-0-	-1293	-0-	507	3			N	-0-					53
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	3	11	9	N	10					63
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					63
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					63
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2271	3	25	9	N	23					86
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					86
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2043	3	26	9	N	24					110
11	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2199	3	10	9	N	9					119
12	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	395	-0-	-659	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	700	N	347	-0-	-353	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	620	N	303	-0-	-317	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	118	-0-	-1292	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					25
02	1372	N	1126	-0-	-246	-0-	1126	2			N	-0-					25
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					25
04	1260	N	982	-0-	-278	-0-	982	2			N	-0-					25
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					25
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					25
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					25
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					25
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					25
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					25
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1693	-0-	-694	-0-	31 19	1 9	1643	2	N	17					207
02	2128	N	1922	-0-	-206	-0-	28 25	1 9	1869	2	N	23	192	1			38
03	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	31	1	1991	2	N	-0-					38
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	30	1	1715	2	N	-0-					38
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	2260	2	N	4					42
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	2198	2	N	6					48
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	2255	2	N	5					53
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	2279	2	N	4					57
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	2173	2	N	1					58
10	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	31	1	2218	2	N	-0-					58
11	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	30	1	2200	2	N	-0-					58
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	31	1	2323	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

01	2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2328	3			N	-0-					40
02	2212 N	2103	-0-	-109	-0-	2103	3			N	-0-					40
03	2387 N	2105	-0-	-282	-0-	2101	3	4	9	N	4					44
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					44
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					44
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					44
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					44
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					44
09	2460 N	2343	-0-	-117	-0-	2343	3			N	-0-					44
10	2511 N	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			N	-0-					44
11	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	2289	3			N	-0-					44
12	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			N	-0-	44	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					28
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					28
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					28
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					28
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					28
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					28
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					28
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					28
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					28
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					28
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	1	5			27
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	2	44	9	N	40					40

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC 846629
NIX WELL #: 1 RRCID -> 162374 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 6710 - 6785

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC //CONT.// 846629
BOBWHITE WELL #: 1 RRCID -> 174581 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6712 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 198480 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 11800 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	69	1	3716	3	N	-0-					60
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	67	1	3403	3	N	-0-					60
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	57	1	3746	3	N	-0-					60
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	14	1	3159	3	N	-0-					60
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					60
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3090	3	26	9	N	24					84
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					84
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					84
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					84
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3622	3	18	9	N	16					100
11	3000	X	2387	-0-	-613	-0-	2387	3			N	-0-					100
12	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	15	1	1815	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					69
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	785	3			N	-0-					69
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					69
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	935	3	9	9	N	8					77
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					77
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					77
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					77
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					77
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					77
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					77
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					77
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	842	3	1	9	N	1	1	5			77

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2730	-0-	-42	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3470	-0-	370	370	3468	2	2	9	N	2					131
02	2669	N	2299	-0-	-370	-0-	2299	2			N	-0-					131
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					131
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					131
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3020	2	2	9	N	2					133
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					133
07	186	X	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					133
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					133
09	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					133
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					133
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					133
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 20,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	961	2	8	9	N	7					154
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	N	10					164
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	614	2	8	9	N	7					171
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	828	2	6	9	N	5	168	1			8
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					8
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	N	1					9
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	827	2	4	9	N	4					13
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	962	2	4	9	N	4					17
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	N	9					26
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	N	9					35
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	911	2	8	9	N	7					42
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	868	2	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	38	1	1170	3	N	-0-					45
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	N	-0-					45
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	3	N	44					89
							48	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	11	1	1222	3	N	-0-					89
05	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					89
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1306	3	46	9	N	42					131
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					131
08	1271	N	379	-0-	-892	-0-	362	3	17	9	N	15					146
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					146
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					146
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1314	3	58	9	N	53	182	1			17
12	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	981	3	74	9	N	67					84

TOTAL GAS PROD: 15,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	132	1	2901	3	N	-0-					54
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	136	1	2593	3	N	94					148
							103	9									
03	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	115	1	2884	3	N	-0-					148
04	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	11	1	2729	3	N	70					218
							77	9									
05	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2820	3			N	-0-					218
06	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2733	3	35	9	N	32	183	1			67
07	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	3			N	-0-					67
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2821	3	98	9	N	89					156
09	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2743	3			N	-0-					156
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2816	3	58	9	N	53					209
11	2820	N	2753	-0-	-67	-0-	2712	3	41	9	N	37					246
12	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2667	3			N	-0-	199	1	11	5	36

TOTAL GAS PROD: 34,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	25	1	919	3	N	-0-					101
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	17	1	950	3	N	-0-					101
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	18	1	1068	3	N	-0-					101
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	12	1	1041	3	N	-0-					101
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					101
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					101
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					101
08	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					101
09	1170	N	828	-0-	-342	-0-	828	3			N	-0-					101
10	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			N	-0-					101
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-	4	5			97
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					15
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	3	32	9	N	29					44
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					44
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					44
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2109	3	22	9	N	20					64
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					64
07	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					64
08	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2035	3	9	9	N	8					72
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	2000	3			N	-0-					72
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					72
11	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1943	3	9	9	N	8					80
12	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	1814	3	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 23,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					67
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					67
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					67
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					67
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					67
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					67
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					67
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					67
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					67
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					67
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					67
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1559	3	Y	-0-					22
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	3	Y	32					54
							35	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	30	1	1516	3	Y	-0-					54
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	-0-					54
05	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1195	3			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2432	1237	3			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		1293	-0-	1293	3725	1293	3			Y	-0-					54
08	2300	N	1505	-0-	-795	2930	1505	3			Y	-0-					54
09	3000	N	1464	-0-	-1536	1394	1464	3			Y	-0-					54
10	2960	N	1566	-0-	-1394	-0-	1566	3			Y	-0-					54
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1490	3	69	9	Y	63					117
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 17,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1635	3	15	9	N	14					111
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	1513	3			N	-0-					111
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1657	3	2	9	N	2					113
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					113
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					113
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1656	3	23	9	N	21					134
07	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			N	-0-					134
08	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1658	3	11	9	N	10					144
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	3			N	-0-					144
10	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1630	3	1	9	N	1					145
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					145
12	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1581	3	10	9	N	9					154

TOTAL GAS PROD: 19,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	63	1	1897	3	N	-0-					57
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	63	1	1802	3	N	12					69
							13	9									
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	52	1	2032	3	N	-0-					69
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					69
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	3	3	9	N	3					72
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					72
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					72
08	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2042	3	21	9	N	19					91
09	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	1959	3			N	-0-					91
10	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	1919	3			N	-0-					91
11	2010	N	1641	-0-	-369	-0-	1627	3	14	9	N	13					104
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2292	3	7	9	N	6					110

TOTAL GAS PROD: 24,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	77	1	2377	3	N	-0-					37
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	88	1	2225	3	N	-0-					37
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	78	1	2348	3	N	-0-	19	5			18
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	11	1	2307	3	N	-0-					18
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					18
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					18
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					18
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					18
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					18
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2346	3	1	9	N	1					19
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					19
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 27,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					91
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					91
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					91
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					91
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	3	19	9	N	17					108
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					108
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					108
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	3	7	9	N	6					114
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					114
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					114
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	N	3					117
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 10,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					82
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	1017	3			N	-0-					82
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					82
04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	3			N	-0-					82
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	3	13	9	N	12					94
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					94
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					94
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					94
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					94
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					94
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	3	1	9	N	1	1	5			94
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	28	1	1371	3	N	-0-					50
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	28	1	1302	3	N	-0-					50
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	24	1	1334	3	N	9					59
							10	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	12	1	1360	3	N	13					72
							14	9									
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					72
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					72
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	3	15	9	N	14					86
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					86
09	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	1252	3			N	-0-					86
10	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1288	3	3	9	N	3					89
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					89
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1391	3	18	9	N	16					105

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1161	3	44	4	N	-0-					40
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					40
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	3	19	9	N	17					57
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					57
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					57
06	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1478	3	22	9	N	20					77
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					77
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1499	3	21	9	N	19					96
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-					96
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					96
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1418	3	12	9	N	11					107
12	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1249	3	14	9	N	13					120

TOTAL GAS PROD: 17,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1303	3	36	4	Y	44					116
							48	9									
02	1344	N	967	-0-	-377	-0-	967	3			Y	-0-					116
03	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	1320	3			Y	-0-					116
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	3			Y	-0-					116
05	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	1238	3	12	4	Y	28					144
							31	9									
06	DLQ G-10		1075	-0-	1075	2356	1070	3	5	4	Y	-0-					144
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	3532	1176	3			Y	-0-					144
08	2300	N	986	-0-	-1314	2218	986	3			Y	-0-					144
09	3000	N	883	-0-	-2117	101	883	3			Y	-0-					144
10	1108	N	1007	-0-	-101	-0-	983	2	24	9	Y	22	1	5			165
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					165
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	367	-0-	-439	-0-	4	1	363	3	N	-0-					22
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	N	-0-					22
03	837	N	591	-0-	-246	-0-	9	1	582	3	N	-0-					22
04	750	N	437	-0-	-313	-0-	12	1	425	3	N	-0-					22
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	3			N	-0-					22
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					22
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					22
08	558	N	278	-0-	-280	-0-	278	3			N	-0-					22
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					22
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					22
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					22
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	694	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	672	3	13	9	N	12					29
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					29
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	4	N	-0-					29
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	816	3	18	9	N	16					45
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					45
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					45
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	783	3	4	9	N	4					49
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					49
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					49
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	710	3	4	9	N	4					53
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	685	3	12	9	N	11					64

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	3	N	-0-					74
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	21	1	511	3	N	-0-					74
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	22	1	503	3	N	2					76
							2	9									
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	12	1	636	3	N	-0-					76
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					76
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					76
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					76
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					76
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					76
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					76
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-	1	5			75
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2430	-0-	-30	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1863	-0-	-447	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1544	-0-	-998	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					18
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	3			N	-0-					18
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					18
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	763	3	7	9	N	6					24
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					24
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	3	11	4	N	-0-					24
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	3	6	9	N	5					29
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					29
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					29
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	N	1					30
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					30
12	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					18
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	565	3	24	9	N	22					40
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					40
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					40
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	754	3	51	9	N	46					86
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					86
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					86
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	718	3	44	9	N	40					126
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					126
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					126
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	808	3	37	9	N	34					160
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	3	7	9	N	6	154	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1511	3	27	4	N	-0-					25
02	1652	N	1459	-0-	-193	-0-	1459	3			N	-0-					25
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1596	3	56	9	N	51					76
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					76
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1631	3	41	9	N	37					113
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					113
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					113
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1613	3	31	9	N	28					141
09	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	3			N	-0-					141
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					141
11	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1543	3	36	9	N	33					174
12	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1380	3	30	9	N	27	183	1			18

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					64
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	3			N	-0-					64
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	777	3	2	9	N	2					66
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					66
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					66
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					66
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	892	3	23	9	N	21					87
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					87
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					87
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	873	3	11	9	N	10					97
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					97
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	10	1	154	3	N	-0-					22
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	8	1	139	3	N	-0-					22
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	3	1	9	3	N	-0-					22
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	11	1	22	3	N	-0-					22
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	22	5			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					13
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	393	3			N	-0-					13
03	465	N	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-					13
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					13
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	13	5			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					20
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					20
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	9	3	6	9	N	5	5	5			20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	20	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1066	3	N	-0-					54
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	32	1	881	3	N	-0-					54
03	1147	N	997	-0-	-150	-0-	36	1	955	3	N	5					59
							6	9									
04	1080	N	918	-0-	-162	-0-	11	1	907	3	N	-0-					59
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					59
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					59
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					59
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	3	6	9	N	5					64
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	3			N	-0-					64
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					64
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					64
12	930	N	613	-0-	-317	-0-	12	1	601	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			9
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			191
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			191
03	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	3		N	-0-			191
04	870 N	646	-0-	-224	-0-	646	3		N	-0-			191
05	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3		N	-0-			191
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	3		N	-0-			191
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3		N	-0-			191
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	3		N	-0-			191
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	358	2		N	-0-			191
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			191
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			191
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					52
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	559	3			N	-0-					52
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					52
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					52
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					52
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					52
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					52
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					52
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					52
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					52
*11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2764	3	45	9	N	41					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2052	3	23	9	N	21	194	1			164
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	1977	3	81	9	N	74					238
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2484	3	74	9	N	67					305
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2504	3	105	9	N	95	193	1			207
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2855	3	125	9	N	114					321
06	3000	N	3113	-0-	113	113	2968	3	145	9	N	132					453
07	3100	N	3288	-0-	188	301	3138	3	150	9	N	136	383	1			206
08	3100	N	4152	-0-	1052	1353	4047	3	105	9	N	95					301
09	4115	X	2762	-0-	-1353	-0-	2653	3	109	9	N	99					400
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3275	3	131	9	N	119	387	1			132
*11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3932	3	219	9	N	199					331
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 33,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063012 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 7866

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	443	3	1	9	N	1	123	1			28
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					28
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					28
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					28
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					28
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					28
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					28
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					28
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					28
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					28
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					28
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	1769	-0-	-649	-0-	403	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	2016 N	1581	-0-	-435	-0-	364	1	1217	3	N	-0-					-0-
03	2077 N	1631	-0-	-446	-0-	403	1	1228	3	N	-0-					-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	390	1	1564	3	N	-0-					-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	403	1	1993	3	N	-0-					-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	390	1	1777	3	N	-0-					-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	403	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	2387 N	2158	-0-	-229	-0-	403	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	390	1	1920	3	N	-0-					-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	403	1	1991	3	N	-0-					-0-
11	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	390	1	1656	3	N	-0-					-0-
12	2387 N	1803	-0-	-584	-0-	403	1	1400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					13
02	896	N	633	-0-	-263	-0-	633	2			N	-0-					13
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					13
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					13
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					13
06	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-					13
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					13
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					13
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					13
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					13
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					13
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	754	-0-	-145	-0-	60	1	694	2	N	-0-					61
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	54	1	692	2	N	-0-					61
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	N	-0-					61
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	N	-0-					61
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	N	-0-					61
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	60	1	797	2	N	-0-					61
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	-0-					61
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	-0-					61
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	N	-0-					61
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	-0-					61
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	N	10					71
							11	9									
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	10	1	899	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					64
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					64
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					64
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					64
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-	17	1			47
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					47
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					47
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					47
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					47
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					47
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	N	4					165
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					170
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4					174
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	N	6					180
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	N	4					184
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	434	2	4	9	N	4					188
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					190
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	N	4					194
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					196
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					199
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	N	4					203
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					43
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					43
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					43
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	N	4					47
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-	2	5			45
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	608	2	1	9	N	1					46
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					46
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					46
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7					53
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	763	2	10	9	N	9					62
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	N	10					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					32
05	14B2	EXT	183	-0-	183	380	183	2			N	-0-					32
06	14B2	EXT	184	-0-	184	564	184	2			N	-0-					32
07	652	X	88	-0-	-564	-0-	88	2			N	-0-					32
08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					32
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					32
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					32
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	256	1	898	2	N	150	363	1			57
							165	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	688	2	N	100					157
							110	9									
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	133	1	550	2	N	-0-					157
04	1290	N	484	-0-	-806	-0-	25	1	459	2	N	-0-					157
05	1023	N	385	-0-	-638	-0-	7	1	366	2	N	11					168
							12	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	N	97					265
							107	9									
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	4	1	459	2	N	10	178	1			97
							11	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	120	1	1169	2	N	240	186	1			151
							264	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	121	1	816	2	N	74					225
							81	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	121	1	793	2	N	102	185	1			142
							112	9									
11	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	157	1	767	2	N	79					221
							87	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

01	527	N	430	-0-	-97	-0-	10	1	420	2	N	-0-					80
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	10	1	431	2	N	-0-					80
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	10	1	515	2	N	-0-					80
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	N	-0-					80
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	2	N	-0-					80
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	10	1	475	2	N	-0-					80
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	10	1	466	2	N	-0-					80
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	10	1	470	2	N	-0-					80
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	10	1	452	2	N	-0-					80
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	470	2	N	-0-					80
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	2	N	-0-					80
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	10	1	452	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	10	1	275	2	N	-0-					41
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	10	1	245	2	N	-0-					41
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					41
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	10	1	257	2	N	-0-					41
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	10	1	263	2	N	-0-					41
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	251	2	N	-0-					41
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	10	1	263	2	N	-0-					41
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	2	N	-0-					41
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	N	-0-					41
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	2	N	-0-					41
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					41
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	10	1	248	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	10	1	731	2	N	-0-					55
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	10	1	720	2	N	-0-					55
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	10	1	878	2	N	-0-					55
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	10	1	796	2	N	-0-					55
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	10	1	778	2	N	-0-					55
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	10	1	768	2	N	-0-					55
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	10	1	776	2	N	-0-					55
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	10	1	759	2	N	-0-					55
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	10	1	742	2	N	-0-					55
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	2	N	-0-					55
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	10	1	941	2	N	-0-					55
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	10	1	708	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					33
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	26	1	209	2	N	-0-					33
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	30	1	242	2	N	-0-					33
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-					33
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					33
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	30	1	234	2	N	-0-					33
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					33
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					33
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	30	1	238	2	N	-0-					33
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	31	1	242	2	N	-0-					33
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	30	1	225	2	N	-0-					33
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	-0-					44
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1191	2	N	-0-					44
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1326	2	N	-0-					44
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	2	N	-0-					44
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1306	2	N	-0-					44
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	2	N	-0-					44
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	-0-					44
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	-0-					44
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	N	-0-					44
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	-0-					44
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	-0-					44
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					139
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					139
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					139
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					139
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					139
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					139
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					139
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					139
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					139
10	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			N	-0-					139
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					139
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					147
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	28	1	68	2	N	-0-					147
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					147
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	N	-0-					147
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-					147
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-					147
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	31	1	37	2	N	-0-					147
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	31	1	21	2	N	-0-					147
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	30	1	20	2	N	-0-					147
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					147
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					147
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					25
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	28	1	530	3	N	-0-					25
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	31	1	583	3	N	-0-					25
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	30	1	554	3	N	-0-					25
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	31	1	567	3	N	-0-					25
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	30	1	535	3	N	-0-					25
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	31	1	543	3	N	-0-					25
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	31	1	545	3	N	-0-					25
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	30	1	519	3	N	-0-					25
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	31	1	552	3	N	-0-					25
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	30	1	529	3	N	-0-					25
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	31	1	1290	3	N	-0-					85
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	28	1	1116	3	N	-0-					85
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	31	1	1213	3	N	-0-					85
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	30	1	1118	3	N	-0-					85
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	31	1	1123	3	N	-0-					85
06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	30	1	1057	3	N	-0-					85
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	31	1	1071	3	N	-0-					85
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	31	1	1047	3	N	-0-					85
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	30	1	1026	3	N	-0-					85
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	31	1	1037	3	N	-0-					85
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	30	1	957	3	N	-0-					85
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	31	1	957	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 13,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-					55
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	2	N	-0-					55
03	589	N	468	-0-	-121	-0-	31	1	437	2	N	-0-					55
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	30	1	432	2	N	-0-					55
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					55
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					55
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					55
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	N	-0-					55
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	30	1	444	2	N	-0-					55
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					55
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	30	1	445	2	N	-0-					55
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					11
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					11
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					11
04	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2			N	-0-					11
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					11
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	848	2	10	9	N	9					20
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					20
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					20
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13	9	N	12					32
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1566	2	17	9	N	15					47
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	2	22	9	N	20					67
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1818	2	14	9	N	13					80

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					14
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					14
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					14
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					14
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					14
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					14
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					14
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2007	2	58	9	N	53					67
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2444	2	31	9	N	28					95
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2244	2	19	9	N	17					112
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2059	2	25	9	N	23					135

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					15
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					15
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					15
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					15
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					15
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					15
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					15
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					15
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					15
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					15
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					10
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					10
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					10
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					10
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					10
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					10
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					10
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5					15
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					17
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2					55
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	2	9	9	N	8					63
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	72	2	13	9	N	12					75
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	112	2	178	9	N	162					237
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	987	2	73	9	N	66	195	1			108
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1665	2	83	9	N	75					183
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1645	2	61	9	N	55					238
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1832	2	54	9	N	49					287
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2390	2	64	9	N	58					345
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2634	2	50	9	N	45					390
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2349	2	30	9	N	27	197	1			220
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2140	2	55	9	N	50					270

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1150	-0-	-369	-0-	983	2	167	9	N	152	171	1			223
02	1456	N	975	-0-	-481	-0-	843	2	132	9	N	120	178	1			165
03	1302	N	883	-0-	-419	-0-	725	2	158	9	N	144	170	1			139
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1292	2	160	9	N	145	175	1			109
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1704	2	160	9	N	145					254
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1724	2	144	9	N	131	174	1			211
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1798	2	144	9	N	131	172	1			170
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1897	2	136	9	N	124					294
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1825	2	131	9	N	119	170	1			243
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1672	2	136	9	N	124	175	1			192
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1599	2	123	9	N	112	175	1			129
12	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1334	2	145	9	N	132					261

TOTAL GAS PROD: 19,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116- WELL #: 1 RRCID -> 090604 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	327	-0-	-448	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	630	N	364	-0-	-266	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	119	1	647	2	N	-0-					177
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	113	1	660	2	N	-0-					177
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	121	1	705	2	N	-0-					177
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	124	1	686	2	N	-0-					177
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	121	1	655	2	N	-0-					177
06	810	N	736	-0-	-74	-0-	121	1	615	2	N	-0-					177
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	126	1	735	2	N	-0-					177
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	708	2	N	-0-					177
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	6					183
							7	9									
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	125	1	679	2	N	-0-					183
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	119	1	633	2	N	-0-					183
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	124	1	640	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	541	1	3652	2	N	-0-					98
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	495	1	3611	2	N	-0-					98
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	532	1	3911	2	N	-0-					98
04	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	526	1	3603	2	N	-0-					98
05	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	553	1	3803	2	N	-0-					98
06	4260	X	3903	-0-	-357	-0-	531	1	3372	2	N	-0-					98
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	548	1	3987	2	N	-0-					98
08	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	517	1	3859	2	N	-0-					98
09	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	501	1	3689	2	N	2					100
							2	9									
10	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	548	1	3726	2	N	-0-					100
11	4260	X	4100	-0-	-160	-0-	533	1	3567	2	N	-0-					100
12	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	551	1	3593	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 50,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	38	1	67	2	N	-0-					2
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	36	1	60	2	N	-0-					2
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	39	1	64	2	N	-0-					2
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	68	2	N	-0-					2
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	40	1	62	2	N	-0-					2
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	38	1	51	2	N	-0-					2
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	39	1	58	2	N	-0-					2
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					2
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	8	1	58	2	N	-0-					2
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	59	2	N	-0-					2
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	2	N	-0-					2
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	27	1	1531	2	N	12					177
							13	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	28	1	1447	2	N	13					190
							14	9									
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	31	1	1589	2	N	2					192
							2	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	8					200
							9	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1614	2	N	28	193	1			35
							31	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	2	N	12					47
							13	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	31	1	1608	2	N	10					57
							11	9									
08	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1616	2	17	9	N	15					72
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1464	2	20	9	N	18					90
10	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	31	1	1358	2	N	23					113
							25	9									
11	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	30	1	1320	2	N	14					127
							15	9									
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	30	1	1367	2	N	25					152
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	46	-0-	46	46	7	1	24	2	N	14					128
						15	9									
12	14B2 EXT	2379	-0-	2379	2425	24	1	1903	2	N	411	386	1			153
						452	9									

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	31	1	450	2	N	4					157
							4	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	28	1	390	2	N	1					158
							1	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	-0-					158
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	2					160
							2	9									
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					160
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	29	1	508	2	N	2					162
							2	9									
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	31	1	513	2	N	-0-					162
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					162
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					162
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	31	1	515	2	N	-0-					162
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	N	-0-					162
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	3					165
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	27	1	977	2	N	13					65
							14	9									
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	28	1	905	2	N	13					78
							14	9									
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	31	1	996	2	N	7					85
							8	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	7					92
							8	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	N	16					108
							18	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	N	45					153
							50	9									
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	31	1	997	2	N	12					165
							13	9									
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	995	2	25	9	N	23					188
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	900	2	13	9	N	12					200
10	1054	N	883	-0-	-171	-0-	31	1	829	2	N	21	191	1			30
							23	9									
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	30	1	804	2	N	-0-					30
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	31	1	833	2	N	5					35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	26	1	758	2	N	38					73
							42	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	775	2	N	39					112
							43	9									
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	31	1	853	2	N	45					157
							50	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	69	180	1			46
							76	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	31					77
							34	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	56					133
							62	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	49					182
							54	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	882	2	54	9	N	49	191	1			40
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	853	2	31	9	N	28					68
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	57					125
							63	9									
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	832	2	N	32					157
							35	9									
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	73	198	1			32
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	938	-0-	-426	-0-	402	1	536	2	N	-0-					70
02	1232	X	830	-0-	-402	-0-	351	1	479	2	N	-0-					70
03	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	403	1	719	2	N	-0-					70
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	364	1	598	2	N	-0-					70
05	930	N	558	-0-	-372	-0-	43	1	515	2	N	-0-					70
06	1080	N	765	-0-	-315	-0-	30	1	735	2	N	-0-					70
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	31	1	929	2	N	-0-					70
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					70
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-					70
10	961	N	820	-0-	-141	-0-	31	1	789	2	N	-0-					70
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-					70
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	167	195	1			42
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 10,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4271	3	8	9	N	7					47
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4159	3	7	9	N	6					53
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4159	3	2	9	N	2					55
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3320	3	3	9	N	3					58
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	3	2	9	N	2					60
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3190	3	2	9	N	2					62
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	3	1	9	N	1					63
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3567	3	2	9	N	2					65
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	3	2	9	N	2					67
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					67
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					67
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3568	3	4	9	N	4					71

TOTAL GAS PROD: 43,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4686	3	50	9	N	45	186	1			84
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4089	3	76	9	N	69					153
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4089	3	106	9	N	96					249
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3714	3	80	9	N	73	189	1			133
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2440	3	46	9	N	42					175
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4092	3	97	9	N	88					263
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3666	3	81	9	N	74	190	1			147
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3991	3	96	9	N	87					234
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4087	3	74	9	N	67					301
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3816	3	86	9	N	78	194	1			185
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2948	3	3	9	N	3					188
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2751	3	6	9	N	5					193

TOTAL GAS PROD: 45,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

01	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4467	3			N	-0-					96
02	4368	X	4194	-0-	-174	-0-	4187	3	7	9	N	6					102
03	4836	X	4202	-0-	-634	-0-	4187	3	15	9	N	14					116
04	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3686	3	28	9	N	25					141
05	4960	X	3973	-0-	-987	-0-	3948	3	25	9	N	23					164
06	4500	X	3815	-0-	-685	-0-	3798	3	17	9	N	15					179
07	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	3688	3	8	9	N	7					186
08	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	3947	3	17	9	N	15					201
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3837	3	13	9	N	12					213
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4108	3	13	9	N	12					225
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3969	3	29	9	N	26	194	1			57
*12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4056	3	12	9	N	11					68

TOTAL GAS PROD: 48,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	714	3	43	9	N	39					39
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	3	3	9	N	3					42
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	3	7	9	N	6					48
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	3	2	9	N	2					50
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	3	1	9	N	1					51
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	3	1	9	N	1					52
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	N	1					53
09	930	N	606	-0-	-324	-0-	605	3	1	9	N	1					54
10	961	N	733	-0-	-228	-0-	732	3	1	9	N	1					55
11	930	N	649	-0-	-281	-0-	647	3	2	9	N	2					57
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	591	3	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1688	3	7	9	N	6					53
02	1708	N	1393	-0-	-315	-0-	1384	3	9	9	N	8					61
03	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	1384	3	3	9	N	3					64
04	1650	N	1396	-0-	-254	-0-	1394	3	2	9	N	2					66
05	1891	N	1471	-0-	-420	-0-	1468	3	3	9	N	3					69
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	3	6	9	N	5					74
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	3	3	9	N	3					77
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1750	3	2	9	N	2					79
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	3	2	9	N	2					81
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	3	3	9	N	3					84
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1602	3	2	9	N	2					86
12	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1556	3	6	9	N	5					91

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3136	3	33	9	N	30					85
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3113	3	29	9	N	26					111
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3113	3	14	9	N	13					124
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3122	3	22	9	N	20					144
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3252	3	12	9	N	11					155
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3078	3	15	9	N	14					169
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3771	3	21	9	N	19					188
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3722	3	25	9	N	23					211
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3596	3	22	9	N	20	190	1			41
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3522	3	30	9	N	27					68
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2874	3	28	9	N	25					93
*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2733	3	26	9	N	24					117

TOTAL GAS PROD: 39,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1055	3	13	9	N	12					122
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	3			N	-0-					122
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					122
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					122
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					122
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					122
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					122
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1070	3	11	9	N	10					132
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3			N	-0-					132
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					132
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					132
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1008	3	2	9	N	2	125	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	31 11	1 9	1364	2	Y	10					90
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	28 11	1 9	1171	2	Y	10					100
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	1527	2	Y	7	97	1			10
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30 10	1 9	1290	2	Y	9	1	1			18
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	31 8	1 9	1286	2	Y	7					25
06	1530	N	1226	-0-	-304	-0-	30 6	1 9	1190	2	Y	5					30
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	31 3	1 9	1186	2	Y	3					33
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	31 2	1 9	1103	2	Y	2					35
09	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	30 6	1 9	1081	2	Y	5					40
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	31 8	1 9	1068	2	Y	7					47
11	1110	N	897	-0-	-213	-0-	30 1	1 9	866	2	Y	1					48
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1203	2	Y	4					52

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	31	1	1126	2	Y	2					34
							2	9									
02	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	28	1	1060	2	Y	-0-					34
03	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	31	1	1101	2	Y	-0-					34
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	Y	-0-					34
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	Y	2					36
							2	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1162	2	Y	3					39
							3	9									
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	31	1	1206	2	Y	2					41
							2	9									
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	31	1	1192	2	Y	-0-					41
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	2	Y	4					45
							4	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1286	2	Y	-0-					45
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	30	1	1062	2	Y	12					57
							13	9									
12	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	31	1	1149	2	Y	4					61
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

01	930	N	534	-0-	-396	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					5
02	728	N	607	-0-	-121	-0-	28	1	579	2	Y	-0-					5
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					5
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	Y	-0-					5
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					5
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					5
07	713	N	358	-0-	-355	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					5
08	682	N	499	-0-	-183	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					5
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					5
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					5
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					5
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

01	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-					163
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	113	2			N	-0-					163
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					163
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					163
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-	30	7			133
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	17					150
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	N	3	148	1			5
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					8
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					13
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					13
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					18
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					23

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MATHERS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 064742 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6992 - 7067

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					1
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					1
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	31	1	518	2	Y	-0-					1
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					1
05	682	N	477	-0-	-205	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					1
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					1
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					1
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					1
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					1
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					1
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					1
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					42
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					42
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	1	35	1			8
							1	9									
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	30	1	492	2	Y	5					13
							6	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	486	2	Y	2					15
							2	9									
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	30	1	446	2	Y	4					19
							4	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	2					21
							2	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	5					26
							6	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	5					31
							6	9									
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	31	1	540	2	Y	8					39
							9	9									
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	30	1	479	2	Y	2					41
							2	9									
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	6					47
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

01	1085	N	800	-0-	-285	-0-	31	1	768	2	Y	1					11
							1	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	Y	1					12
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	248	1	976	2	Y	4					16
							4	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	240	1	908	2	Y	4					20
							4	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	248	1	885	2	Y	-0-					20
06	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	240	1	808	2	Y	1					21
							1	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	248	1	945	2	Y	2					23
							2	9									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	248	1	957	2	Y	2					25
							2	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	240	1	999	2	Y	3					28
							3	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	248	1	1084	2	Y	2					30
							2	9									
11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	240	1	829	2	Y	-0-					30
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	248	1	858	2	Y	4					34
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 41 RRCID -> 087831 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7048 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	30	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	31	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	31	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	30	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	31	1	892	2	Y	5					12
							6	9									
02	896	N	758	-0-	-138	-0-	28	1	730	2	Y	-0-					12
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	31	1	877	2	Y	-0-					12
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	30	1	804	2	Y	1					13
							1	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	Y	2					15
							2	9									
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	30	1	765	2	Y	-0-					15
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	Y	3					18
							3	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	-0-	3	1			15
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	Y	-0-					15
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	5					20
							6	9									
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	30	1	749	2	Y	2					22
							2	9									
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	31	1	850	2	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	Y	4					22
							4	9									
02	1400	N	1310	-0-	-90	-0-	28	1	1276	2	Y	5	1	8			26
							6	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	Y	14	1	8			39
							15	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	2	Y	15	1	8			53
							17	9									
05	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	31	1	1081	2	Y	10	1	8			62
							11	9									
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	30	1	920	2	Y	8					70
							9	9									
07	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	31	1	1280	2	Y	4					74
							4	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	Y	7					81
							8	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	Y	9					90
							10	9									
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1233	2	Y	12	1	8			101
							13	9									
11	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	30	1	1041	2	Y	9	1	8			109
							10	9									
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	Y	11					120
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1039 RRCID -> 103099 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - PLUGGED 06/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	448	N	302	-0-	-146	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	4					24
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					24
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					24
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	198	2	3	9	Y	3					27
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					27
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					27
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3					30
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					30
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					30
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					30
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					30
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	16	1	1193	2	Y	9					145
							10	9									
02	1148	N	1077	-0-	-71	-0-	14	1	1054	2	Y	8	1	8			152
							9	9									
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	16	1	1141	2	Y	16					168
							18	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	15	1	1294	2	Y	18	130	1			56
							20	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	2	Y	7	5	1			58
							8	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	15	1	1372	2	Y	4					62
							4	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	16	1	1360	2	Y	4					66
							4	9									
08	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	16	1	1330	2	Y	7					73
							8	9									
09	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	15	1	1233	2	Y	12	65	1			20
							13	9									
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	16	1	1311	2	Y	9					29
							10	9									
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	15	1	1186	2	Y	6					35
							7	9									
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	16	1	1214	2	Y	11					46
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1613	2	30	9	N	27	40	1			62
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1527	2	35	9	N	32					94
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2032	2	20	9	N	18					112
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	3	9	9	N	8					120
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2118	3	13	9	N	12					132
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	3	6	9	N	5					137
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1964	3	14	9	N	13					150
08	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	3			N	-0-					150
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1978	3			N	-0-					150
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2060	3	20	9	N	18					168
11	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	1847	3			N	-0-					168
12	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	1782	3	13	9	N	12					180

TOTAL GAS PROD: 23,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1175	3	10	9	N	9					130
02	1120	N	877	-0-	-243	-0-	877	3			N	-0-					130
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	N	2					132
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	3	10	9	N	9					141
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	3	1	9	N	1					142
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1112	3	10	9	N	9					151
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1144	3	6	9	N	5					156
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1128	3	1	9	N	1					157
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					157
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1127	3	10	9	N	9					166
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					166
12	1116	N	921	-0-	-195	-0-	910	3	11	9	N	10					176

TOTAL GAS PROD: 13,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					22
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					22
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	459	1	554	3	N	-0-					54
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	409	1	386	3	N	-0-	27	1			27
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	436	1	398	3	N	-0-					27
04	990	N	417	-0-	-573	-0-	417	3			N	-0-					27
05	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	3			N	-0-					27
06	810	N	384	-0-	-426	-0-	384	3			N	-0-					27
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					27
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	3	28	9	N	25					52
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	3	1	9	N	1					53
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					53
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					53
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2217	3	83	9	N	75					128

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	465	1	690	3	N	4	126	1			74
							4	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	420	1	703	3	N	6					80
							7	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	465	1	907	3	N	11					91
							12	9									
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	924	3	59	9	N	54	119	1			26
05	1240	N	978	-0-	-262	-0-	963	3	15	9	N	14					40
06	1200	N	590	-0-	-610	-0-	583	3	7	9	N	6					46
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1142	3	10	9	N	9					55
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	3	15	9	N	14					69
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	3	8	9	N	7					76
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1371	3	17	9	N	15					91
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1146	3	9	9	N	8					99
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1153	3	7	9	N	6					105

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	461	1	512	3	N	-0-					35
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	420	1	446	3	N	-0-					35
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	465	1	486	3	N	-0-					35
04	930	N	471	-0-	-459	-0-	471	3			N	-0-					35
05	961	N	482	-0-	-479	-0-	482	3			N	-0-					35
06	930	N	463	-0-	-467	-0-	463	3			N	-0-					35
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					35
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					35
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					35
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					35
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					35
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	310	1	28	9	N	25					221
02	532	N	309	-0-	-223	-0-	280	1	29	9	N	26	193	1			54
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	310	1	33	9	N	30					84
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	28					112
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	29					141
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	28					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	191	1			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	942	3	N	-0-					177
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	280	1	951	3	N	-0-					177
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	310	1	1027	3	N	-0-					177
04	1230	N	953	-0-	-277	-0-	950	3	3	9	N	3					180
05	1364	N	982	-0-	-382	-0-	978	3	4	9	N	4					184
06	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1013	3	14	9	N	13					197
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	3	13	9	N	12					209
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	3	10	9	N	9	191	1			27
09	1020	N	531	-0-	-489	-0-	520	3	11	9	N	10					37
10	1085	N	544	-0-	-541	-0-	531	3	13	9	N	12					49
11	990	N	523	-0-	-467	-0-	509	3	14	9	N	13					62
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	509	3	11	9	N	10					72

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	310	1	1570	3	N	16					237
							18	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	280	1	1442	3	N	13					250
							14	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	310	1	1596	3	N	15					265
							17	9									
04	1830	N	1547	-0-	-283	-0-	1530	3	17	9	N	15					280
05	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	1583	3	22	9	N	20					300
06	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1637	3	9	9	N	8	194	1			114
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15					129
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1573	3	14	9	N	13					142
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1527	3	18	9	N	16					158
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1581	3	24	9	N	22					180
11	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1403	3	23	9	N	21					201
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1406	3	25	9	N	23					224

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					110
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	2			N	-0-					110
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-	110	7			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	250	-0-	-2850	-0-	250	2			N	-0-					147
02	2800	X	576	-0-	-2224	-0-	576	2			N	-0-					147
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					147
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1943	2	20	9	N	18					165
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3598	2	25	9	N	23					188
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2741	2	19	9	N	17	177	1			28
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3991	2	11	9	N	10					38
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3184	2	14	9	N	13					51
09	3316	X	3218	-0-	-98	-0-	3201	2	17	9	N	15					66
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3297	2	21	9	N	19					85
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3227	2	20	9	N	18					103
12	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	2219	2	35	9	N	32					135

TOTAL GAS PROD: 28,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					6
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					6
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					6
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					6
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					6
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					6
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7					13
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					13
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					13
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					13
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					13
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUMPHREYS -33- WELL #: 33 A RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	436	-0-	436	436	436	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	146	-0-	146	582	144	2	2	9	N	2					2
08	744	X	162	-0-	-582	-0-	162	2			N	-0-					2
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					2
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					2
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					2
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					147
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					147
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					152
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	N	2					154
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	714	2	1	9	N	1					155
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	616	2	2	9	N	2					157
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	772	2	2	9	N	2					159
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					161
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					161
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	699	2	2	9	N	2					163
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					163
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					397
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1259	2	19	9	N	17					414
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	9	N	2					416
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2					418
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1276	2	2	9	N	2					420
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1124	2	1	9	N	1					421
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1296	2	2	9	N	2					423
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1					424
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					426
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1288	2	1	9	N	1					427
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1					428
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					428

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					143
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					143
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	777	2	90	9	N	82					225
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					225
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					225
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	686	2	2	9	N	2					227
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					227
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					228
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					231
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					231
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					231
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					136
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					136
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	N	6					142
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1					143
05	1054	N	855	-0-	-199	-0-	853	2	2	9	N	2					145
06	960	N	791	-0-	-169	-0-	790	2	1	9	N	1					146
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					146
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1					147
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					147
10	992	N	819	-0-	-173	-0-	818	2	1	9	N	1					148
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					149
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					58
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					58
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					60
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					68
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					73
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2					75
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5					80
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					82
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1099	2	6	9	N	5					87
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					89
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7					96
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					101

TOTAL GAS PROD: 14,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					15
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					15
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					15
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					15
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	N	3					18
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					20
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5					25
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	N	3					28
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	2	6	9	N	5					33
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					38
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					46
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	2	6	9	N	5					51

TOTAL GAS PROD: 14,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	N	20					152
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	N	7					159
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2095	2	14	9	N	13					172
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1732	2	22	9	N	20					192
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2310	2	13	9	N	12					204
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1979	2	13	9	N	12					216
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	N	12					228
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					230
09	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1696	2	8	9	N	7					237
10	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1671	2	10	9	N	9					246
11	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	1482	2	8	9	N	7					253
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	2	14	9	N	13					266

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	908	2	4	9	N	4					126
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					126
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2					128
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4					132
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1014	2	4	9	N	4					136
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	903	2	1	9	N	1					137
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1000	2	2	9	N	2					139
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					140
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1					141
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	990	2	1	9	N	1					142
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2					144
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					27
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					27
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					27
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					27
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					32
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					32
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					32
10	403	N	276	-0-	-127	-0-	274	2	2	9	N	2					34
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					34
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					45
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1851	2	11	9	N	10					55
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2496	2	15	9	N	14					69
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2149	2	11	9	N	10					79
05	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1887	2	11	9	N	10					89
06	2010	N	1729	-0-	-281	-0-	1721	2	8	9	N	7					96
07	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1905	2	8	9	N	7					103
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	N	5					108
09	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1559	2	8	9	N	7					115
10	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	1605	2	3	9	N	3					118
11	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1560	2	8	9	N	7					125
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1509	2	8	9	N	7					132

TOTAL GAS PROD: 21,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					27
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					27
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					27
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					27
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					27
06	840	N	512	-0-	-328	-0-	512	2			N	-0-					27
07	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	2			N	-0-					27
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					27
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					27
11	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					27
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		1683	-0-	1683	1683	1680	2	3	9	N	3					41
07	14B2 EXT		1384	-0-	1384	3067	1382	2	2	9	N	2					43
08	14B2 EXT		866	-0-	866	3933	864	2	2	9	N	2					45
09	T. A.		652	-0-	652	4585	650	2	2	9	N	2					47
10	5140	X	555	-0-	-4585	-0-	552	2	3	9	N	3					50
11	840	N	637	-0-	-203	-0-	636	2	1	9	N	1					51
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	800	-0-	800	2768	800	2			N	-0-					240
02	14B2	EXT	833	-0-	833	3601	833	2			N	-0-					240
03	14B2	EXT	987	-0-	987	4588	983	2	4	9	N	4					244
04	14B2	EXT	844	-0-	844	5432	843	2	1	9	N	1					245
05	6423	X	991	-0-	-5432	-0-	991	2			N	-0-					245
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					245
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					245
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	N	1					246
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					246
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1000	2	8	9	N	7					253
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					259
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	1596	-0-	1596	1596	1583	2	13	9	N	12					17
07	14B2	EXT	1112	-0-	1112	2708	1112	2			N	-0-					17
08	14B2	EXT	1000	-0-	1000	3708	1000	2			N	-0-					17
09	4574	X	866	-0-	-3708	-0-	866	2			N	-0-					17
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1					18
11	900	N	783	-0-	-117	-0-	781	2	2	9	N	2					20
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1027	-0-	-120	-0-	1024	3	3	9	N	3					198
02	1036	#	928	-0-	-108	-0-	911	3	17	9	N	15					213
03	1147	#	1077	-0-	-70	-0-	1063	3	14	9	N	13	181	1			45
04	1050	#	1004	-0-	-46	-0-	998	3	6	9	N	5					50
05	1085	#	1057	-0-	-28	-0-	1056	3	1	9	N	1					51
06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1063	3	21	9	N	19					70
07	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					83
08	1085	#	1044	-0-	-41	-0-	1022	3	22	9	N	20					103
09	1080	#	996	-0-	-84	-0-	986	3	10	9	N	9					112
10	1116	#	1007	-0-	-109	-0-	992	3	15	9	N	14					126
11	1080	#	887	-0-	-193	-0-	887	3			N	-0-					126
12	1085	#	1029	-0-	-56	-0-	1023	3	6	9	N	5					131

TOTAL GAS PROD: 12,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24660		24136	-0-	-524	23866	310	1	23803	3	N	21					235
							23	9									
02	45299		21433	-0-	-23866	-0-	280	1	21131	3	N	20	189	1			66
							22	9									
03	25482		23415	-0-	-2067	-0-	310	1	23085	3	N	18					84
							20	9									
04	24330	#	22119	-0-	-2211	-0-	22090	3	29	9	N	26					110
05	24397	#	22552	-0-	-1845	-0-	22522	3	30	9	N	27					137
06	23370	#	21531	-0-	-1839	-0-	21506	3	25	9	N	23					160
07	23715	#	22061	-0-	-1654	-0-	22038	3	23	9	N	21					181
08	23405	#	21840	-0-	-1565	-0-	21817	3	23	9	N	21					202
09	22110	#	20796	-0-	-1314	-0-	20776	3	20	9	N	18					220
10	22537	#	21337	-0-	-1200	-0-	21300	3	37	9	N	34	189	1			65
11	21540	#	20073	-0-	-1467	-0-	20050	3	23	9	N	21					86
12	22072	#	21120	-0-	-952	-0-	21094	3	26	9	N	24					110

TOTAL GAS PROD: 262,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	91	1	3419	3	N	2					7
							2	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	99	1	3686	3	N	-0-					7
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	84	1	3935	3	N	-0-					7
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	14	1	3853	3	N	-0-	4	5			3
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					3
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3539	3	18	4	N	-0-					3
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					3
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					3
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-	3	5			-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4179	3	3	9	N	3					3
12	2201	X	1224	-0-	-977	-0-	1224	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 45,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	53	1	3109	3	N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	70	1	3259	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	61	1	3597	3	N	-0-					-0-
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	14	1	3462	3	N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	96	1	4766	3	N	-0-					101
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	128	1	4286	3	N	1					102
							1	9									
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	112	1	4709	3	N	-0-					102
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	14	1	4526	3	N	-0-					102
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					102
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4512	3	8	9	N	7					109
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					109
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4654	3	2	9	N	2					111
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					111
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-	2	5			109
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					109
*12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4458	3	1	9	N	1	2	5			108

TOTAL GAS PROD: 54,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	N	3	1	8			2
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			2
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			2
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			2
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	847	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					2
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1742	2	11	9	Y	10	2	8			10
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1583	2	9	9	Y	8	1	8			17
10	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1480	2	3	9	Y	3					20
11	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1446	2	1	9	Y	1	1	8			20
12	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 16,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	4625	3	32	9	N	29					99
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					99
03	4929	X	4809	-0-	-120	-0-	4809	3			N	-0-					99
04	5310	X	4599	-0-	-711	-0-	4554	3	45	9	N	41					140
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4979	3	24	9	N	22					162
06	4800	X	4009	-0-	-791	-0-	4009	3			N	-0-					162
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					162
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4994	3	26	9	N	24	166	1			20
09	4830	X	4776	-0-	-54	-0-	4776	3			N	-0-					20
10	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	4908	3			N	-0-					20
11	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	4599	3	19	9	N	17					37
12	5022	X	4639	-0-	-383	-0-	4639	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 56,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1470	3			N	-0-					12
02	1680	X	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			N	-0-					12
03	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	1672	3	7	4	N	-0-					12
04	1920	X	1734	-0-	-186	-0-	1734	3			N	-0-					12
05	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					12
06	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1538	3	8	9	N	7					19
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					19
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	3	14	9	N	13					32
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					32
10	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1733	3	1	9	N	1					33
11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1685	3	12	9	N	11					44
12	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1723	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3864	-0-	-1096	-0-	3864	3			N	-0-					34
02	4480	X	4099	-0-	-381	-0-	4099	3			N	-0-					34
03	4960	X	4546	-0-	-414	-0-	4536	3	10	9	N	9					43
04	5400	X	3938	-0-	-1462	-0-	3938	3			N	-0-					43
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					43
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4809	3	10	9	N	9					52
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					52
08	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	4918	3	4	9	N	4					56
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					56
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					56
11	4830	X	4393	-0-	-437	-0-	4392	3	1	9	N	1	1	5			56
12	4991	X	3251	-0-	-1740	-0-	3251	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 53,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1554	2	6	9	N	5					90
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	1351	2	8	9	N	7					97
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	2	7	9	N	6					103
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1387	2	4	9	N	4	57	1			50
05	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-	44	1			6
06	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1349	2	1	9	N	1					7
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1350	2	1	9	N	1					8
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					8
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					8
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2					10
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					10
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1298	2	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1448	-0-	-9	-0-	1442	2	6	9	N	5					138
02	1316	X	1287	-0-	-29	-0-	1277	2	10	9	N	9					147
03	1457	X	1394	-0-	-63	-0-	1388	2	6	9	N	5					152
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1440	2	13	9	N	12	152	1			12
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1487	2	9	9	N	8	12	1			8
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	N	7					15
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3					18
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					23
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1434	2	4	9	N	4					27
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1515	2	1	9	N	1					28
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5					33
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1450	2	6	9	N	5					38

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	30	1	1199	3	N	-0-					181
02	1092	N	957	-0-	-135 B	-0-	23	1	934	3	N	-0-					181
03	2945	N	1018	-0-	-1927 B	-0-	19	1	999	3	N	-0-					181
04	1200	N	1014	-0-	-186 B	-0-	11	1	1003	3	N	-0-					181
05	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053	3			N	-0-					181
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1001	3	22	9	N	20	186	1			15
07	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	1034	3			N	-0-					15
08	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1019	3	13	9	N	12					27
09	1020	N	999	-0-	-21 B	-0-	999	3			N	-0-					27
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					27
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	991	3	35	9	N	32					59
12	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MITCHELL WELL #: 1122 RRCID -> 268590 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10166 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	42	105	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	422	-0-	-74 B	-0-	422	3			N	-0-					33
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	389	3	32	9	N	29					62
03	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	406	3	12	9	N	11					73
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					73
05	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	396	3	21	9	N	19					92
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	354	3	2	9	N	2					94
07	434	N	322	-0-	-112 B	-0-	322	3			N	-0-					94
08	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					94
09	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3			N	-0-	76	1			18
10	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	226	3			N	-0-					18
11	360	N	207	-0-	-153 B	-0-	207	3			N	-0-					18
12	310	N	133	-0-	-177 B	-0-	133	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2610	-0-	-56 B	-0-	2585	3	25	9	N	23					202
02	2436	N	2344	-0-	-92 B	-0-	2330	3	14	9	N	13					215
03	2604	N	2600	-0-	-4 B	-0-	2574	3	26	9	N	24	186	1			53
04	2520	N	2502	-0-	-18 B	-0-	2478	3	24	9	N	22					75
05	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2574	3	32	9	N	29					104
06	2520	N	2504	-0-	-16 B	-0-	2473	3	31	9	N	28					132
07	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	2569	3	24	9	N	22					154
08	2604	N	2579	-0-	-25 B	-0-	2551	3	28	9	N	25					179
09	2490	N	2471	-0-	-19 B	-0-	2449	3	22	9	N	20					199
10	2604	N	2569	-0-	-35 B	-0-	2546	3	23	9	N	21	185	1			35
11	2490	N	2484	-0-	-6 B	-0-	2459	3	25	9	N	23					58
*12	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2542	3	25	9	N	23					81

TOTAL GAS PROD: 30,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1672	3	22	9	N	20					200
02	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1972	3	33	9	N	30					230
03	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	1702	3	32	9	N	29					259
04	1650	N	1625	-0-	-25 B	-0-	1606	3	19	9	N	17	182	1			94
05	2232	N	1715	-0-	-517 B	-0-	1687	3	28	9	N	25					119
06	1680	N	1551	-0-	-129 B	-0-	1528	3	23	9	N	21					140
07	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1723	3	28	9	N	25					165
08	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	1639	3	32	9	N	29					194
09	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1545	3	26	9	N	24	108	1			110
10	1736	N	1619	-0-	-117 B	-0-	1591	3	28	9	N	25					135
11	1620	N	1560	-0-	-60 B	-0-	1536	3	24	9	N	22					157
12	1612	N	1543	-0-	-69 B	-0-	1523	3	20	9	N	18					175

TOTAL GAS PROD: 20,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1030	-0-	-55 B	-0-	1010	3	20	9	N	18					127
02	980	N	915	-0-	-65 B	-0-	913	3	2	9	N	2					129
03	1054	N	1020	-0-	-34 B	-0-	1019	3	1	9	N	1					130
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	967	3	43	9	N	39					169
05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1027	3	6	9	N	5					174
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	972	3	22	9	N	20					194
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1047	3	17	9	N	15					209
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1034	3	25	9	N	23					232
09	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	985	3	9	9	N	8					240
10	1054	N	998	-0-	-56 B	-0-	985	3	13	9	N	12	182	1			70
11	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	958	3	28	9	N	25					95
12	1023	N	881	-0-	-142 B	-0-	881	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 11,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	528	-0-	-92 B	-0-	31	1	497	2	N	-0-					188
02	560	N	541	-0-	-19 B	-0-	28	1	513	2	N	-0-					188
03	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	31	1	545	2	N	-0-					188
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	30	1	530	2	N	-0-					188
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	31	1	538	2	N	-0-					188
06	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	30	1	514	2	N	-0-					188
07	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	31	1	528	2	N	-0-					188
08	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					188
09	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2			N	-0-					188
10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	31	1	534	2	N	-0-					188
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	30	1	516	2	N	-0-					188
12	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	31	1	493	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	13	1	131	2	N	28					163
							31	9									
02	168	N	156	-0-	-12 B	-0-	12	1	131	2	N	12					175
							13	9									
03	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	11	1	137	2	N	2					177
							2	9									
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	13	1	144	2	N	11					188
							12	9									
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	14	1	160	2	N	14					202
							15	9									
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	160	2	N	25	179	1			48
							28	9									
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	15	1	158	2	N	-0-					48
08	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	156	2	9	9	N	8					56
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	153	2	13	9	N	12					68
10	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	14	1	155	2	N	9					77
							10	9									
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	14	1	154	2	N	21					98
							23	9									
12	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	11	1	113	2	N	2					100
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1343	2	N	30					214
								33	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1422	2	N	27					241
								30	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1525	2	N	23					264
								25	9									
04	1350	N	1330	-0-	-20	B	-0-	28	1	1276	2	N	24					288
								26	9									
05	1643	N	1362	-0-	-281	B	-0-	28	1	1319	2	N	14	179	1			123
								15	9									
06	1530	N	1251	-0-	-279	B	-0-	28	1	1193	2	N	27					150
								30	9									
07	1364	N	1052	-0-	-312	B	-0-	30	1	1002	2	N	18					168
								20	9									
08	1364	N	1363	-0-	-1	B	-0-	1352	2	11	9	N	10					178
09	1260	N	1183	-0-	-77	B	-0-	1170	2	13	9	N	12					190
10	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1207	2	N	37					227
								41	9									
11	1320	N	1203	-0-	-117	B	-0-	30	1	1151	2	N	20					247
								22	9									
12	1209	N	1119	-0-	-90	B	-0-	29	1	1081	2	N	8					255
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	16	1	137	2	N	-0-					95
02	140	N	126	-0-	-14	B	-0-	14	1	112	2	N	-0-					95
03	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	16	1	131	2	N	-0-					95
04	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	15	1	117	2	N	-0-					95
05	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	15	1	119	2	N	-0-					95
06	150	N	131	-0-	-19	B	-0-	16	1	115	2	N	-0-					95
07	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	17	1	119	2	N	-0-					95
08	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2			N	-0-					95
09	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	2			N	-0-					95
10	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	16	1	113	2	N	-0-					95
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	15	1	106	2	N	-0-					95
12	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	15	1	104	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	29	1	3117	2	N	63	179	1			121
							69	9									
02	2810	X	2810	-0-	-0- B	-0-	28	1	2718	2	N	58					179
							64	9									
03	3069	X	2693	-0-	-376 B	-0-	29	1	2616	2	N	44					223
							48	9									
04	2970	X	2707	-0-	-263 B	-0-	28	1	2632	2	N	43	183	1			83
							47	9									
05	3069	X	2871	-0-	-198 B	-0-	30	1	2785	2	N	51					134
							56	9									
06	2970	X	2881	-0-	-89 B	-0-	29	1	2789	2	N	57					191
							63	9									
07	3069	X	2770	-0-	-299 B	-0-	30	1	2687	2	N	48					239
							53	9									
08	2883	X	2762	-0-	-121 B	-0-	2709	2	53	9	N	48	183	1			104
09	2880	X	2481	-0-	-399 B	-0-	2433	2	48	9	N	44					148
10	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	30	1	2675	2	N	50					198
							55	9									
11	2670	N	2540	-0-	-130 B	-0-	29	1	2461	2	N	45					243
							50	9									
*12	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	31	1	2624	2	N	51	187	1			107
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 33,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3424	-0-	-110 B	-0-	30	1	3251	2	N	130	183	1			200
							143	9									
02	3192	X	2949	-0-	-243 B	-0-	28	1	2810	2	N	101					301
							111	9									
03	3534	X	3026	-0-	-508 B	-0-	30	1	2879	2	N	106	182	1			225
							117	9									
04	3300	X	3102	-0-	-198 B	-0-	29	1	2939	2	N	122	182	1			165
							134	9									
05	3410	X	3151	-0-	-259 B	-0-	31	1	3000	2	N	109					274
							120	9									
06	3300	X	2767	-0-	-533 B	-0-	30	1	2652	2	N	77	189	1			162
							85	9									
07	3255	X	3046	-0-	-209 B	-0-	31	1	2903	2	N	102	179	1			85
							112	9									
08	3193	X	3036	-0-	-157 B	-0-	2917	2	119	9	N	108					193
09	3090	X	2750	-0-	-340 B	-0-	2641	2	109	9	N	99					292
10	3162	X	2930	-0-	-232 B	-0-	31	1	2769	2	N	118	169	1			241
							130	9									
11	2940	X	2875	-0-	-65 B	-0-	30	1	2718	2	N	115	168	1			188
							127	9									
12	3038	X	2701	-0-	-337 B	-0-	30	1	2573	2	N	89					277
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 35,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	8608	-0-	-3265 B	-0-	23	1	8399	2	N	169	180	1			469
							186	9									
02	10724	X	8430	-0-	-2294 B	-0-	28	1	8157	2	N	223	189	1			503
							245	9									
03	10757	X	6726	-0-	-4031 B	-0-	31	1	6572	2	N	112	194	1			421
							123	9									
04	10320	X	8910	-0-	-1410 B	-0-	30	1	8581	2	N	272	176	1			517
							299	9									
05	10664	X	8563	-0-	-2101 B	-0-	31	1	8281	2	N	228	368	1			377
							251	9									
06	9030	X	7799	-0-	-1231 B	-0-	30	1	7584	2	N	168	180	1			365
							185	9									
07	9331	X	7039	-0-	-2292 B	-0-	31	1	6851	2	N	143					508
							157	9									
08	9207	X	7283	-0-	-1924 B	-0-	7127	2	156	9	N	142	191	1			459
09	8910	X	6989	-0-	-1921 B	-0-	6820	2	169	9	N	154	185	1			428
10	8556	X	5325	-0-	-3231 B	-0-	31	1	5193	2	N	92					520
							101	9									
11	7800	X	6586	-0-	-1214 B	-0-	30	1	6389	2	N	152	181	1			491
							167	9									
12	7285	X	6635	-0-	-650 B	-0-	31	1	6432	2	N	156	182	1			465
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 88,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	942	-0-	-298 B	-0-	942	3			N	-0-					49
02	1036	N	893	-0-	-143 B	-0-	893	3			N	-0-					49
03	1085	N	895	-0-	-190 B	-0-	893	3	2	9	N	2					51
04	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	822	3	10	9	N	9					60
05	1054	N	844	-0-	-210 B	-0-	842	3	2	9	N	2					62
06	870	N	711	-0-	-159 B	-0-	709	3	2	9	N	2					64
07	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	848	3	1	9	N	1					65
08	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	825	3	2	9	N	2					67
09	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	732	3	1	9	N	1					68
10	837	N	738	-0-	-99 B	-0-	738	3			N	-0-					68
11	810	N	701	-0-	-109 B	-0-	700	3	1	9	N	1					69
12	744	N	660	-0-	-84 B	-0-	660	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3044	-0-	-986 B	-0-	3016	3	28	9	N	25					99
02	3472	X	3211	-0-	-261 B	-0-	3142	3	69	9	N	63					162
03	3751	X	3217	-0-	-534 B	-0-	3142	3	75	9	N	68	193	1			37
04	3630	X	3412	-0-	-218 B	-0-	3347	3	65	9	N	59					96
05	3787	X	3787	-0-	-0- B	-0-	3711	3	76	9	N	69					165
06	3450	X	3412	-0-	-38 B	-0-	3387	3	25	9	N	23					188
07	3619	X	3619	-0-	-0- B	-0-	3567	3	52	9	N	47					235
08	3782	X	3576	-0-	-206 B	-0-	3518	3	58	9	N	53	191	1			97
09	3660	X	3406	-0-	-254 B	-0-	3343	3	63	9	N	57					154
10	3782	X	3427	-0-	-355 B	-0-	3362	3	65	9	N	59					213
11	3510	X	3300	-0-	-210 B	-0-	3237	3	63	9	N	57	196	1			74
12	3627	X	3395	-0-	-232 B	-0-	3337	3	58	9	N	53					127

TOTAL GAS PROD: 40,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3765	-0-	-699 B	-0-	3732	3	33	9	N	30	189	1			32
02	4004	X	3349	-0-	-655 B	-0-	3330	3	19	9	N	17					49
03	4433	X	3353	-0-	-1080 B	-0-	3330	3	23	9	N	21					70
04	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3932	3	43	9	N	39					109
05	4154	X	3623	-0-	-531 B	-0-	3605	3	18	9	N	16					125
06	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	3626	3	17	9	N	15					140
07	4123	X	3696	-0-	-427 B	-0-	3683	3	13	9	N	12					152
08	4123	X	3673	-0-	-450 B	-0-	3663	3	10	9	N	9					161
09	3990	X	3582	-0-	-408 B	-0-	3568	3	14	9	N	13					174
10	3751	X	3633	-0-	-118 B	-0-	3614	3	19	9	N	17					191
11	3630	X	3269	-0-	-361 B	-0-	3252	3	17	9	N	15					206
12	3689	X	3628	-0-	-61 B	-0-	3610	3	18	9	N	16					222

TOTAL GAS PROD: 43,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	577	-0-	-446 B	-0-	566	3	11	9	N	10					82
02	840	N	567	-0-	-273 B	-0-	565	3	2	9	N	2					84
03	775	N	566	-0-	-209 B	-0-	565	3	1	9	N	1					85
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	556	3	19	9	N	17					102
05	620	N	506	-0-	-114 B	-0-	498	3	8	9	N	7					109
06	540	N	434	-0-	-106 B	-0-	425	3	9	9	N	8					117
07	589	N	413	-0-	-176 B	-0-	403	3	10	9	N	9					126
08	496	N	346	-0-	-150 B	-0-	344	3	2	9	N	2					128
09	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	384	3	2	9	N	2					130
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	454	3	3	9	N	3					133
11	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	298	3	2	9	N	2					135
12	403	N	220	-0-	-183 B	-0-	220	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2736	3			N	-0-					87
02	2408	N	2370	-0-	-38	B	-0-	2346	3	24	9	N	22					109
03	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2346	3	31	9	N	28					137
04	2855	N	2855	-0-	-0-	B	-0-	2792	3	63	9	N	57					194
05	3069	N	2990	-0-	-79	B	-0-	2924	3	66	9	N	60	189	1			65
06	2780	N	2780	-0-	-0-	B	-0-	2763	3	17	9	N	15					80
07	2856	N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2822	3	34	9	N	31					111
08	2852	N	2834	-0-	-18	B	-0-	2793	3	41	9	N	37					148
09	2760	N	2596	-0-	-164	B	-0-	2566	3	30	9	N	27					175
10	2852	N	2692	-0-	-160	B	-0-	2645	3	47	9	N	43					218
11	2730	N	2546	-0-	-184	B	-0-	2505	3	41	9	N	37	195	1			60
12	2697	N	2616	-0-	-81	B	-0-	2575	3	41	9	N	37					97

TOTAL GAS PROD: 32,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1773	-0-	-149	B	-0-	1773	3			N	-0-					60
02	1876	N	1699	-0-	-177	B	-0-	1680	3	19	9	N	17					77
03	1860	N	1700	-0-	-160	B	-0-	1680	3	20	9	N	18					95
04	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1761	3	23	9	N	21					116
05	1984	N	1921	-0-	-63	B	-0-	1891	3	30	9	N	27					143
06	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	13	9	N	12					155
07	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1897	3	25	9	N	23					178
08	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1954	3	21	9	N	19					197
09	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1795	3	15	9	N	14					211
10	1922	N	1877	-0-	-45	B	-0-	1856	3	21	9	N	19	196	1			34
11	1920	N	1776	-0-	-144	B	-0-	1752	3	24	9	N	22					56
12	1860	N	1719	-0-	-141	B	-0-	1696	3	23	9	N	21					77

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	2380	-0-	-1650 B	-0-	2380 3		N	-0-			110
02	3612 X	3545	-0-	-67 B	-0-	3523 3	22 9	N	20			130
03	3906 X	3567	-0-	-339 B	-0-	3523 3	44 9	N	40			170
04	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3756 3	47 9	N	43			213
05	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	3753 3	59 9	N	54	192 1		75
06	3810 X	3658	-0-	-152 B	-0-	3622 3	36 9	N	33			108
07	3937 X	3640	-0-	-297 B	-0-	3615 3	25 9	N	23			131
08	3937 X	3635	-0-	-302 B	-0-	3603 3	32 9	N	29			160
09	3810 X	3203	-0-	-607 B	-0-	3174 3	29 9	N	26			186
10	3813 X	3742	-0-	-71 B	-0-	3701 3	41 9	N	37			223
11	3660 X	3417	-0-	-243 B	-0-	3374 3	43 9	N	39	190 1		72
12	3627 X	3383	-0-	-244 B	-0-	3354 3	29 9	N	26			98

TOTAL GAS PROD: 41,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3436	-0-	-1183	B	-0-	3412	3	24	9	N	22	185	1			52
02	4116	X	4007	-0-	-109	B	-0-	3968	3	39	9	N	35					87
03	4557	X	3996	-0-	-561	B	-0-	3968	3	28	9	N	25					112
04	4410	X	3484	-0-	-926	B	-0-	3425	3	59	9	N	54					166
05	4061	X	3683	-0-	-378	B	-0-	3630	3	53	9	N	48					214
06	4290	X	3579	-0-	-711	B	-0-	3527	3	52	9	N	47	187	1			74
07	4433	X	3698	-0-	-735	B	-0-	3661	3	37	9	N	34					108
08	3999	X	3666	-0-	-333	B	-0-	3620	3	46	9	N	42					150
09	3570	X	3522	-0-	-48	B	-0-	3485	3	37	9	N	34					184
10	3857	X	3857	-0-	-0-	B	-0-	3812	3	45	9	N	41					225
11	4104	X	4104	-0-	-0-	B	-0-	4056	3	48	9	N	44	191	1			78
12	3689	X	3498	-0-	-191	B	-0-	3445	3	53	9	N	48					126

TOTAL GAS PROD: 44,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2100	-0-	-287	B	-0-	2100	3			N	-0-					95
02	2128	N	1974	-0-	-154	B	-0-	1961	3	13	9	N	12					107
03	2263	N	1991	-0-	-272	B	-0-	1961	3	30	9	N	27					134
04	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2042	3	25	9	N	23					157
05	2325	N	2148	-0-	-177	B	-0-	2122	3	26	9	N	24					181
06	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2012	3	15	9	N	14					195
07	2139	N	2104	-0-	-35	B	-0-	2085	3	19	9	N	17	189	1			23
08	2139	N	2077	-0-	-62	B	-0-	2060	3	17	9	N	15					38
09	2040	N	1962	-0-	-78	B	-0-	1942	3	20	9	N	18					56
10	2108	N	1992	-0-	-116	B	-0-	1968	3	24	9	N	22					78
11	2010	N	1885	-0-	-125	B	-0-	1863	3	22	9	N	20					98
12	2015	N	1760	-0-	-255	B	-0-	1735	3	25	9	N	23					121

TOTAL GAS PROD: 24,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1051	-0-	-34	B	-0-	1048	3	3	9	N	3					35
02	952	N	876	-0-	-76	B	-0-	858	3	18	9	N	16					51
03	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	858	3	18	9	N	16					67
04	1020	N	920	-0-	-100	B	-0-	903	3	17	9	N	15					82
05	1178	N	969	-0-	-209	B	-0-	954	3	15	9	N	14					96
06	840	N	819	-0-	-21	B	-0-	806	3	13	9	N	12					108
07	961	N	859	-0-	-102	B	-0-	846	3	13	9	N	12					120
08	961	N	805	-0-	-156	B	-0-	792	3	13	9	N	12					132
09	810	N	759	-0-	-51	B	-0-	745	3	14	9	N	13					145
10	868	N	706	-0-	-162	B	-0-	695	3	11	9	N	10					155
11	780	N	674	-0-	-106	B	-0-	660	3	14	9	N	13					168
12	775	N	617	-0-	-158	B	-0-	607	3	10	9	N	9					177

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					33
02	644	N	525	-0-	-119 B	-0-	525	3			N	-0-					33
03	713	N	525	-0-	-188 B	-0-	525	3			N	-0-					33
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					33
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					33
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					33
07	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	513	3			N	-0-					33
08	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					33
09	510	N	488	-0-	-22 B	-0-	488	3			N	-0-					33
10	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					33
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					33
*12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	444	3			N	-0-					62
02	504	N	420	-0-	-84 B	-0-	420	3			N	-0-					62
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					62
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	628	3	24	9	N	22					84
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	595	3	17	9	N	15					99
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	582	3	25	9	N	23					122
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	672	3	15	9	N	14					136
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	654	3	21	9	N	19					155
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	599	3	15	9	N	14					169
10	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	604	3	15	9	N	14					183
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	641	3	19	9	N	17					200
12	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	596	3	21	9	N	19					219

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

RTC RESOURCES, LLP 732297
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	X	575	-0-	-0- B	-0-	564	2	11	9	N	10					121
02	739	X	739	-0-	-0- B	-0-	735	2	4	9	N	4					125
03	804	X	804	-0-	-0- B	-0-	801	2	3	9	N	3					128
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	732	2	1	9	N	1					129
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	737	2	2	9	N	2					131
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					131
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					131
08	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	763	2	1	9	N	1					132
09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	868	2	2	9	N	2					134
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	834	2	28	9	N	25					159
11	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					159
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					40
02	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					40
03	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-					40
04	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					40
05	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	2			N	-0-					40
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					40
07	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	2			N	-0-					40
08	1023	N	993	-0-	-30 B	-0-	993	2			N	-0-					40
09	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	993	2	24	9	N	22					62
10	1023	N	759	-0-	-264 B	-0-	739	2	20	9	N	18					80
11	960	N	837	-0-	-123 B	-0-	834	2	3	9	N	3					83
12	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	1042	2	6	9	N	5					88

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	359	1	8880	3	N	-0-					81
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	378	1	8381	3	N	-0-					81
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	326	1	9562	3	N	-0-					81
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	14	1	8373	3	N	-0-					81
05	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9470	3	136	4	N	5					86
							6	9									
06	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9039	3	1	9	N	1					87
07	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9528	3	4	9	N	4					91
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9537	3	6	9	N	5					96
09	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-					96
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9408	3	1	9	N	1	1	5			96
11	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9023	3	7	9	N	6					102
12	7812	X	4043	-0-	-3769	-0-	4043	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 105,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1423	-0-	-840	-0-	1423	3			N	-0-					94
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					94
03	2139	X	1527	-0-	-612	-0-	1527	3			N	-0-					94
04	1380	N	872	-0-	-508	-0-	872	3			N	-0-					94
05	3100	X	1431	-0-	-1669	-0-	1431	3			N	-0-					94
06	3000	X	883	-0-	-2117	-0-	883	3			N	-0-					94
07	3100	X	875	-0-	-2225	-0-	875	3			N	-0-					94
08	1519	X	835	-0-	-684	-0-	835	3			N	-0-					94
09	1380	X	550	-0-	-830	-0-	550	3			N	-0-					94
10	1426	X	764	-0-	-662	-0-	764	3			N	-0-					94
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					94
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	47	-0-	-11516	-0-	47	1			N	-0-					-0-
02	10444	X	42	-0-	-10402	-0-	42	1			N	-0-					-0-
03	11563	X	47	-0-	-11516	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6676	-0-	-330	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6212	-0-	-60	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6251	-0-	-662	-0-	6212	3	39	9	N	35					35
04	6660	X	6574	-0-	-86	-0-	6574	3			N	-0-					35
05	7037	X	6794	-0-	-243	-0-	6793	3	1	9	N	1					36
06	6660	X	6306	-0-	-354	-0-	6306	3			N	-0-					36
07	6882	X	6175	-0-	-707	-0-	6174	3	1	9	N	1					37
08	6789	X	6705	-0-	-84	-0-	6703	3	2	9	N	2					39
09	6570	X	6450	-0-	-120	-0-	6448	3	2	9	N	2					41
10	6789	X	6591	-0-	-198	-0-	6591	3			N	-0-					41
11	6480	X	6353	-0-	-127	-0-	6353	3			N	-0-					41
12	6696	X	6442	-0-	-254	-0-	6440	3	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 77,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	31	1	3183	2	N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	28	1	2903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	31	1	2797	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	30	1	2782	2	N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	30	1	3163	2	N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	3125	2	N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	31	1	3011	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	30	1	2893	2	N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	30	1	2821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	31	1	2857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	5683	2			N	-0-					195
02	5516	X	5313	-0-	-203	-0-	5313	2			N	-0-					195
03	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	5794	2			N	-0-					195
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5524	2	14	9	N	13					208
05	5890	X	5790	-0-	-100	-0-	5788	2	2	9	N	2					210
06	5700	X	5132	-0-	-568	-0-	5132	2			N	-0-					210
07	5890	X	4834	-0-	-1056	-0-	4834	2			N	-0-					210
08	5797	X	5028	-0-	-769	-0-	5028	2			N	-0-					210
09	5610	X	4290	-0-	-1320	-0-	4290	2			N	-0-					210
10	5797	X	4771	-0-	-1026	-0-	4771	2			N	-0-					210
11	5130	X	4329	-0-	-801	-0-	4329	2			N	-0-					210
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	N	2					212

TOTAL GAS PROD: 61,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	2			N	-0-					129
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					129
03	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-					129
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-	4	7			125
05	2852	X	2514	-0-	-338	-0-	2513	2	1	9	N	1					126
06	2760	X	2556	-0-	-204	-0-	2556	2			N	-0-					126
07	2852	X	1638	-0-	-1214	-0-	1638	2			N	-0-					126
08	2852	X	1166	-0-	-1686	-0-	1166	2			N	-0-					126
09	2760	X	1064	-0-	-1696	-0-	1064	2			N	-0-					126
10	2635	X	579	-0-	-2056	-0-	579	2			N	-0-					126
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					126
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4131	2	2	9	N	2					128

TOTAL GAS PROD: 27,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	181	1	3407	3	N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	195	1	3232	3	N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	167	1	3180	3	N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	14	1	3249	3	N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1898	-0-	-179	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1464	-0-	-546	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	821	-0-	-1256	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	80	1	3392	3	N	-0-					34
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	89	1	3103	3	N	-0-					34
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	83	1	3402	3	N	6					40
							7	9									
04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	13	1	3295	3	N	-0-					40
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3400	3	45	9	N	41					81
06	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	3			N	-0-					81
07	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	3386	3			N	-0-					81
08	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	3366	3	44	9	N	40					121
09	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	3			N	-0-					121
10	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3353	3	21	9	N	19					140
11	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	3234	3			N	-0-					140
12	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 40,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3739	X	3001	-0-	-738	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	4	1	3006	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	909	-0-	-1581	-0-	14	1	895	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					38
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	N	4					42
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	N	5					47
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1074	2	3	9	N	3					50
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					52
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1					53
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					57
08	1209	N	656	-0-	-553	-0-	655	2	1	9	N	1					58
09	1170	N	899	-0-	-271	-0-	897	2	2	9	N	2					60
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	N	2					62
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					62
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					180
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					180
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					180
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					180
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					180
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					180
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					180
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					180
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					180
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	25	1	1011	2	N	10					177
							11	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	10					187
							11	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	13					200
							14	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1544	2	N	15					215
							17	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	3					218
							3	9									
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	29	1	1429	2	N	9	184	1			43
							10	9									
07	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	30	1	1382	2	N	5					48
							6	9									
08	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1340	2	11	9	N	10					58
09	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1220	2	8	9	N	7					65
10	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	31	1	1178	2	N	13					78
							14	9									
11	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	30	1	1131	2	N	10					88
							11	9									
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	26	1	1235	2	N	5					93
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1956	-0-	-2136	-0-	318	1	1638	2	N	-0-					83
02	3696	X	3037	-0-	-659	-0-	473	1	2564	2	N	-0-					83
03	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	501	1	2569	2	N	-0-					83
04	3420	X	2875	-0-	-545	-0-	415	1	2460	2	N	-0-					83
05	3534	X	2470	-0-	-1064	-0-	420	1	2050	2	N	-0-					83
06	3240	X	1996	-0-	-1244	-0-	493	1	1503	2	N	-0-					83
07	3348	X	673	-0-	-2675	-0-	673	1			N	-0-					83
08	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	428	1	2027	2	N	-0-					83
09	2880	X	2450	-0-	-430	-0-	398	1	2052	2	N	-0-					83
10	2480	X	2047	-0-	-433	-0-	371	1	1676	2	N	-0-					83
11	2370	X	2199	-0-	-171	-0-	460	1	1739	2	N	-0-					83
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	579	1	2219	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 28,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 031899 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10818 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2017 - P/A 01/30/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					104
02	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-					104
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					104
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					104
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					104
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					104
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					104
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					104
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					104
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					104
*11	390	N	315	-0-	-75	-0-	298	2	17	9	N	15					119
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	N	11	115	1			15

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1502	-0-	-1350	-0-	1491	2	11	9	N	10					97
02	2576	X	1749	-0-	-827	-0-	1748	2	1	9	N	1	1	8			97
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					97
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					97
05	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			Y	-0-					97
06	2760	X	816	-0-	-1944	-0-	816	2			Y	-0-					97
07	2852	X	1649	-0-	-1203	-0-	1649	2			Y	-0-					97
08	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	2362	2			Y	-0-					97
09	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2732	2			Y	-0-					97
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					97
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					97
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 29,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					158
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					158
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					158
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					158
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					158
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					158
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					158
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					158
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	158	7			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	N	2785	-0-	-134	-0-	281	1	2450	3	N	49	178	1			82
							54	9									
02	2800	N	2831	-0-	31	31	254	1	2519	3	N	53					135
							58	9									
03	3100	N	3074	-0-	-26	5	281	1	2736	3	N	52					187
							57	9									
04	2890		2890	-0-	-0-	5	272	1	2568	3	N	45	174	1			58
							50	9									
05	2985		2980	-0-	-5	-0-	281	1	2647	3	N	47					105
							52	9									
06	2538		2538	-0-	-0-	-0-	2499	3	39	9	N	35					140
07	2494		2494	-0-	-0-	-0-	2459	3	35	9	N	32					172
08	1953		2394	-0-	441	441	2359	3	35	9	N	32					204
09	1890		2284	-0-	394	835	2248	3	36	9	N	33	180	1			57
10	1953		1734	-0-	-219	616	1706	3	28	9	N	25					82
11	2580	N	1964	-0-	-616	-0-	1928	3	36	9	N	33					115
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2133	3	46	9	N	42					157

TOTAL GAS PROD: 30,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920) 15219 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 021812 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10920 - 10930

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2017 - P/A 01/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW) //CONT.// 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
D C ENERGY, INC. 196079
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	X	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					149
02	700	X	552	-0-	-148	-0-	552	2			N	-0-					149
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					149
04	1770	X	1337	-0-	-433	-0-	1337	2			N	-0-					149
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					149
06	1980	N	1326	-0-	-654	-0-	1326	2			N	-0-					149
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					149
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					149
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					149
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					149
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 16,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
GEORGIA WELL #: 1011 RRCID -> 156523 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					123
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					123
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	3	43	6	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
SHELTON WELL #: 1084 RRCID -> 098728 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12564 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY WELL #: 1085 RRCID -> 101630 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12492 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	74	1	686	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	10	1	1024	2	N	-0-					30
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	10	1	1128	2	N	-0-					30
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	10	1	1236	2	N	-0-					30
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	10	1	1191	2	N	-0-					30
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	10	1	1231	2	N	-0-					30
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	10	1	1217	2	N	-0-					30
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	10	1	1293	2	N	-0-					30
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-					30
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	10	1	1289	2	N	-0-					30
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	10	1	1325	2	N	-0-					30
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	10	1	1282	2	N	-0-					30
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	10	1	1317	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) //CONT.// 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					40
02		436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					40
03		454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					40
04		240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					40
05		496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					40
06		450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					40
07		93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
08		408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					41
09		1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4					45
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					49
11		390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5					54
*12		1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	33	1	1688	3	N	-0-					118
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	27	1	1582	3	N	-0-					118
03	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	27	1	1749	3	N	-0-					118
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	14	1	1570	3	N	-0-	4	5			114
							30	4									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					114
06	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1708	3			N	-0-					114
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					114
08	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1729	3			N	-0-					114
09	1710	N	973	-0-	-737	-0-	973	3			N	-0-					114
10	1705	N	1364	-0-	-341	-0-	1363	3	1	9	N	1	1	5			114
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					114
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	14	1	1744	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	10	1	341	3	N	-0-					71
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	6	1	279	3	N	-0-					71
							10	4									
03	992	N	344	-0-	-648	-0-	9	1	335	3	N	-0-					71
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	N	-0-					71
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					71
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					71
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					71
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					71
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					71
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	N	1	1	5			71
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					71
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LINN OPERATING, LLC 501480
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCSL (LOWER MORROW) 16490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HALE WELL #: 3 RRCID -> 232358 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	R	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
02	3437	R	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
03	4070	R	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	3786	R	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4179	R	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	4140	R	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
07	3934	R	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
08	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	1762	R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*11	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	72	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	72	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	72	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	72	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	72	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

01	992	N	671	-0-	-321	-0-	31	1	640	2	N	-0-					181
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	28	1	584	2	N	-0-					181
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	31	1	547	2	N	-0-					181
04	660	N	503	-0-	-157	-0-	30	1	473	2	N	-0-					181
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	31	1	603	2	N	-0-					181
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					181
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-					181
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					181
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	30	1	461	2	N	-0-					181
10	713	N	497	-0-	-216	-0-	31	1	466	2	N	-0-					181
11	630	N	449	-0-	-181	-0-	30	1	419	2	N	-0-					181
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	31	1	353	2	N	-0-	164	8			17

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1836	-0-	-396	-0-	23	1	1813	2	N	-0-					65
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	28	1	2123	2	N	-0-					65
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	29	1	2142	2	N	23					88
							25	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	30	1	2060	2	N	-0-					88
05	2387	N	1882	-0-	-505	-0-	20	1	1862	2	N	-0-					88
06	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	29	1	2027	2	N	-0-					88
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	31	1	2078	2	N	30					118
							33	9									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					118
09	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	1998	2	30	9	N	27					145
10	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	30	1	1885	2	N	-0-					145
11	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	30	1	1920	2	N	-0-					145
12	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	25	1	1775	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 24,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	20	1	1317	2	N	-0-					50
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	28	1	1416	2	N	-0-					50
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	33					83
							36	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	30	1	1379	2	N	-0-					83
05	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	23	1	1247	2	N	30					113
							33	9									
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	29	1	1433	2	N	-0-					113
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	30					143
							33	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					143
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1384	2	21	9	N	19					162
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	30	1	1346	2	N	-0-					162
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	30	1	1371	2	N	-0-					162
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	28	1	1290	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 16,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	N	5					178
							6	9									
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	28	1	471	2	N	-0-					178
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	N	-0-					178
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	2					180
							2	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-					180
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	-0-					180
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	-0-					180
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					180
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					182
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-					182
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	N	-0-					182
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1170	-0-	-256 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

01	2294 X	1262	-0-	-1032		-0-	1262	2	N	-0-			78
02	1260 X	919	-0-	-341		-0-	919	2	N	-0-			78
03	2201 X	1707	-0-	-494		-0-	1707	2	N	-0-			78
04	2130 X	1926	-0-	-204		-0-	1926	2	N	-0-			78
05	2201 X	1052	-0-	-1149		-0-	1052	2	N	-0-			78
06	1650 N	855	-0-	-795		-0-	855	2	N	-0-			78
07	1984 N	1322	-0-	-662		-0-	1322	2	N	-0-			78
08	1365 N	1365	-0-	-0-		-0-	1365	2	N	-0-			78
09	1104 N	1104	-0-	-0-		-0-	1104	2	N	-0-			78
10	1333 N	1113	-0-	-220		-0-	1113	2	N	-0-			78
11	1320 N	1221	-0-	-99		-0-	1221	2	N	-0-			78
*12	2828 N	2828	-0-	-0-		-0-	2828	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					64
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					64
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					64
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					64
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					64
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					64
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					64
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					64
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					64
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					64
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3					67
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					80
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					80
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					80
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					80
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					80
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					80
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					80
08	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	4211	2			N	-0-					80
09	4590	X	3588	-0-	-1002	-0-	3588	2			N	-0-					80
10	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	4399	2			N	-0-					80
11	4470	X	4230	-0-	-240	-0-	4230	2			N	-0-					80
12	4588	X	2960	-0-	-1628	-0-	2960	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 42,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) //CONT.// 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1840	2	21	9	N	19					164
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1983	2	25	9	N	23					187
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2207	2	14	9	N	13					200
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					200
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					200
06	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	2086	2			N	-0-	174	1			26
07	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			N	-0-					26
08	2263	N	1134	-0-	-1129	-0-	1134	2			N	-0-					26
09	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	1782	2			N	-0-					26
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					26
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					26
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	903	2	10	9	N	9					186
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					191
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					204
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					224
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1078	2	4	9	N	4					228
06	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-	182	1			46
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					46
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					46
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					46
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					46
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					46
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					209
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					209
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					209
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					209
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					209
06	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	2			N	-0-	181	1			28
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					28
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					28
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					28
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					28
11	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	2			N	-0-					28
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	2	10	9	N	9					94
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4					98
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1404	2	23	9	N	21					119
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10					129
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	2	17	9	N	15					144
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1566	2	36	9	N	33	100	1			77
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1532	2	55	9	N	50					127
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	N	8					135
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	2	19	9	N	17					152
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1556	2	21	9	N	19					171
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1477	2	112	9	N	102	190	1			83
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					88

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					94
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					94
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					94
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					94
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					94
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					94
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					94
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					94
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					94
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					94
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					94
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-CLARK WELL #: RRCID -> 126118 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8872 - 9232

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1028	2	78	9	N	71					129
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	898	2	147	9	N	134	192	1			71
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	946	2	23	9	N	21					92
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	2	25	9	N	23					115
05	1054	N	944	-0-	-110	-0-	924	2	20	9	N	18					133
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	921	2	34	9	N	31	97	1			67
07	1054	N	834	-0-	-220	-0-	775	2	59	9	N	54					121
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	970	2	30	9	N	27					148
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	901	2	52	9	N	47	191	1			4
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1043	2	32	9	N	29					33
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	858	2	35	9	N	32					65
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1015	2	43	9	N	39					104

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

KIM FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 130832 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44	191	1			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67					225
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45					270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	56	188	1			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52					252
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51					303
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39	195	1			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53					200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62					262
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51	193	1			120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 622

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13					98
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1654	2	13	9	N	12					110
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1450	2	35	9	N	32					142
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1442	2	66	9	N	60					202
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1521	2	84	9	N	76	190	1			88
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1491	2	87	9	N	79					167
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1513	2	62	9	N	56					223
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1212	2	51	9	N	46	191	1			78
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1365	2	32	9	N	29					107
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1361	2	42	9	N	38					145
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1497	2	79	9	N	72					217
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1452	2	69	9	N	63	198	1			82

TOTAL GAS PROD: 17,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	1740	2	4	9	N	4					83
02	2128	N	1856	-0-	-272	-0-	1856	2			N	-0-					83
03	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	2099	2			N	-0-					83
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	2	17	9	N	15					98
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2221	2	29	9	N	26					124
06	2040	N	1662	-0-	-378	-0-	1630	2	32	9	N	29					153
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	2	9	9	N	8					161
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2273	2	41	9	N	37					198
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	N	15					213
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2273	2	45	9	N	41	189	1			65
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2277	2	52	9	N	47					112
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2264	2	29	9	N	26					138

TOTAL GAS PROD: 25,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	2252	2	8	9	N	7					202
02	2240	N	2055	-0-	-185	-0-	2046	2	9	9	N	8					210
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2666	2	9	9	N	8					218
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2329	2	10	9	N	9					227
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2368	2	14	9	N	13					240
06	2520	N	2347	-0-	-173	-0-	2311	2	36	9	N	33	195	1			78
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	2	6	9	N	5					83
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5					88
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	N	12					100
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2481	2	13	9	N	12					112
11	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2335	2	9	9	N	8					120
12	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	2362	2	13	9	N	12					132

TOTAL GAS PROD: 28,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2787	2	17	9	N	15					127
02	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2328	2	1	9	N	1					128
03	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2638	2			N	-0-					128
04	2700	N	2439	-0-	-261	-0-	2417	2	22	9	N	20					148
05	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2430	2	59	9	N	54					202
06	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2307	2	62	9	N	56					258
07	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	2318	2	37	9	N	34	190	1			102
08	2480	N	2132	-0-	-348	-0-	2088	2	44	9	N	40					142
09	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2073	2	31	9	N	28					170
10	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2252	2	25	9	N	23					193
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2322	2	37	9	N	34					227
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2316	2	50	9	N	45	195	1			77

TOTAL GAS PROD: 28,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	193	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	356	2	3	9	N	3					145
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	268	2	3	9	N	3					148
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					153
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	287	2	4	9	N	4					157
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	N	1					158
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					158
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	284	2	11	9	N	10					168
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	2	15	9	N	14					182
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	377	2	11	9	N	10					192
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	397	2	11	9	N	10					202
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	360	2	35	9	N	32	192	1			42
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	334	2	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5102	2	70	9	N	64	196	1			78
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4595	2	47	9	N	43					121
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4969	2	69	9	N	63					184
04	4860	X	4773	-0-	-87	-0-	4721	2	52	9	N	47					231
05	5022	X	4970	-0-	-52	-0-	4924	2	46	9	N	42	193	1			80
06	4860	X	4773	-0-	-87	-0-	4734	2	39	9	N	35					115
07	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	4891	2	57	9	N	52					167
08	5022	X	4851	-0-	-171	-0-	4817	2	34	9	N	31					198
09	4800	X	4706	-0-	-94	-0-	4662	2	44	9	N	40					238
10	4960	X	4859	-0-	-101	-0-	4826	2	33	9	N	30					268
11	4800	X	4632	-0-	-168	-0-	4597	2	35	9	N	32	193	1			107
12	4960	X	4447	-0-	-513	-0-	4414	2	33	9	N	30					137

TOTAL GAS PROD: 57,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3738	2	53	9	N	48					210
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3301	2	28	9	N	25					235
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3611	2	66	9	N	60	197	1			98
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3346	2	17	9	N	15					113
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3532	2	35	9	N	32					145
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3388	2	25	9	N	23					168
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	N	24					192
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3348	2	31	9	N	28					220
09	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	3177	2	30	9	N	27					247
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3326	2	28	9	N	25	184	1			88
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3349	2	21	9	N	19					107
12	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	3187	2	20	9	N	18					125

TOTAL GAS PROD: 41,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1496	2	138	9	N	125	191	1			164
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1692	2	216	9	N	196	198	1			162
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1859	2	187	9	N	170	190	1			142
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1827	2	176	9	N	160					302
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1925	2	200	9	N	182	381	1			103
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1810	2	142	9	N	129					232
07	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1826	2	141	9	N	128	187	1			173
08	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1817	2	141	9	N	128	189	1			112
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1715	2	133	9	N	121					233
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1812	2	147	9	N	134					367
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1780	2	156	9	N	142	384	1			125
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1937	2	135	9	N	123					248

TOTAL GAS PROD: 23,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1421	2	19	9	N	17					217
02	1568	N	1228	-0-	-340	-0-	1217	2	11	9	N	10					227
03	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1379	2	9	9	N	8	197	1			38
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1453	2	22	9	N	20					58
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1575	2	63	9	N	57					115
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1504	2	64	9	N	58					173
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1508	2	69	9	N	63	191	1			45
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1508	2	36	9	N	33					78
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1447	2	54	9	N	49					127
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1418	2	45	9	N	41					168
11	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1312	2	35	9	N	32					200
12	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1215	2	28	9	N	25					225

TOTAL GAS PROD: 17,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	15361	-0-	-2061	-0-	15049	2	312	9	N	284	179	1			318
02	15736	X	14654	-0-	-1082	-0-	14306	2	348	9	N	316	386	1			248
03	17422	X	15354	-0-	-2068	-0-	14999	2	355	9	N	323	166	1			405
04	16860	X	13738	-0-	-3122	-0-	13463	2	275	9	N	250	183	1			472
05	17422	X	16936	-0-	-486	-0-	16732	2	204	9	N	185	384	1			273
06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15577	2	271	9	N	246	194	1			325
07	16213	X	15345	-0-	-868	-0-	15011	2	334	9	N	304	366	1			263
08	16926	X	15134	-0-	-1792	-0-	14840	2	294	9	N	267	188	1			342
09	16380	X	14156	-0-	-2224	-0-	13886	2	270	9	N	245	184	1			403
10	16926	X	14511	-0-	-2415	-0-	14228	2	283	9	N	257	358	1			302
11	15840	X	13955	-0-	-1885	-0-	13657	2	298	9	N	271	190	1			383
12	15345	X	11432	-0-	-3913	-0-	11210	2	222	9	N	202	385	1			200

TOTAL GAS PROD: 176,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	19275	-0-	-4254	-0-	18705	2	570	9	N	518	745	1			177
02	21252	X	16286	-0-	-4966	-0-	15776	2	510	9	N	464	380	1			261
03	23529	X	20069	-0-	-3460	-0-	19383	2	686	9	N	624	558	1			327
04	21330	X	19801	-0-	-1529	-0-	19115	2	686	9	N	624	555	1			396
05	22041	X	19588	-0-	-2453	-0-	18948	2	640	9	N	582	567	1			411
06	19410	X	18310	-0-	-1100	-0-	17780	2	530	9	N	482	566	1			327
07	20460	X	18142	-0-	-2318	-0-	17629	2	513	9	N	466	554	1			239
08	20460	X	17876	-0-	-2584	-0-	17360	2	516	9	N	469	366	1			342
09	19800	X	17472	-0-	-2328	-0-	16978	2	494	9	N	449	548	1			243
10	19592	X	18228	-0-	-1364	-0-	17737	2	491	9	N	446	366	1			323
11	18300	X	16183	-0-	-2117	-0-	15755	2	428	9	N	389	548	1			164
12	18135	X	16148	-0-	-1987	-0-	15738	2	410	9	N	373	360	1			177

TOTAL GAS PROD: 217,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,886

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	24356	-0-	-6489	-0-	23544	2	812	9	N	738	954	1			133
02	27860	X	21764	-0-	-6096	-0-	21084	2	680	9	N	618	576	1			175
03	30690	X	24279	-0-	-6411	-0-	23442	2	837	9	N	761	744	1			192
04	28350	X	22240	-0-	-6110	-0-	21533	2	707	9	N	643	554	1			281
05	27497	X	22311	-0-	-5186	-0-	21623	2	688	9	N	625	553	1			353
06	23580	X	21178	-0-	-2402	-0-	20541	2	637	9	N	579	558	1			374
07	24273	X	20709	-0-	-3564	-0-	20164	2	545	9	N	495	737	1			132
08	24273	X	20127	-0-	-4146	-0-	19558	2	569	9	N	517	361	1			288
09	22230	X	19245	-0-	-2985	-0-	18665	2	580	9	N	527	548	1			267
10	22320	X	20161	-0-	-2159	-0-	19525	2	636	9	N	578	551	1			294
11	21180	X	18570	-0-	-2610	-0-	18003	2	567	9	N	515	545	1			264
12	20708	X	18301	-0-	-2407	-0-	17719	2	582	9	N	529	554	1			239

TOTAL GAS PROD: 253,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,125

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	19602	-0-	-5043	-0-	19290	2	312	9	N	284	187	1			278
02	22260	X	20411	-0-	-1849	-0-	20080	2	331	9	N	301	371	1			208
03	24366	X	22298	-0-	-2068	-0-	21967	2	331	9	N	301	186	1			323
04	23580	X	19913	-0-	-3667	-0-	19580	2	333	9	N	303	385	1			241
05	24366	X	20618	-0-	-3748	-0-	20326	2	292	9	N	265	369	1			137
06	21870	X	18105	-0-	-3765	-0-	17850	2	255	9	N	232	179	1			190
07	22599	X	18144	-0-	-4455	-0-	17698	2	446	9	N	405	384	1			211
08	22289	X	19062	-0-	-3227	-0-	18736	2	326	9	N	296	190	1			317
09	19950	X	18681	-0-	-1269	-0-	18257	2	424	9	N	385	374	1			328
10	20615	X	19777	-0-	-838	-0-	19339	2	438	9	N	398	363	1			363
11	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	18129	2	428	9	N	389	570	1			182
12	19313	X	18968	-0-	-345	-0-	18641	2	327	9	N	297	180	1			299

TOTAL GAS PROD: 234,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3185	2	118	9	N	107	192	1			202
02	3220	X	3192	-0-	-28	-0-	3048	2	144	9	N	131	198	1			135
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3384	2	154	9	N	140					275
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2828	2	146	9	N	133	190	1			218
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3450	2	193	9	N	175	196	1			197
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3274	2	234	9	N	213	178	1			232
07	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	2430	2	62	9	N	56					288
08	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	2791	2	98	9	N	89	190	1			187
09	3450	X	2931	-0-	-519	-0-	2810	2	121	9	N	110					297
10	3565	X	2794	-0-	-771	-0-	2691	2	103	9	N	94	198	1			193
11	3450	X	2843	-0-	-607	-0-	2718	2	125	9	N	114					307
12	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	2514	2	130	9	N	118	190	1			235

TOTAL GAS PROD: 36,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8728	-0-	-727	-0-	8528	2	200	9	N	182	194	1			485
02	8540	X	7644	-0-	-896	-0-	7525	2	119	9	N	108	390	1			203
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10042	2	333	9	N	303	186	1			320
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9254	2	332	9	N	302	375	1			247
05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9021	2	396	9	N	360	192	1			415
06	9150	X	7831	-0-	-1319	-0-	7522	2	309	9	N	281	384	1			312
07	9455	X	8006	-0-	-1449	-0-	7839	2	167	9	N	152	184	1			280
08	9455	X	7685	-0-	-1770	-0-	7378	2	307	9	N	279	191	1			368
09	9150	X	7576	-0-	-1574	-0-	7304	2	272	9	N	247	185	1			430
10	9424	X	7586	-0-	-1838	-0-	7356	2	230	9	N	209	187	1			452
11	7830	X	7352	-0-	-478	-0-	7121	2	231	9	N	210	375	1			287
12	7998	X	5602	-0-	-2396	-0-	5516	2	86	9	N	78					365

TOTAL GAS PROD: 97,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8257	-0-	-2872	-0-	8108	2	149	9	N	135	200	1			243
02	9408	X	6245	-0-	-3163	-0-	6143	2	102	9	N	93					336
03	9796	X	7729	-0-	-2067	-0-	7601	2	128	9	N	116	198	1			254
04	9480	X	7808	-0-	-1672	-0-	7657	2	151	9	N	137					391
05	8246	X	8224	-0-	-22	-0-	8074	2	150	9	N	136	192	1			335
06	7980	X	7935	-0-	-45	-0-	7778	2	157	9	N	143	191	1			287
07	8060	X	7691	-0-	-369	-0-	7591	2	100	9	N	91	188	1			190
08	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	7557	2	160	9	N	145	185	1			150
09	7950	X	7520	-0-	-430	-0-	7344	2	176	9	N	160					310
10	8215	X	7541	-0-	-674	-0-	7400	2	141	9	N	128	198	1			240
11	7950	X	6723	-0-	-1227	-0-	6585	2	138	9	N	125	155	1			210
12	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	6920	2	145	9	N	132					342

TOTAL GAS PROD: 90,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	25439	-0-	-3019	-0-	25164	1	275	9	N	250	189	1			219
02	25648	X	24349	-0-	-1299	-0-	24046	1	303	9	N	275	186	1			308
03	28396	X	25891	-0-	-2505	-0-	25575	1	316	9	N	287	374	1			221
04	25920	X	24622	-0-	-1298	-0-	24357	1	265	9	N	241	187	1			275
05	26970	X	24365	-0-	-2605	-0-	24065	1	300	9	N	273	368	1			180
06	26100	X	22556	-0-	-3544	-0-	22311	1	245	9	N	223	181	1			222
07	26970	X	21688	-0-	-5282	-0-	21449	1	239	9	N	217	186	1			253
08	25885	X	21831	-0-	-4054	-0-	21554	1	277	9	N	252	374	1			131
09	24630	X	19837	-0-	-4793	-0-	19600	1	237	9	N	215					346
10	24366	X	19422	-0-	-4944	-0-	19194	1	228	9	N	207	380	1			173
11	22560	X	19433	-0-	-3127	-0-	19194	1	239	9	N	217	195	1			195
12	21824	X	20564	-0-	-1260	-0-	20312	1	252	9	N	229	184	1			240

TOTAL GAS PROD: 269,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	40	-0-	-53		-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33		-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20		-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17		-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4		-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62		-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	586	-0-	-1584	B	-0-	586	2			N	-0-					22
02	1120	N	624	-0-	-496	B	-0-	624	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	3688	-0-	588	B	588	3571	2	117	9	N	106					128
04	3000	N	2763	-0-	-237	B	351	2759	2	4	9	N	4					132
05	3100	N	2844	-0-	-256	B	95	31	1	2813	2	N	-0-					132
06	2100		2593	-0-	493	B	588	31	1	2562	2	N	-0-					132
07	2170		2376	-0-	206	B	794	2321	2	55	9	N	50	160	1			22
08	2170		2456	-0-	286	B	1080	2456	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1080																		
09	2100		2412	-0-	312	B	1392	2412	2			N	-0-					22
10	2170		2331	-0-	161	B	1553	2331	2			N	-0-					22
11	1838		2246	-0-	408	B	1961	2246	2			N	-0-					22
*12	3100	N	2334	-0-	-766	B	1195	2334	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MGE RESOURCES, INC. 563288
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1141	-0-	-378	B	-0-	1138	2	3	9	N	3					80
02	1344	N	1231	-0-	-113	B	-0-	1231	2			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	2			N	-0-					80
04	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	2			N	-0-					80
05	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	2			N	-0-					80
06	1440	N	1354	-0-	-86	B	-0-	1354	2			N	-0-					80
07	1426	N	1351	-0-	-75	B	-0-	1351	2			N	-0-					80
08	1395	N	1369	-0-	-26	B	-0-	1369	2			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1345	-0-	-5	B	-0-	1345	2			N	-0-					80
10	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	2			N	-0-					80
11	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2			N	-0-					80
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	123	-0-	-962	-0-	123	2			N	-0-					121
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					121
03	1085	#	195	-0-	-890	-0-	99	1	96	2	N	-0-					121
04	360	#	122	-0-	-238	-0-	55	1	67	2	N	-0-					121
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					121
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					121
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					121
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					121
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					121
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	759	-0-	-419	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	569	-0-	-631	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	1240	#	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1240	#	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1170	#	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	576	-0-	-571	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	425	2	45	9	N	41					290
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	514	2	55	9	N	50	194	1			146
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	662	2	63	9	N	57					203
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					203
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	442	2	44	9	N	40					243
06	690	N	447	-0-	-243	-0-	411	2	36	9	N	33					276
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	623	2	19	9	N	17					293
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	716	2	25	9	N	23	195	1			121
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	644	2	47	9	N	43					164
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	653	2	47	9	N	43					207
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	627	2	47	9	N	43					250
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	637	2	45	9	N	41					291

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2547	-0-	-1483	-0-	2544	2	3	9	N	3					284
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3575	2	25	9	N	23					307
03	3596	X	3188	-0-	-408	-0-	3179	2	9	9	N	8					315
04	3480	X	3075	-0-	-405	-0-	3075	2			N	-0-	183	1			132
05	3999	X	2415	-0-	-1584	-0-	2413	2	2	9	N	2					134
06	3870	X	2041	-0-	-1829	-0-	2032	2	9	9	N	8					142
07	3999	X	3373	-0-	-626	-0-	3367	2	6	9	N	5					147
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3486	2	9	9	N	8					155
09	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	2986	2	14	9	N	13					168
10	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	2981	2	22	9	N	20					188
11	3390	X	2980	-0-	-410	-0-	2945	2	35	9	N	32	191	1			29
12	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	2951	2	11	9	N	10					39

TOTAL GAS PROD: 35,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	280	X	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	310	X	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	300	X	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186	X	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 145485 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6540 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	2156	2			N	-0-					146
02	2296	X	2215	-0-	-81	-0-	2215	2			N	-0-					146
03	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-					146
04	2370	X	2296	-0-	-74	-0-	2296	2			N	-0-					146
05	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	31	1	2025	2	N	-0-					146
06	2340	N	1794	-0-	-546	-0-	31	1	1763	2	N	-0-					146
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					146
08	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2487	2			N	-0-					146
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					146
10	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			N	-0-					146
11	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	2322	2			N	-0-					146
*12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 27,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2263	-0-	-434	-0-	1	1	2262	2	N	-0-					60
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	1	1	2620	2	N	-0-					60
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1	1	2719	2	N	-0-					60
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	1	1	2735	2	N	-0-					60
05	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	1	1	2197	2	N	-0-					60
06	2640	N	1892	-0-	-748	-0-	1	1	1891	2	N	-0-					60
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	1	1	2942	2	N	5					65
							6	9									
08	3100	N	3180	-0-	80	80	1	1	3164	2	N	14					79
							15	9									
09	2717	N	2637	-0-	-80	-0-	1	1	2629	2	N	6					85
							7	9									
10	2914	N	2630	-0-	-284	-0-	1	1	2623	2	N	5					90
							6	9									
11	2820	X	2407	-0-	-413	-0-	1	1	2402	2	N	4					94
							4	9									
12	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	1	1	2714	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 30,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					10
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	292	2	6	9	Y	5					15
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-					15
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					15
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					15
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					15
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					15
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					15
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					15
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					15
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	191	2	8	9	Y	7					7
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					7
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					7
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					7
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					7
*11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1					18
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					18
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					18
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					18
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	N	2					20
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					20
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					20
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792
DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	250	1	2222	2	N	-0-					68
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	222	1	2170	2	N	-0-					68
03	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					68
04	2400	N	1967	-0-	-433	-0-	1967	2			N	-0-					68
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	N	4					72
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					72
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					72
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					72
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					72
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					72
11	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	1081	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DORSEY 185 WELL #: RRCID -> 171600 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	45	1	1350	2	N	-0-					68
02	1512	X	1177	-0-	-335	-0-	45	1	1132	2	N	-0-					68
03	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	45	1	1208	2	N	7					75
							8	9									
04	1680	X	739	-0-	-941	-0-	45	1	691	2	N	3					78
							3	9									
05	1736	X	758	-0-	-978	-0-	39	1	719	2	N	-0-					78
06	3000	N	3459	-0-	459	459	45	1	3414	2	N	-0-					78
07	3100	N	3341	-0-	241	700	42	1	3299	2	N	-0-					78
08	3100	N	3645	-0-	545	1245	45	1	3600	2	N	-0-					78
09	4716	X	3471	-0-	-1245	-0-	45	1	3426	2	N	-0-					78
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	45	1	3427	2	N	-0-					78
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	45	1	3203	2	N	-0-					78
*12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	42	1	2767	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 28,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	68	1	2724	2	N	-0-					157
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	68	1	2567	2	N	18	120	1			55
							20	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	68	1	2986	2	N	22					77
							24	9									
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	68	1	2926	2	N	18					95
							20	9									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	68	1	3212	2	N	-0-					95
06	3000	N	3561	-0-	561	561	68	1	3493	2	N	-0-					95
07	3100	N	3372	-0-	272	833	57	1	3315	2	N	-0-					95
08	5216	X	4383	-0-	-833	-0-	68	1	4315	2	N	-0-					95
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	68	1	3920	2	N	-0-					95
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	68	1	4059	2	N	65					160
							72	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	68	1	3994	2	N	-0-					160
*12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	68	1	4383	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 42,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	X	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	929	-0-	-163	-0-	45	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	594	-0-	-615	-0-	45	1	549	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	475	-0-	-695	-0-	36	1	439	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	483	-0-	-540	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	45	1	378	2	N	-0-					-0-
07	496	N	324	-0-	-172	-0-	30	1	294	2	N	-0-					-0-
08	496	N	192	-0-	-304	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	45	1	242	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	N	-0-					159
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	2	N	-0-					159
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	22	1	46	2	N	-0-					159
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	1			N	-0-					159
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	6	1	36	2	N	-0-					159
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	24	1	10	2	N	-0-					159
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-					159
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	45	1	17	2	N	-0-					159
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	45	1	36	2	N	-0-					159
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	32	1	1972	2	N	-0-					80
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	45	1	2809	2	N	7					87
							8	9									
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	38	1	2500	2	N	5					92
							6	9									
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	45	1	2890	2	N	-0-					92
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	45	1	2919	2	N	-0-					92
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	36	1	3096	2	N	-0-					92
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	45	1	3671	2	N	-0-					92
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	45	1	4180	2	N	-0-					92
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	45	1	3495	2	N	40					132
							44	9									
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	45	1	3304	2	N	-0-					132
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	45	1	3281	2	N	-0-					132
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	45	1	3317	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 38,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	1056	-0-	-835 B	-2122	1056	3			N	-0-					-0-
02	1708	#	1605	-0-	-103 B	-2225	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2076		CANCELLED UNDERAGE ->		-149										
03	1891	#	1154	-0-	-737 B	-2813	1154	3			N	-0-					-0-
04	1770	#	1357	-0-	-413 B	-3226	1357	3			N	-0-					-0-
05	1767	#	1108	-0-	-659 B	-3885	1108	3			N	-0-					-0-
06	1710	#	1511	-0-	-199 B	-4084	1511	3			N	-0-					-0-
07	1767	#	2152	-0-	385 B	-3699	2152	3			N	-0-					-0-
08	1395	#	2071	-0-	676 B	-3023	2071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2008		CANCELLED UNDERAGE ->		-1015										
09	1500	#	1937	-0-	437 B	-1571	1937	3			N	-0-					-0-
10	1891	#	1803	-0-	-88 B	-1659	1803	3			N	-0-					-0-
11	1830	#	1849	-0-	19 B	-1640	1849	3			N	-0-					-0-
12	1891	#	NO RPT	-0-	-1891 B	-3531					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	900	-0-	-278	-0-	900	2			N	-0-					97
02	1064 X	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-					97
03	1178 X	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					97
04	1110 X	814	-0-	-296	-0-	814	2			N	-0-					97
05	1116 X	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					97
06	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					97
07	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					97
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					97
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					97
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					97
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					97
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 276413 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6124 - 6174

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE D-E WELL #: 2203 RRCID -> 280080 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6100 - 6142

01	7626 #	3491	-0-	-4135	-0-	3491	2		N	-0-			73
02	6804 #	14	-0-	-6790	-0-	14	2		N	-0-			73
03	7037 #	10	-0-	-7027	-0-	10	2		N	-0-			73
04	6270 #	5	-0-	-6265	-0-	5	2		N	-0-			73
05	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-			73
06	3390 #	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-			73
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			73
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			73
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			73
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTON (ADMIRE) 19830 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
BERGNER WELL #: 1 RRCID -> 202570 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCANNON (GRANITE WASH) 19965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 223168 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11408 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

01	4650	X	1318	-0-	-3332	-0-	101	1	1217	2	N	-0-					222
02	4200	X	1430	-0-	-2770	-0-	110	1	1320	2	N	-0-					222
03	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	124	1	1491	2	N	-0-					222
04	1590	X	1498	-0-	-92	-0-	115	1	1383	2	N	-0-					222
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	116	1	1387	2	N	-0-					222
06	1560	X	1219	-0-	-341	-0-	94	1	1125	2	N	-0-					222
07	1612	X	1132	-0-	-480	-0-	87	1	1045	2	N	-0-					222
08	1612	X	872	-0-	-740	-0-	67	1	805	2	N	-0-					222
09	1500	X	1415	-0-	-85	-0-	109	1	1306	2	N	-0-					222
10	1488	X	1223	-0-	-265	-0-	94	1	1129	2	N	-0-					222
11	1230	X	1188	-0-	-42	-0-	91	1	1097	2	N	-0-					222
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					419
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					419
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					419
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					419
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					419
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					419
09	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					419
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					419
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					419
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	429	-0-	-4097	-0-	107	1	322	2	N	-0-					656
02	4088	X	448	-0-	-3640	-0-	112	1	336	2	N	-0-					656
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	122	1	367	2	N	-0-					656
04	480	X	448	-0-	-32	-0-	112	1	336	2	N	-0-					656
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	124	1	372	2	N	-0-					656
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	128	1	383	2	N	-0-					656
07	496	X	472	-0-	-24	-0-	118	1	354	2	N	-0-					656
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	122	1	367	2	N	-0-					656
09	510	X	500	-0-	-10	-0-	125	1	375	2	N	-0-					656
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	189	1	567	2	N	-0-					656
*11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	170	1	510	2	N	-0-					656
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					656

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE		AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782			326	-0-	-3456	-0-	71	1		255	2		N	-0-					354
02	3416			426	-0-	-2990	-0-	93	1		333	2		N	-0-					354
03	496	#		478	-0-	-18	-0-	104	1		374	2		N	-0-					354
04	480	#		395	-0-	-85	-0-	86	1		309	2		N	-0-					354
05	456	R		456	-0-	-0-	-0-	99	1		357	2		N	-0-					354
06	450	#		365	-0-	-85	-0-	79	1		286	2		N	-0-					354
07	465	#		372	-0-	-93	-0-	81	1		291	2		N	-0-					354
08	465	#		427	-0-	-38	-0-	93	1		334	2		N	-0-					354
09	473	R		473	-0-	-0-	-0-	103	1		370	2		N	-0-					354
10	465	#		377	-0-	-88	-0-	82	1		295	2		N	-0-					354
11	420	#		341	-0-	-79	-0-	74	1		267	2		N	-0-					354
12	434	#	NO RPT		-0-	-434	-0-							N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X		-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	3520	3			Y	-0-					93
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					93
03	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	3			Y	-0-					93
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	3301	3			Y	-0-					93
05	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3470	3			Y	-0-					93
06	3660	X	3363	-0-	-297	-0-	3363	3			Y	-0-					93
07	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3			Y	-0-					93
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					93
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			Y	-0-					93
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					93
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			Y	-0-					93
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 39,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	457	-0-	-1744	-0-	457	3			N	-0-					57
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					57
03	1240	N	934	-0-	-306	-0-	934	3			N	-0-					57
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					57
05	1364	N	413	-0-	-951	-0-	413	3			N	-0-					57
06	900	N	268	-0-	-632	-0-	268	3			N	-0-					57
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					57
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	337	3	12	9	N	11					68
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					68
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					68
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					68
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					20
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					20
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					20
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					20
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					20
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					20
07	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	3			N	-0-					20
08	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	3			N	-0-					20
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					20
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					20
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					20
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	77	1	220	3	N	-0-					29
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	70	1	237	3	N	-0-					29
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	77	1	167	3	N	-0-					29
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	75	1	177	3	N	-0-					29
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	77	1	175	3	N	-0-					29
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	75	1	168	3	N	-0-					29
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	77	1	199	3	N	-0-					29
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	77	1	160	3	N	-0-					29
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	75	1	210	3	N	-0-					29
*10	279	N	184	-0-	-95	-0-	77	1	107	3	N	-0-					29
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					29
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					28
02	168	X	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					28
03	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					28
04	150	X	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					28
05	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					28
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					28
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					28
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					28
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					28
*10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					28
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					28
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	700	-0-	-199	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	812	X	790	-0-	-22	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	899	X	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	870	X	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	987	-0-	-129	-0-	987	3			N	-0-					37
02	1008	X	727	-0-	-281	-0-	727	3			N	-0-					37
03	1116	X	650	-0-	-466	-0-	650	3			N	-0-					37
04	990	X	763	-0-	-227	-0-	763	3			N	-0-					37
05	992	X	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					37
06	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	3			N	-0-					37
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					37
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					37
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					37
*10	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					37
11	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-					37
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					55
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					55
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					55
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					55
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					55
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					55
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					55
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					55
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					55
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					55
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					55
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 176683 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 021831 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3744 - 3772

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	310	1	3557	3	N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	280	1	3048	3	N	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	310	1	3170	3	N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	300	1	2776	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	310	1	2077	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1306	-0-	-794	-0-	26	1	1280	3	N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	248	1	2097	3	N	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	310	1	2498	3	N	-0-					-0-
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	225	1	1963	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1463	-0-	-707	-0-	298	1	1165	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1536	-0-	-564	-0-	265	1	1271	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	1871	-0-	-299	-0-	285	1	1586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	278	1	2621	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	271	1	2324	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	290	1	2441	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	291	1	2389	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	309	1	2479	3	N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	295	1	2382	3	N	-0-					-0-
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	296	1	2543	3	N	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	300	1	2541	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	284	1	2190	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2242	-0-	-610	-0-	263	1	1979	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2144	-0-	-616	-0-	157	1	1987	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2143	-0-	-399	-0-	225	1	1918	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					120
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					120
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					120
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					120
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					120
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					120
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					120
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					120
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					120
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					120
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					120
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	210	-0-	-1247	-0-	95	1	115	2	N	-0-					100
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	124	1	194	2	N	-0-					100
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	64	1	157	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	96	1	79	2	N	-0-					100
05	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			N	-0-					100
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					100
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					100
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	32	1	103	2	N	-0-					100
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					100
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					100
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					100
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	78	1	2626	3	N	3					119
							3	9									
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	89	1	2389	3	N	-0-					119
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	75	1	2604	3	N	-0-					119
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	22	1	2597	3	N	-0-					119
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2647	3	54	9	N	49					168
06	3000	N	4204	-0-	1204	1204	4174	3	30	9	N	27					195
07	3100	N	3420	-0-	320	1524	3420	3			N	-0-					195
08	3100	N	3106	-0-	6	1530	2981	3	125	9	N	114	183	1			126
09	5131	X	3601	-0-	-1530	-0-	3511	3	90	9	N	82					208
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					208
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3372	3	86	9	N	78	189	1			97
*12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3524	3	174	9	N	158					255

TOTAL GAS PROD: 38,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	397	-0-	-378	-0-	11	1	386	3	N	-0-					97
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	23	1	619	3	N	-0-					97
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	745	3	N	-0-					97
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	3	N	-0-					97
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					97
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					97
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					97
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					97
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-	37	5			60
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1					61
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					61
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

01	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	504	N	373	-0-	-131	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	651	N	88	-0-	-563	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 021823 COMPL. DATE 06/04/1956 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3840 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	775	N	512	-0-	-263	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 280 RRCID -> 021830 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - PLUGGED 07/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2046	-0-	-837	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1700	-0-	-1090	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2212	-0-	-671	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1784	-0-	-1006	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1983	-0-	-900	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1958	-0-	-88	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1964	-0-	-166	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2182	-0-	-19	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	79	1	1617	3	N	-0-					-0-
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	82	1	2157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 380 RRCID -> 155648 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3856 - 3910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - PLUGGED 06/29/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	130	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	130	1	2962	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	130	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	130	1	3629	2	N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	130	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2101	-0-	-209	-0-	130	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	88	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	130	1	2510	2	N	-0-					-0-
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	130	1	2260	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1405	-0-	-982	-0-	130	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	922	-0-	-1388	-0-	104	1	818	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	122	1	1026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	130	1	764	2	N	-0-					-0-
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	130	1	645	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	130	1	778	2	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	130	1	793	2	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	130	1	798	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	130	1	743	2	N	-0-					-0-
07	961	N	785	-0-	-176	-0-	130	1	655	2	N	-0-					-0-
08	930	N	754	-0-	-176	-0-	130	1	624	2	N	-0-					-0-
09	870	N	495	-0-	-375	-0-	130	1	365	2	N	-0-					-0-
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	130	1	410	2	N	-0-					-0-
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	130	1	445	2	N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	130	1	505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	130	1	3337	2	N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	130	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	130	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	130	1	2797	2	N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	130	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	95	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	130	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	117	1	5778	2	N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	130	1	5871	2	N	-0-					-0-
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	130	1	4979	2	N	-0-					-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	130	1	4656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	605	3			N	-0-					100
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					100
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					100
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					100
05	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	3			N	-0-					100
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	517	3			N	-0-					100
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					100
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					100
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					100
*10	1178	N	750	-0-	-428	-0-	750	3			N	-0-					100
11	1050	N	730	-0-	-320	-0-	730	3			N	-0-					100
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2296	#	2229	-0-	-67	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2542	#	2389	-0-	-153	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2430	#	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
05	2480	#	2395	-0-	-85	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	3	6	9	N	5					53
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1576	3	21	9	N	19					72
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	3	9	9	N	8					80
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	3	7	9	N	6					86
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	3	8	9	N	7					93
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	N	3					96
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	3	7	9	N	6					102
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	3	2	9	N	2					104
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	3	1	9	N	1					105
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	3	2	9	N	2					107
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	3	4	9	N	4					111
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1967	3	10	9	N	9					120

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	62	1	968	2	N	-0-					75
02	1036	X	993	-0-	-43	-0-	56	1	937	2	N	-0-					75
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	N	27					102
							30	9									
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	2	N	-0-					102
05	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	N	-0-					102
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	60	1	1007	2	N	-0-					102
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					102
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	56	1	1032	2	N	8					110
							9	9									
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	60	1	999	2	N	-0-					110
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	3					113
							3	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	N	-0-					113
12	1085	N	866	-0-	-219	-0-	62	1	800	2	N	4					117
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

D.W.P. PRODUCTION 196927
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	124	X	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	300	X	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	310	X	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					157
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					157
03	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					157
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					157
05	837	N	319	-0-	-518	-0-	319	2			N	-0-					157
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					157
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					157
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					157
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					157
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					157
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					157
12	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 170718 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8238 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - PLUGGED 08/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICHITA WATER LLC 921665
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3000 - 4170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON -1012- WELL #: 1D RRCID -> 162320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8205 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 2 RRCID -> 107623 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9186 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1132					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. G. (MORROW LOWER) //CONT.// 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	31	-0-	-62		-0-	10	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56		-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2332	-0-	-1264		-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2847	-0-	-205		-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3119	-0-	-260		-0-	3119	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1737	-0-	-1533		-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224		-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	2029	-0-	-1031		-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3068	-0-	-94		-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1736	-0-	-1395		-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-		-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1163	-0-	-1906		-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	533	-0-	-2437		-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	69	-0-	-3000		-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	218	-0-	218	218	218	3			N	-0-					53
12	14B2 EXT	341	-0-	341	559	341	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	265	1	8386	2	N	-0-					68
02	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	284	1	8496	2	N	2					70
							2	9									
03	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	313	1	9235	2	N	2					72
							2	9									
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	302	1	8836	2	N	-0-					72
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	312	1	9053	2	N	2					74
							2	9									
06	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	303	1	8789	2	N	-0-					74
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	315	1	9012	2	N	-0-					74
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	295	1	8995	2	N	-0-					74
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	283	1	8615	2	N	-0-					74
10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	328	1	8832	2	N	-0-					74
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	307	1	8547	2	N	-0-					74
*12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	308	1	8216	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 108,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
	02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					85
	03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					85
	04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					85
	05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					85
	06	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					85
	07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					85
	08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					85
	09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					85
	10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					85
	11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					85
*	12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
G. & S. INC. 292316
SCHOENHALS WELL #: 1 RRCID -> 138406 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8538 - 8560

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
*	02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1	120	7	-0-
	11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2016 - P/A 05/23/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5					225
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	694	2	7	9	N	6					231
03	806	N	697	-0-	-109	-0-	694	2	3	9	N	3					234
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					236
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	722	2	19	9	N	17					253
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					253
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					253
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					253
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					253
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					253
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	776	2	3	9	N	3					256
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					258

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1690	-0-	-883	-0-	1690	2			N	-0-					184
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	1553	2			N	-0-	137	1			47
03	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2			N	-0-					47
04	1650	N	1171	-0-	-479	-0-	1171	2			N	-0-					47
05	1705	N	1221	-0-	-484	-0-	1221	2			N	-0-					47
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					47
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					47
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					47
09	1230	N	535	-0-	-695	-0-	535	2			N	-0-					47
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					47
11	1350	N	432	-0-	-918	-0-	432	2			N	-0-					47
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	47	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	-0-	-0-	-744 B	-4279					N	-0-					41
02	504	#	-0-	-0-	-504 B	-4783					N	-0-					41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3469		CANCELLED UNDERAGE ->	-1314											
03	341	#	-0-	-0-	-341 B	-3810					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3810					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3810					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3810					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3810					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3810					N	-0-					41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-341		CANCELLED UNDERAGE ->	-3469											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-341					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-341					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-341					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-341					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			N	-0-					39
02	6944	X	6061	-0-	-883	-0-	6061	3			N	-0-					39
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			N	-0-					39
04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					39
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					39
06	7440	X	6237	-0-	-1203	-0-	6237	3			N	-0-					39
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					39
08	7688	X	7550	-0-	-138	-0-	7550	3			N	-0-					39
09	7440	X	7279	-0-	-161	-0-	7279	3			N	-0-					39
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					39
11	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					39
*12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 93,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			N	-0-					48
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					48
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					48
04	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	6214	3			N	-0-					48
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					48
06	6600	X	5216	-0-	-1384	-0-	5216	3			N	-0-					48
07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					48
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					48
09	6600	X	5698	-0-	-902	-0-	5698	3			N	-0-					48
10	6820	X	6636	-0-	-184	-0-	6636	3			N	-0-					48
11	6600	X	5933	-0-	-667	-0-	5933	3			N	-0-					48
12	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	6812	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 82,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					52
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					52
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					52
04	1260	X	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					52
05	1488	X	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					52
06	1410	N	730	-0-	-680	-0-	730	3			N	-0-					52
07	1302	N	738	-0-	-564	-0-	738	3			N	-0-					52
08	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	3			N	-0-					52
09	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	3			N	-0-					52
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					52
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					52
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	951	-0-	-1126	-0-	951	3			N	-0-					275
02	1904	X	938	-0-	-966	-0-	938	3			N	-0-					275
03	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	2090	3			N	-0-					275
04	2040	X	2005	-0-	-35	-0-	2005	3			N	-0-					275
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					275
06	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1663	3			N	-0-					275
07	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1867	3			N	-0-					275
08	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			N	-0-					275
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					275
10	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	3			N	-0-					275
11	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1717	3			N	-0-					275
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 20,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	908	-0-	-270	-0-	906	3	2	9	N	2					95
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					95
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					95
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					95
05	1209	X	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					95
06	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	1002	3			N	-0-					95
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					95
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					95
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					95
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					95
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	3			N	-0-					95
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					15
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	N	5					20
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	326	3	6	9	N	5					25
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					25
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					25
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					25
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					25
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					25
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					25
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					25
*12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-					82
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	-0-					82
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	N	-0-					82
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	45	1	1161	2	N	-0-					82
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-					82
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	29	1	258	2	N	-0-					82
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	-0-					82
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	2	N	-0-					82
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	45	1	1161	2	N	-0-					82
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					82
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	N	-0-					82
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	45	1	181	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	45	1	130	2	N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	45	1	135	2	N	-0-					-0-
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	29	1	42	2	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	2	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	45	1	94	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	45	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	45	1	2357	2	N	-0-					-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	45	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	45	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	770	-0-	-1480	-0-	29	1	741	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1123	-0-	-1202	-0-	45	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	45	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	45	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	45	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	45	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	45	1	1856	2	N	50	175	1			72
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 23,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3273	-0-	173	1180	45	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	4095	X	2915	-0-	-1180	-0-	45	1	2870	2	N	-0-			-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	45	1	3136	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	45	1	2898	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	45	1	2932	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1730	-0-	-1270	-0-	30	1	1700	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	1927	-0-	-1173	-0-	45	1	1882	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	45	1	3019	2	N	-0-			-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	45	1	2898	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	45	1	2884	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	45	1	2597	2	N	-0-			-0-
12	3038	N	2414	-0-	-624	-0-	45	1	2369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

01	1333	X	780	-0-	-553	-0-	30	1	750	2	N	-0-					77
02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	-0-					77
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	N	-0-					77
04	1260	X	1259	-0-	-1	-0-	60	1	1199	2	N	-0-					77
05	1457	X	1264	-0-	-193	-0-	62	1	1202	2	N	-0-					77
06	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					77
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					77
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					77
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	N	-0-					77
10	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	58	1	1092	2	N	-0-					77
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	60	1	1104	2	N	10					87
							11	9									
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	68					155
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 14,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	171	-0-	-294	-0-	24	1	147	2	N	-0-					45
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	415	2	N	-0-					45
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	389	2	N	-0-					45
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	343	2	N	-0-					45
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	58	1	350	2	N	-0-					45
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	42	1	317	2	N	-0-					45
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	62	1	353	2	N	-0-					45
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	62	1	312	2	N	-0-					45
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	60	1	316	2	N	-0-					45
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	62	1	317	2	N	-0-					45
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	60	1	336	2	N	-0-					45
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	62	1	317	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	62	1	813	2	N	-0-					10
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	N	-0-					10
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	860	2	N	-0-					10
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	N	-0-					10
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	62	1	880	2	N	-0-					10
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	60	1	833	2	N	-0-					10
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					10
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-					10
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	-0-					10
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					10
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	N	-0-					10
12	992	N	876	-0-	-116	-0-	50	1	826	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	150	-0-	-315	-0-	16	1	133	2	N	1					112
							1	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	54	1	529	2	N	30					142
							33	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	620	2	N	15					157
							17	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	623	2	N	17					174
							19	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	10					184
							11	9									
06	690	N	497	-0-	-193	-0-	42	1	442	2	N	12					196
							13	9									
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	48	1	424	2	N	53	175	1			74
							58	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	20					94
							22	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	13					107
							14	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	665	2	N	14					121
							15	9									
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	60	1	617	2	N	6					127
							7	9									
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	52					179
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	321	-0-	-51	-0-	54	1	267	2	N	-0-					129
02	336	X	319	-0-	-17	-0-	56	1	263	2	N	-0-					129
03	372	X	351	-0-	-21	-0-	60	1	270	2	N	19	3	8			145
							21	9									
04	330	X	310	-0-	-20	-0-	50	1	260	2	N	-0-					145
05	341	X	340	-0-	-1	-0-	62	1	278	2	N	-0-					145
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	58	1	269	2	N	-0-					145
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-					145
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	62	1	260	2	N	-0-					145
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	60	1	227	2	N	-0-					145
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	62	1	234	2	N	-0-					145
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	60	1	229	2	N	-0-					145
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1138	-0-	-691	-0-	66	1	1060	2	N	11					108
							12	9									
02	1484	X	1387	-0-	-97	-0-	87	1	1292	2	N	7					115
							8	9									
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	97	1	1511	2	N	12					127
							13	9									
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	N	1					128
							1	9									
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	96	1	1498	2	N	14					142
							15	9									
06	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	65	1	1139	2	N	5					147
							6	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	96	1	1446	2	N	8					155
							9	9									
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	97	1	1371	2	N	3					158
							3	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	92	1	1327	2	N	5					163
							6	9									
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	84	1	1248	2	N	5					168
							6	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1429	2	N	10					178
							11	9									
12	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	87	1	1270	2	N	10					188
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	3843	2			N	-0-					167
02	3668	X	2992	-0-	-676	-0-	2990	2	2	9	N	2					169
03	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	3161	2			N	-0-					169
04	3930	X	2678	-0-	-1252	-0-	2678	2			N	-0-					169
05	3844	X	1211	-0-	-2633	-0-	1205	2	6	9	N	5					174
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					174
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					174
08	3162	X	875	-0-	-2287	-0-	875	2			N	-0-					174
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					174
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					174
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					174
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 26,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	511	-0-	-233	-0-	27	1	451	2	N	30	164	1			65
							33	9									
02	504	#	445	-0-	-59	-0-	26	1	386	2	N	30					95
							33	9									
03	558	#	471	-0-	-87	-0-	27	1	433	2	N	10					105
							11	9									
04	540	#	458	-0-	-82	-0-	29	1	416	2	N	12					117
							13	9									
05	496	#	450	-0-	-46	-0-	29	1	421	2	N	-0-					117
06	480	#	415	-0-	-65	-0-	29	1	386	2	N	-0-					117
07	496	#	413	-0-	-83	-0-	30	1	383	2	N	-0-					117
08	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	843	2	N	117	117	8			117
							129	9									
09	450	#	389	-0-	-61	-0-	29	1	359	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	465	#	155	-0-	-310	-0-	10	1	145	2	N	-0-					117
11	720	#	81	-0-	-639	-0-	4	1	76	2	N	1	1	8			117
							1	9									
12	744	#	598	-0-	-146	-0-	38	1	560	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 12/16/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	153	-0-	-312	-0-	32	1	121	2	N	-0-					121
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	14	1	281	2	N	-0-					121
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	-0-					121
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	N	-0-					121
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	62	1	302	2	N	-0-					121
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	60	1	289	2	N	-0-					121
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	62	1	287	2	N	-0-					121
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	62	1	286	2	N	-0-					121
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	60	1	265	2	N	-0-					121
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	62	1	274	2	N	-0-					121
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	60	1	267	2	N	-0-					121
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	62	1	258	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1697	-0-	-411	-0-	97 1	1600 2	N	-0-			5
02	1764 N	1312	-0-	-452	-0-	84 1	1228 2	N	-0-			5
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	97 1	1533 2	N	-0-			5
04	1650 N	1409	-0-	-241	-0-	91 1	1318 2	N	-0-			5
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	93 1	1334 2	N	-0-			5
06	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	91 1	1225 2	N	-0-			5
07	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	94 1	1215 2	N	-0-			5
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	73 1 11 9	1435 2	N	10			15
09	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	91 1	1136 2	N	-0-			15
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	114 1 9 9	1664 2	N	8			23
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	86 1	1452 2	N	-0-			23
12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	70 1	1041 2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 17,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	940	-0-	-1013	-0-	940	2			N	-0-					40
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					40
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					40
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					40
05	1891	N	1399	-0-	-492	-0-	1399	2			N	-0-					40
06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					40
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					40
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					40
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					40
10	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	1381	2			N	-0-					40
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					40
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-13140				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-13140				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-13140				N	-0-			-0-
08	14B DENY	374	-0-	374 B	-12766	374	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1039	-0-	1039 B	-11727	1039	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	647	-0-	647 B	-11080	647	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	830	-0-	830 B	-10250	830	2		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-10250				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

01	527	N	113	-0-	-414 B	-0-	112	2	1	9	Y	1					30
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	478	2	1	9	Y	1					31
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	439	2	6	9	Y	5	18	1			18
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					18
05	527	N	370	-0-	-157 B	-0-	369	2	1	9	Y	1					19
06	420	N	346	-0-	-74 B	-0-	345	2	1	9	Y	1					20
07	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			Y	-0-					20
08	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			Y	-0-					20
09	360	N	250	-0-	-110 B	-0-	250	2			Y	-0-					20
10	372	N	276	-0-	-96 B	-0-	276	2			Y	-0-					20
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			Y	-0-					20
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	317	2	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

01	4154	#	2048	-0-	-2106	-0-	10 55	1 9	1983	2	N	50					171
02	4272	R	4272	-0-	-0-	-0-	10 41	1 9	4221	2	N	37					208
03	4743	#	4489	-0-	-254	-0-	10 22	1 9	4457	2	N	20					228
04	4590	#	4118	-0-	-472	-0-	10 8	1 9	4100	2	N	7					235
05	4743	#	1225	-0-	-3518	-0-	10 2	1 9	1213	2	N	2					237
06	4590	#	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					237
07	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					237
08	4495	#	4036	-0-	-459	-0-	10 6	1 9	4020	2	N	5					242
09	4539	R	4539	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	4522	2	N	6					248
10	3809	R	3809	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	3784	2	N	14	176	1			86
11	3900	#	2077	-0-	-1823	-0-	10 6	1 9	2061	2	N	5					91
*12	5090	R	5090	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	5066	2	N	13					104

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2		N	-0-			22
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	2		N	-0-			22
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			22
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			22
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			22
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		N	-0-			22
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			22
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			22
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			22
10	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-			22
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-			22
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

01	1519	#	722	-0-	-797	-0-	30 3	1 9	689	2	N	3					73
02	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	1325	2	N	2					75
03	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	2	N	-0-					75
04	1290	#	1278	-0-	-12	-0-	60	1	1218	2	N	-0-					75
05	1519	#	1353	-0-	-166	-0-	62 8	1 9	1283	2	N	7					82
06	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	42	1	986	2	N	-0-					82
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	N	-0-					82
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	62 9	1 9	1255	2	N	8					90
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	1207	2	N	2					92
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	62	1	1208	2	N	-0-					92
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	2	N	-0-					92
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	52 14	1 9	1082	2	N	13					105

TOTAL GAS PROD: 14,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	34	1	124	2	N	-0-					168
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	54	1	221	2	N	-0-					168
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	2	N	-0-					168
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	181	2	N	-0-					168
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	62	1	216	2	N	-0-					168
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	28	1	107	2	N	-0-					168
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	46	1	102	2	N	-0-					168
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	58	1	109	2	N	-0-					168
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	60	1	86	2	N	-0-					168
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	48	1	93	2	N	-0-					168
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	20	1	79	2	N	-0-					168
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	36	1	88	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	2238	-0-	-118	-0-	2238	2			N	-0-					74
02	2128	#	1993	-0-	-135	-0-	1992	2	1	9	N	1					75
03	2356	#	2163	-0-	-193	-0-	2163	2			N	-0-					75
04	2280	#	2095	-0-	-185	-0-	2095	2			N	-0-					75
05	2325	#	1074	-0-	-1251	-0-	1070	2	4	9	N	4					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					79
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					79
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					79
*11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 18,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	10	1	1672	2	N	10					70
							11	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	10	1	1613	2	N	3					73
							3	9									
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	10	1	1747	2	N	-0-					73
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	2	N	3					76
							3	9									
05	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	10	1	1614	2	N	2					78
							2	9									
06	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	10	1	1556	2	N	-0-					78
07	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	10	1	1717	2	N	2					80
							2	9									
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	10	1	1809	2	N	3					83
							3	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	10	1	1717	2	N	3					86
							3	9									
10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	10	1	1720	2	N	2					88
							2	9									
11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	10	1	1626	2	N	-0-					88
12	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	10	1	1661	2	N	3					91
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

01	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	2			Y	-0-					20
02	1176	N	938	-0-	-238	-0-	936	2	2	9	Y	2					22
03	899	N	660	-0-	-239	-0-	656	2	4	9	Y	4					26
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			Y	-0-					26
05	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	2			Y	-0-					26
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					26
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			Y	-0-					26
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					26
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					26
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	815	2	4	9	Y	4					30
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					30
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

01	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-					34
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1503	2	2	9	N	2					36
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1670	2	4	9	N	4					40
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1					41
05	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1615	2	4	9	N	4					45
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					45
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					45
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					45
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					45
10	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1487	2	2	9	N	2					47
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3					50
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	2	7	9	N	6					56

TOTAL GAS PROD: 19,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	48	-0-	48	3490	48	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	38	-0-	38	3528	38	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	65	-0-	65	3593	65	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	50	-0-	50	3643	50	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	60	-0-	60	3703	60	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	65	-0-	65	3768	65	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	73	-0-	73	3841	73	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	9	-0-	9	3850	9	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					5
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					6
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					7
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					7
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	N	1					8
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1					9
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					9
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					9
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					9
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					9
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					12

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	331	1	2094	3	N	3					37
							3	9									
02	2268	X	2252	-0-	-16	-0-	298	1	1937	3	N	15					52
							17	9									
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	342	1	2206	3	N	2					54
							2	9									
04	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	331	1	2061	3	N	-0-					54
05	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	324	1	2015	3	N	2					56
							2	9									
06	2460	N	1962	-0-	-498	-0-	256	1	1705	3	N	1					57
							1	9									
07	2480	N	1244	-0-	-1236	-0-	332	1	912	3	N	-0-					57
08	2356	N	342	-0-	-2014	-0-	342	1			N	-0-					57
09	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	331	1	803	3	N	-0-					57
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	337	1	741	3	N	-0-					57
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	326	1	1303	3	N	-0-					57
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	303	1	1373	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1923	-0-	-247	-0-	1916	2	7	9	N	6					84
02	1960	X	1632	-0-	-328	-0-	1629	2	3	9	N	3					87
03	2170	X	1596	-0-	-574	-0-	1593	2	3	9	N	3					90
04	1890	X	1668	-0-	-222	-0-	1662	2	6	9	N	5					95
05	1922	X	1534	-0-	-388	-0-	1534	2			N	-0-					95
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1420	2	6	9	N	5					100
07	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1562	2	4	9	N	4					104
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1426	2	3	9	N	3					107
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	2	3	9	N	3					110
10	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1460	2	2	9	N	2					112
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					112
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 18,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 171508 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 8498

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	16	1	9	2	N	-0-					163
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					163
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					163
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	N	-0-					163
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	2	N	-0-					163
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	1	9	2	N	-0-					163
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	18	1	8	2	N	-0-					163
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	14	1	7	2	N	-0-					163
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	1	7	2	N	-0-					163
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	20	1	8	2	N	-0-					163
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					163
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	23	-0-	-3356	-0-	6	1	7	2	N	9					249
							10	9									
02	56	X	18	-0-	-38	-0-	16	1	2	2	N	-0-					249
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	20	1	2419	2	N	-0-					249
04	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	60	1	12526	2	N	-0-					249
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	48	1	9633	2	N	-0-					249
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	46	1	4330	2	N	3	3	8			249
							3	9									
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	62	1	8875	2	N	-0-					249
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	62	1	5317	2	N	-0-	147	1			102
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	60	1	4277	2	N	-0-					102
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	62	1	5827	2	N	-0-					102
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	50	1	5219	2	N	-0-					102
*12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	62	1	5243	2	N	18					120
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 64,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1686	-0-	-112	-0-	87	1	1589	2	N	9					103
							10	9									
02	1624	X	1565	-0-	-59	-0-	87	1	1465	2	N	12					115
							13	9									
03	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	97	1	1594	2	N	17					132
							19	9									
04	1710	X	1623	-0-	-87	-0-	94	1	1521	2	N	7	116	1			23
							8	9									
05	1736	X	1674	-0-	-62	-0-	97	1	1556	2	N	19					42
							21	9									
06	1650	N	639	-0-	-1011	-0-	38	1	598	2	N	3					45
							3	9									
07	1674	N	80	-0-	-1594	-0-	3	1	77	2	N	-0-					45
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	97	1	2714	2	N	25					70
							28	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	33					103
							36	9									
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	N	5	88	1			20
							6	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	93	1	1696	2	N	12					32
							13	9									
12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	97	1	1642	2	N	20					52
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	62	1	735	2	N	-0-					137
02	672	X	646	-0-	-26	-0-	56	1	590	2	N	-0-					137
03	775	X	660	-0-	-115	-0-	58	1	582	2	N	18					155
							20	9									
04	780	X	612	-0-	-168	-0-	60	1	528	2	N	22					177
							24	9									
05	806	X	615	-0-	-191	-0-	62	1	534	2	N	17					194
							19	9									
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	54	1	471	2	N	18					212
							20	9									
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	62	1	446	2	N	3					215
							3	9									
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	60	1	390	2	N	-0-	177	1			38
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	60	1	434	2	N	22					60
							24	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	N	10					70
							11	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	N	9					79
							10	9									
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	62	1	443	2	N	5					84
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2240	2	11	9	N	10					168
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2036	2	6	9	N	5					173
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13	9	N	12					185
04	2490	X	2465	-0-	-25	-0-	2454	2	11	9	N	10					195
05	2573	X	1829	-0-	-744	-0-	1826	2	3	9	N	3					198
06	2310	X	1641	-0-	-669	-0-	1638	2	3	9	N	3					201
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2545	2	8	9	N	7					208
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2834	2	2	9	N	2					210
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	9	N	2					212
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					212
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					212
12	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	2751	2	7	9	N	6	118	1			100

TOTAL GAS PROD: 29,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					155
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1628	2	157	9	N	143					298
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1608	2	6	9	N	5					303
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					315
05	1860	N	1286	-0-	-574	-0-	1283	2	3	9	N	3					318
06	1560	N	960	-0-	-600	-0-	957	2	3	9	N	3					321
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1272	2	8	9	N	7					328
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	N	8					336
09	960	N	574	-0-	-386	-0-	568	2	6	9	N	5					341
10	1271	N	619	-0-	-652	-0-	610	2	9	9	N	8					349
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	N	10					359
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	N	7	188	1			178

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	151	2	13	9	N	12					262
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					262
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					262
04	4110	X	283	-0-	-3827	-0-	283	2			N	-0-					262
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					262
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					262
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					262
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	155	2	9	9	N	8					270
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					270
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					270
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					270
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	28	1	876	3	N	-0-					151
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	19	1	929	3	N	20					171
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	18	1	969	3	N	-0-					171
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	11	1	927	3	N	-0-					171
05	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	983	3	29	9	N	26					197
06	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	936	3	2	9	N	2	172	1			27
07	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					27
08	1023	N	911	-0-	-112 B	-0-	911	3			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	951	3	9	9	N	8					35
10	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					35
11	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1171	3	14	9	N	13					48
12	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	961	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COURSON PARNELL WELL #: 6474 RRCID -> 267036 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789

01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					14
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	2	1	5	2	N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	2	N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					14
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
08	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	2	1	5	2	N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					14
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					14
11	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					14
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					27
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	296	2	73	9	N	66					93
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	93	1			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER WELL #: RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	X	642	-0-	-1715	-0-	319	1	277	2	N	42					220
							46	9									
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	285	1	222	2	N	8					228
							9	9									
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	316	1	269	2	N	10					238
							11	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	175	1	251	2	N	19	181	1			76
							21	9									
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	4	1	260	2	N	20					96
							22	9									
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	4	1	265	2	N	38					134
							42	9									
07	403	N	265	-0-	-138	-0-	4	1	261	2	N	-0-					134
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	N	-0-					134
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	3	1	180	2	N	1					135
							1	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	63	1	199	2	N	4					139
							4	9									
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	305	1	177	2	N	17					156
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	432	-0-	-948	-0-	6	1	426	2	N	-0-					153
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-					153
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	9	1	601	2	N	-0-					153
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	9	1	624	2	N	-0-					153
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	676	2	N	-0-	122	1			31
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	11	1	803	2	N	-0-					31
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	729	2	N	-0-					31
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	721	2	N	-0-					31
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	11	1	695	2	N	-0-					31
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	2	N	-0-					31
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	10	1	635	2	N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF. 11178 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4669	X	1017	-0-	-3652	-0-	322	1	695	2	N	-0-					124
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	293	1	728	2	N	1					125
							1	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	324	1	830	2	N	-0-					125
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	182	1	776	2	N	-0-	1	1			124
05	961	N	125	-0-	-836	-0-	2	1	123	2	N	-0-	93	1	5	5	26
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					26
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1285	-0-	-1815	1721	479	1	786	2	N	18	180	1			45
							20	9									
02	2800	N	1184	-0-	-1616	105	433	1	740	2	N	10					55
							11	9									
03	1388	N	1283	-0-	-105	-0-	479	1	787	2	N	15					70
							17	9									
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	268	1	780	2	N	13					83
							14	9									
05	1116	N	831	-0-	-285	-0-	12	1	806	2	N	12					95
							13	9									
06	1080	N	804	-0-	-276	-0-	11	1	780	2	N	12					107
							13	9									
07	1085	N	798	-0-	-287	-0-	11	1	774	2	N	12					119
							13	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	19					138
							21	9									
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	10	1	682	2	N	15					153
							17	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	13					166
							14	9									
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	463	1	664	2	N	18					184
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1658	-0-	-1442	4229	491	1	1144	2	N	21					311
							23	9									
02	2800	N	1400	-0-	-1400	2829	436	1	935	2	N	26					337
							29	9									
03	3100	N	1573	-0-	-1527	1302	483	1	1076	2	N	13					350
							14	9									
04	2605	N	1303	-0-	-1302	-0-	274	1	1020	2	N	8	187	1			171
							9	9									
05	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	15	1	1022	2	N	26	139	1			58
							29	9									
06	1440	N	1021	-0-	-419	-0-	14	1	976	2	N	28					86
							31	9									
07	1333	N	967	-0-	-366	-0-	14	1	950	2	N	3					89
							3	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	962	2	N	19					108
							21	9									
09	1020	N	888	-0-	-132	-0-	13	1	875	2	N	-0-					108
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	944	2	N	1					109
							1	9									
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	14	1	884	2	N	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
07	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 3 RRCID -> 112754 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11744 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	8 31	1 9	1060	2	Y	28	26	1	1	8	13
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	7 14	1 9	936	2	Y	13	20	1	1	8	5
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	1032	2	Y	15	1	8			19
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	8 14	1 9	984	2	Y	13	23	1	2	8	7
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	8 18	1 9	1032	2	Y	16	2	1	2	8	19
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	8 13	1 9	966	2	Y	12	1	8			30
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	1047	2	Y	14	25	1	1	8	18
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	8 30	1 9	1008	2	Y	27	26	1	1	8	18
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	981	2	Y	13	13	1	1	8	17
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	8 13	1 9	987	2	Y	12	13	1			16
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	8 15	1 9	914	2	Y	14	17	1	1	8	12
12	1023	N	870	-0-	-153	-0-	8 15	1 9	847	2	Y	14	10	1	2	8	14

TOTAL GAS PROD: 12,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	#	778	-0-	-1485	-0-	18	1	719	3	N	5					18
							35	4	6	9							
02	1820	N	1537	-0-	-283	-0-	30	1	1507	3	N	-0-					18
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	28	1	1641	3	N	-0-					18
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	13	1	1507	3	N	-0-					18
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1653	3	13	9	N	12					30
06	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	3			N	-0-					30
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					30
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1603	3	2	9	N	2					32
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					32
10	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					32
11	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1424	3	6	9	N	5					37
12	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	3			N	-0-	10	5			27

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					40
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					40
03	992	X	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					40
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					40
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					40
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					40
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					40
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					40
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			N	-0-					40
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					40
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	22	1	946	3	N	17					155
							19	9									
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	26	1	862	3	N	-0-					155
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	25	1	958	3	N	-0-					155
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	12	1	909	3	N	45	179	1			21
							50	9									
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	947	3	1	9	N	1					22
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					22
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					22
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					22
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					22
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					22
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	926	3	46	9	N	42					64
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1274	-0-	-1	-0-	35	1	1035	3	N	185	185	1			78
							204	9									
02	2800	N	3194	-0-	394	394	59	1	3135	3	N	-0-					78
03	3100	N	2858	-0-	-242	152	68	1	2790	3	N	-0-					78
04	2505	N	2353	-0-	-152	-0-	59	1	2294	3	N	-0-					78
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	65	1	2775	3	N	-0-					78
06	540	X	68	-0-	-472	-0-	68	1			N	-0-					78
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	70	1	2396	3	N	-0-					78
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	61	1	2381	3	N	-0-					78
09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	68	1	2108	3	N	-0-					78
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	70	1	2481	3	N	-0-					78
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	68	1	2264	3	N	-0-					78
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	70	1	2020	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 26,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	3	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	12	1	724	3	N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	464	-0-	-646	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	900	N	547	-0-	-353	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	154	-0-	-962	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	353	-0-	-794	-0-	23	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	220					220
							242	9									
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	10					230
							11	9									
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	11					241
							12	9									
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	137					378
							151	9									
06	450	X	163	-0-	-287	-0-	6	1	135	3	N	20					398
							22	9									
07	465	X	159	-0-	-306	-0-	5	1	128	3	N	24					422
							26	9									
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	N	-0-					422
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	3	N	-0-					422
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	47	1	51	3	N	-0-					422
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					422
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	47	1	120	3	N	-0-					422

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					49
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					84
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	310	-0-	-1116	-0-	310	1			N	-0-					196
02	1232	#	280	-0-	-952	-0-	280	1			N	-0-					196
03	1209	#	310	-0-	-899	-0-	310	1			N	-0-					196
04	1170	#	120	-0-	-1050	-0-	120	1			N	-0-					196
05	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	1			N	-0-					196
06	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	1			N	-0-					196
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					196
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					196
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					196
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					196
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					196
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
RICHARDSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120295 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6786 - 6850

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	107	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTEGRITY H2O LLC 424759
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	3	N	10					30
							11	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	101	1	3339	3	N	-0-					30
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	84	1	3534	3	N	15					45
							17	9									
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	12	1	3304	3	N	-0-					45
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3587	3	32	9	N	29					74
06	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	2583	3	8	9	N	7					81
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3526	3	7	9	N	6					87
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3643	3	10	9	N	9					96
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2810	3	13	9	N	12					108
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2976	3	1	9	N	1	1	5			108
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2886	3	15	9	N	14					122
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3471	3	3	9	N	3					125

TOTAL GAS PROD: 39,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

01	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	58	1	1356	2	N	11					108
							12	9									
02	1820	N	1158	-0-	-662	-0-	56	1	1079	2	N	21	2	8			127
							23	9									
03	1922	N	761	-0-	-1161	-0-	22	1	739	2	N	-0-					127
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	50	1	2050	2	N	30					157
							33	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	62	1	1951	2	N	35					192
							39	9									
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1822	2	N	19	168	1			43
							21	9									
07	2201	N	1242	-0-	-959	-0-	50	1	1171	2	N	19					62
							21	9									
08	2046	N	685	-0-	-1361	-0-	62	1	595	2	N	25					87
							28	9									
09	1890	N	556	-0-	-1334	-0-	60	1	479	2	N	15					102
							17	9									
10	1240	N	549	-0-	-691	-0-	62	1	462	2	N	23					125
							25	9									
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	60	1	373	2	N	18					143
							20	9									
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	62	1	308	2	N	20					163
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					35
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					35
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					35
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					35
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					35
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					35
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					35
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					35
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					35
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	R	2995	-0-	-0-	-0-	27	1	2968	3	N	-0-					13
02	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	42	1	3056	3	N	-0-					13
03	3227	R	3227	-0-	-0-	-0-	36	1	3191	3	N	-0-					13
04	3057	R	3057	-0-	-0-	-0-	12	1	2997	3	N	44					57
							48	9									
05	3441	#	3046	-0-	-395	-0-	3046	3			N	-0-					57
06	3330	#	2948	-0-	-382	-0-	2948	3			N	-0-					57
07	3441	#	3096	-0-	-345	-0-	3046	3	50	9	N	45					102
08	3224	#	3013	-0-	-211	-0-	3013	3			N	-0-					102
09	3060	#	2867	-0-	-193	-0-	2867	3			N	-0-					102
10	3293	R	3293	-0-	-0-	-0-	3268	3	25	9	N	23					125
11	3000	#	2856	-0-	-144	-0-	2856	3			N	-0-					125
12	3100	#	2938	-0-	-162	-0-	2938	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 36,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3723	-0-	-1826	-0-	45	1	3678	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4630	-0-	-242	-0-	45	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4431	-0-	-963	-0-	45	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3380	-0-	-1750	-0-	45	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3971	-0-	-1330	-0-	45	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4644	-0-	-306	-0-	45	1	4599	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3897	-0-	-1218	-0-	45	1	3852	2	N	-0-					-0-
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	42	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	45	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	2031	-0-	-2774	-0-	36	1	1995	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4712	-0-	-358	-0-	45	1	4667	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5191	-0-	-48	-0-	45	1	5146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1108	-0-	-783	-0-	20	1	1088	3	N	-0-					47
02	1624	N	1311	-0-	-313	-0-	26	1	1285	3	N	-0-					47
03	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	24	1	1345	3	N	-0-					47
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	12	1	1236	3	N	-0-					47
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1280	3			N	-0-					47
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1373	3	32	9	N	29					76
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					76
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					76
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	3	31	9	N	28					104
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	3	11	9	N	10					114
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-	80	5			34
*12	2325	N	1235	-0-	-1090	-0-	1209	3	26	9	N	24					58

TOTAL GAS PROD: 17,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1682	3	41	9	N	37					47
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					47
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	3			N	-0-					47
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					47
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					47
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					47
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1985	3	37	9	N	34					81
08	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	3			N	-0-					81
09	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	3			N	-0-					81
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2365	3	108	9	N	98					179
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					179
12	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1778	3	53	9	N	48					227

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

01	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	185	1	13587	3	N	-0-					18
02	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	199	1	12673	3	N	2					20
							2	9									
03	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	165	1	13782	3	N	-0-					20
04	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	14	1	13339	3	N	5					25
							6	9									
05	DLQ G-10		13720	-0-	13720	13720	13712	3	8	9	N	7					32
06	DLQ G-10		13118	-0-	13118	26838	13112	3	6	9	N	5					37
07	DLQ G-10		13798	-0-	13798	40636	13792	3	6	9	N	5					42
08	54640	X	14004	-0-	-40636	-0-	14004	3			N	-0-					42
09	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13528	3	3	9	N	3					45
10	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	3			N	-0-					45
11	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	237	1	13640	3	N	5					50
							6	9									
12	13981	X	13536	-0-	-445	-0-	13528	3	8	9	N	7					57

TOTAL GAS PROD: 163,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	508	-0-	-453	-0-	498	3	10	9	N	9					91
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1091	3	17	9	N	15					106
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1138	3	13	9	N	12					118
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	3	9	9	N	8					126
05	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1004	3			N	-0-					126
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	940	3	1	9	N	1					127
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					127
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					127
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	904	3	7	9	N	6					133
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	757	3	6	9	N	5					138
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	3	13	9	N	12					150
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	3	31	9	N	28	162	1			16

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	67	1			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON -JH- WELL #: 1 RRCID -> 021991 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1266	-0-		-408		-0-	10	1	1249	2	N	6					70
									7	9									
02	4511	X	4511	-0-		-0-		-0-	42	1	4447	2	N	20					90
									22	9									
03	4131	X	4131	-0-		-0-		-0-	52	1	4040	2	N	35					125
									39	9									
04	3203	X	3203	-0-		-0-		-0-	32	1	3125	2	N	42					167
									46	9									
05	3312	X	3312	-0-		-0-		-0-	36	1	3276	2	N	-0-					167
06	2312	X	2312	-0-		-0-		-0-	24	1	2288	2	N	-0-					167
07	3370	X	3370	-0-		-0-		-0-	36	1	3300	2	N	31	4	8			194
									34	9									
08	3795	X	3795	-0-		-0-		-0-	48	1	3725	2	N	20					214
									22	9									
09	3322	X	3322	-0-		-0-		-0-	42	1	3263	2	N	15	182	1			47
									17	9									
10	3396	X	3396	-0-		-0-		-0-	50	1	3337	2	N	8					55
									9	9									
11	4119	X	4119	-0-		-0-		-0-	42	1	4067	2	N	9					64
									10	9									
*12	2875	X	2875	-0-		-0-		-0-	30	1	2844	2	N	1					65
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-		-51		-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-		-20		-0-	16	1	48	2	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-		-18		-0-	28	1	47	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-		-0-		-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-		-15		-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-		-11		-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-		-37		-0-	10	1	15	2	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-		-44		-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-		-0-		-0-	48	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-		-22		-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-		-0-		-0-	34	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-		-17		-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	296	-0-		-293		-0-	24	1	272	2	N	-0-					20
02	781	N	781	-0-		-0-		-0-	54	1	727	2	N	-0-					20
03	582	N	582	-0-		-0-		-0-	62	1	520	2	N	-0-					20
04	528	N	528	-0-		-0-		-0-	50	1	478	2	N	-0-					20
05	868	N	563	-0-		-305		-0-	62	1	501	2	N	-0-					20
06	570	N	558	-0-		-12		-0-	42	1	516	2	N	-0-					20
07	587	N	587	-0-		-0-		-0-	62	1	525	2	N	-0-					20
08	558	N	547	-0-		-11		-0-	62	1	485	2	N	-0-					20
09	570	N	522	-0-		-48		-0-	60	1	462	2	N	-0-					20
10	589	N	556	-0-		-33		-0-	62	1	494	2	N	-0-					20
11	550	N	550	-0-		-0-		-0-	60	1	490	2	N	-0-					20
*12	535	N	535	-0-		-0-		-0-	62	1	473	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	90	-0-	-282	-0-	16	1	74	2	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	2	N	-0-					-0-
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	62	1	277	2	N	-0-					-0-
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	42	1	292	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	62	1	363	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	62	1	317	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	60	1	375	2	N	-0-					-0-
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	34	1	295	2	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	60	1	298	2	N	-0-					-0-
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	62	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	620	N	63	-0-	-557	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1344	-0-	-733	-0-	1302	2	42	9	N	38					117
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17					134
03	2077	X	1609	-0-	-468	-0-	1589	2	20	9	N	18					152
04	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	1593	2	20	9	N	18					170
05	2232	X	1782	-0-	-450	-0-	1774	2	8	9	N	7					177
06	2160	X	1692	-0-	-468	-0-	1681	2	11	9	N	10					187
07	2232	X	854	-0-	-1378	-0-	854	2			N	-0-					187
08	1767	X	868	-0-	-899	-0-	811	2	57	9	N	52					239
09	1710	X	1431	-0-	-279	-0-	83	1	1348	2	N	-0-					239
10	1767	X	1761	-0-	-6	-0-	94	1	1667	2	N	-0-					239
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	93	1	1723	2	N	-0-	185	1			54
*12	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	74	1	1166	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	10	1	1698	2	N	5			56
							6	9							
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	2	N	-0-			56
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	10	1	1722	2	N	-0-			56
04	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	10	1	1639	2	N	-0-			56
05	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	10	1	1695	2	N	2			58
							2	9							
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	10	1	1649	2	N	-0-			58
07	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	10	1	1689	2	N	-0-			58
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	10	1	1647	2	N	1			59
							1	9							
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	10	1	1609	2	N	-0-			59
10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	10	1	1661	2	N	1			60
							1	9							
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	10	1	1638	2	N	-0-			60
12	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	10	1	1552	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	487	-0-	-288	-0-	10	1	474	2	N	3			118
							3	9							
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	10	1	799	2	N	-0-			118
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	10	1	862	2	N	2			120
							2	9							
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	1			121
							1	9							
05	899	N	564	-0-	-335	-0-	10	1	552	2	N	2			123
							2	9							
06	840	N	408	-0-	-432	-0-	10	1	398	2	N	-0-			123
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	10	1	425	2	N	2			125
							2	9							
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	10	1	509	2	N	-0-			125
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-			125
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	N	-0-			125
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	10	1	448	2	N	-0-			125
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	10	1	569	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	87	-0-	-905	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	812	N	209	-0-	-603	-0-	26	1	183	3	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	29	1	923	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	13	1	929	3	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	961	N	66	-0-	-895	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					187
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					187
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					187
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					187
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					187
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					187
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					187
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					187
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-					187
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					187
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					187
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	4	1	463	3	N	2					12
							2	9									
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	7	1	485	3	N	-0-					12
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	545	3	N	-0-					12
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	516	3	N	1					13
							1	9									
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					13
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					13
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					13
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					13
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					13
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-	13	5			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	527	3	36	9	N	33					33
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1122	-0-	-3869	-0-	16	1	1106	2	N	-0-					8
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	46	1	4995	2	N	-0-					8
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	62	1	6156	2	N	-0-					8
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	60	1	5013	2	N	-0-					8
05	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	58	1	4218	2	N	-0-					8
06	5700	X	2343	-0-	-3357	-0-	32	1	2311	2	N	-0-					8
07	5890	X	5088	-0-	-802	-0-	62	1	5026	2	N	-0-					8
08	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	62	1	5464	2	N	-0-					8
09	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	52	1	4843	2	N	-0-					8
10	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	62	1	4962	2	N	-0-					8
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	60	1	5370	2	N	-0-					8
12	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	62	1	5298	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 55,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	1616	-0-	-3840	-0-	140	1	1425	2	N	46					89
							51	9									
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	270	1	4315	2	N	35					124
							39	9									
03	4805	X	3922	-0-	-883	-0-	3891	2	31	9	N	28					152
04	4320	X	3052	-0-	-1268	-0-	3008	2	44	9	N	40					192
05	5115	X	3452	-0-	-1663	-0-	280	1	3140	2	N	29	193	1			28
							32	9									
06	4950	X	2000	-0-	-2950	-0-	230	1	1744	2	N	24					52
							26	9									
07	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	300	1	3291	2	N	23					75
							25	9									
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	310	1	4236	2	N	24					99
							26	9									
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	207	1	3345	2	N	15					114
							17	9									
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	216	1	3842	2	N	31					145
							34	9									
11	4410	X	4076	-0-	-334	-0-	207	1	3861	2	N	7					152
							8	9									
12	4557	X	2943	-0-	-1614	-0-	176	1	2759	2	N	7					159
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10778	X	3283	-0-	-7495		-0-		300	1	2952	3	N	28					235
									31	9									
02	8430	X	8430	-0-	-0-		-0-		280	1	8053	3	N	88					323
									97	9									
03	7660	X	7660	-0-	-0-		-0-		310	1	7349	3	N	1	172	1			152
									1	9									
04	7050	X	6399	-0-	-651		-0-		6346	3	53	9	N	48					200
05	7285	X	6660	-0-	-625		-0-		6579	3	81	9	N	74					274
06	DLQ G-10		4784	-0-	4784		4784		4759	3	25	9	N	23					297
07	DLQ G-10		6377	-0-	6377		11161		6368	3	9	9	N	8					305
08	17648	X	6487	-0-	-11161		-0-		6454	3	33	9	N	30					335
09	6234	X	6234	-0-	-0-		-0-		6197	3	37	9	N	34					369
10	6665	X	5968	-0-	-697		-0-		5951	3	17	9	N	15					384
11	6270	X	6111	-0-	-159		-0-		6098	3	13	9	N	12					396
*12	6479	X	6215	-0-	-264		-0-		6215	3			N	-0-	289	1			107

TOTAL GAS PROD: 74,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085		-0-						N	-0-					114
02	1054	N	1054	-0-	-0-		-0-		1054	2			N	-0-					114
03	529	N	529	-0-	-0-		-0-		529	2			N	-0-					114
04	3	N	3	-0-	-0-		-0-		3	3			N	-0-	45	7			69
05	2059	N	2059	-0-	-0-		-0-		2059	3			N	-0-					69
06	1241	N	1241	-0-	-0-		-0-		1241	3			N	-0-	26	1			43
07	1529	N	1529	-0-	-0-		-0-		1529	3			N	-0-	22	1			21
08	1736	N	1409	-0-	-327		-0-		1405	3	4	9	N	4					25
09	1230	N	1229	-0-	-1		-0-		1229	3			N	-0-					25
10	1519	N	1188	-0-	-331		-0-		1181	3	7	9	N	6					31
11	1339	N	1339	-0-	-0-		-0-		1336	3	3	9	N	3					34
*12	2687	N	2687	-0-	-0-		-0-		2687	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 14,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	836	-0-	-931	-0-	34	1	802	2	N	-0-					20
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					20
03	2170	N	1014	-0-	-1156	-0-	62	1	952	2	N	-0-					20
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	50	1	1927	2	N	2	2	8			20
							2	9									
05	1798	N	1208	-0-	-590	-0-	62	1	1146	2	N	-0-					20
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	42	1	1327	2	N	-0-					20
07	2046	N	1286	-0-	-760	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					20
08	1209	N	925	-0-	-284	-0-	62	1	863	2	N	-0-					20
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	60	1	2016	2	N	-0-					20
10	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	62	1	989	2	N	-0-					20
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	2	N	-0-					20
12	2139	N	1497	-0-	-642	-0-	62	1	1435	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	221	-0-	-678	-0-	16	1	205	2	N	-0-					160
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	N	-0-					160
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-					160
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	813	2	N	-0-					160
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	62	1	839	2	N	-0-					160
06	900	N	639	-0-	-261	-0-	42	1	597	2	N	-0-					160
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	N	-0-					160
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	62	1	818	2	N	-0-					160
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-					160
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	62	1	827	2	N	-0-					160
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	N	-0-					160
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	62	1	816	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	31	1	61	2	N	-0-					-0-
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	20	1	72	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	2	N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	31	1	177	2	N	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	31	1	131	2	N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	21	1	66	2	N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	31	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	31	1	182	2	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	28	1	170	2	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	30	1	171	2	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	429	-0-	-222	-0-	17	1	412	2	N	-0-					152
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	-0-					152
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	-0-					152
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	N	-0-					152
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					152
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	29	1	556	2	N	-0-					152
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					152
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					152
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					152
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					152
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-					152
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RTC RESOURCES, LLP 732297
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

01	233	R	233	-0-	-0-	B	-0-	232	2	1	9	N	1					209
02	279	R	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					209
03	255	R	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					209
04	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					209
05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					209
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					209
07	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					209
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					209
09	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					209
10	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					209
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					209
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	368	-0-	-35 B	-15115	368	3			N	-0-					-0-
02	364	#	344	-0-	-20 B	-15135	344	3			N	-0-					-0-
03	403	#	342	-0-	-61 B	-15196	342	3			N	-0-					-0-
04	390	#	302	-0-	-88 B	-15284	302	3			N	-0-					-0-
05	372	#	223	-0-	-149 B	-15433	223	3			N	-0-					-0-
06	0	N	463	-0-	463 B	-14970	463	3			N	-0-					-0-
07	310	N	359	-0-	49 B	-14921	359	3			N	-0-					-0-
08	217	N	325	-0-	108 B	-14813	325	3			N	-0-					-0-
09	450	N	307	-0-	-143 B	-14813	307	3			N	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57 B	-14813	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37 B	-14813	263	3			N	-0-					-0-
12	310	N	403	-0-	93 B	-14720	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	2087	-0-	-145 B	-61322	2087	3			N	-0-					-0-
02	2016	#	1904	-0-	-112 B	-61434	1904	3			N	-0-					-0-
03	2139	#	2084	-0-	-55 B	-61489	2084	3			N	-0-					-0-
04	2070	#	1878	-0-	-192 B	-61681	1878	3			N	-0-					-0-
05	2139	#	2101	-0-	-38 B	-61719	2101	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1797	-0-	-213 B	-61719	1797	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1811	-0-	-142 B	-61719	1811	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2137	-0-	29 B	-61690	2137	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1037	-0-	-763 B	-61690	1037	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	388	-0-	-1410 B	-61690	388	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1069	-0-	-1001 B	-61690	1069	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	448	-0-	-637 B	-61690	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	2			N	-0-					160
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					160
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1043	2	12	9	N	11					171
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	855	2	11	9	N	10					181
05	1395	N	927	-0-	-468	-0-	913	2	14	9	N	13					194
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	912	2	6	9	N	5	173	1			26
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					29
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6					35
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	893	2	4	9	N	4					39
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					44
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	866	2	4	9	N	4					48
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					51

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	69	-0-	-210 B	-1043	6	1	63	2	N	-0-					22
02	224	N	175	-0-	-49 B	-1043	56	1	119	2	N	-0-					22
03	248	N	201	-0-	-47 B	-1043	54	1	147	2	N	-0-					22
04	60	N	47	-0-	-13 B	-1043	36	1	10	2	N	1					23
							1	9									
05	186	N	243	-0-	57 B	-986	62	1	181	2	N	-0-					23
06	180	N	92	-0-	-88 B	-986	30	1	62	2	N	-0-					23
07	62	N	183	-0-	121 B	-865	62	1	121	2	N	-0-					23
08	248	N	170	-0-	-78 B	-865	62	1	108	2	N	-0-					23
09	90	N	253	-0-	163 B	-702	60	1	191	2	N	2					25
							2	9									
10	186	N	316	-0-	130 B	-572	62	1	254	2	N	-0-					25
11	150	N	290	-0-	140 B	-432	60	1	230	2	N	-0-					25
12	248	N	385	-0-	137 B	-295	62	1	323	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					36
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	2			N	-0-					36
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					36
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					36
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					36
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					36
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					36
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					36
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					69
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					69
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					69
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					69
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					69
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					69
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					69
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					69
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					69
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					69
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	1664	-0-	-134	-0-	31	1	1633	2	N	-0-					162
02	1624	#	1284	-0-	-340	-0-	28	1	1256	2	N	-0-					162
03	1736	#	1167	-0-	-569	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					162
04	1620	#	1554	-0-	-66	-0-	30	1	1524	2	N	-0-					162
05	1674	#	1663	-0-	-11	-0-	31	1	1632	2	N	-0-					162
06	1620	#	738	-0-	-882	-0-	30	1	708	2	N	-0-					162
07	1612	#	1095	-0-	-517	-0-	1095	2			N	-0-					162
08	1674	#	1324	-0-	-350	-0-	1324	2			N	-0-					162
09	1620	#	1466	-0-	-154	-0-	1466	2			N	-0-					162
10	1674	#	1499	-0-	-175	-0-	1499	2			N	-0-					162
11	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	2	N	-0-					162
12	1519	#	1208	-0-	-311	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	91	-0-	-653	-0-	91	3			N	-0-					19
02	616	#	2	-0-	-614	-0-	2	3			N	-0-					19
03	682	#	325	-0-	-357	-0-	325	3			N	-0-					19
04	660	#	362	-0-	-298	-0-	238	1	124	3	N	-0-					19
05	620	#	315	-0-	-305	-0-	276	1	39	3	N	-0-					19
06	771	R	771	-0-	-0-	-0-	331	1	440	3	N	-0-					19
07	372	#	352	-0-	-20	-0-	109	1	243	3	N	-0-					19
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					19
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					19
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					19
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) //CONT.// 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	868	N	315	-0-	-553	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	840	X	415	-0-	-425	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	961	X	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	806	N	401	-0-	-405	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	589	N	176	-0-	-413	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	347	-0-	-676	-0-	14	1	323	2	N	9					382
							10	9									
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	27	1	864	2	N	-0-					382
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	N	-0-					382
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	N	-0-					382
05	992	N	767	-0-	-225	-0-	23	1	744	2	N	-0-					382
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	929	2	N	11					393
							12	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	N	-0-					393
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					393
09	960	N	733	-0-	-227	-0-	733	2			N	-0-					393
10	930	N	626	-0-	-304	-0-	27	1	597	2	N	2					395
							2	9									
11	900	N	359	-0-	-541	-0-	23	1	336	2	N	-0-					395
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	19	1	324	2	N	-0-	120	1			275

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	102	1	88	3	Y	-0-					24
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	102	1	118	3	Y	-0-					24
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	102	1	124	3	Y	-0-					24
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	102	1	122	3	Y	-0-					24
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	102	1	114	3	Y	-0-					24
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112	3	Y	-0-					24
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	102	1	109	3	Y	-0-					24
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	1	83	3	Y	-0-					24
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	1			Y	-0-					24
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	102	1	43	3	Y	-0-					24
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	102	1	126	3	Y	-0-					24
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	102	1	115	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	646	-0-	-594	-0-	62	1	584	2	N	-0-					10
02	1092	#	884	-0-	-208	-0-	56	1	828	2	N	-0-					10
03	1209	#	868	-0-	-341	-0-	62	1	806	2	N	-0-					10
04	1170	#	692	-0-	-478	-0-	32	1	660	2	N	-0-					10
05	992	#	762	-0-	-230	-0-	62	1	700	2	N	-0-					10
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	52	1	761	2	N	-0-					10
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	N	-0-					10
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	-0-					10
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					10
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	46	1	821	2	N	-0-					10
11	1200	N	976	-0-	-224	-0-	50	1	926	2	N	-0-					10
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	62	1	1027	2	N	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	956	-0-	-160	-0-	8	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	867	-0-	-141	-0-	56	1	811	2	N	-0-					-0-
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	60	1	1117	2	N	25					25
							28	9									
07	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	50	1	1095	2	N	-0-					25
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					25
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	38	1	1030	2	N	-0-					25
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					25
11	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	60	1	986	2	N	-0-					25
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	62	1	969	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	459	-0-	-905	-0-	19	1	440	2	N	-0-					58
02	840	X	214	-0-	-626	-0-	5	1	209	2	N	-0-					58
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-					58
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	-0-					58
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-					58
06	780	N	662	-0-	-118	-0-	26	1	636	2	N	-0-					58
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	31	1	681	2	N	-0-					58
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					58
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					58
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	N	-0-					58
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	N	-0-					58
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	31	1	701	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	8	1	814	2	N	-0-					20
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	56	1	715	2	N	-0-					20
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	N	-0-					20
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	2	N	-0-					20
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	836	2	N	-0-					20
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	791	2	N	-0-					20
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	N	-0-					20
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	62	1	822	2	N	-0-					20
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	38	1	794	2	N	-0-					20
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	60	1	803	2	N	-0-					20
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	60	1	783	2	N	-0-					20
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	62	1	783	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1514	-0-	-408	-0-	8	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	56	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	30	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	54	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	62	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	60	1	1762	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	50	1	1834	2	N	27					27
							30	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	N	-0-					27
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	38	1	1779	2	N	-0-					27
10	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	62	1	1797	2	N	-0-					27
11	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	60	1	1777	2	N	-0-					27
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	62	1	1654	2	N	5					32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	946	-0-	-790	-0-	946	3			N	-0-					71
02	1568	X	1485	-0-	-83	-0-	1485	3			N	-0-					71
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					71
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					71
05	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					71
06	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	1622	3	3	9	N	3					74
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	3	2	9	N	2					76
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					76
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					76
10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					76
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 17,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1777	-0-	-1385	-0-	1769	3	8	9	N	7					46
02	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2771	3			N	-0-					46
03	3937	X	3420	-0-	-517	-0-	3420	3			N	-0-					46
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3852	3	9	9	N	8					54
05	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	3476	3			N	-0-					54
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3442	3	86	9	N	78					132
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3413	3	9	9	N	8					140
08	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	3087	3	3	9	N	3					143
09	3810	X	3170	-0-	-640	-0-	3170	3			N	-0-					143
10	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3284	3			N	-0-					143
11	3540	X	3051	-0-	-489	-0-	3051	3			N	-0-					143
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 34,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	417	-0-	-823	-0-	417	3			N	-0-					144
02	1092	X	681	-0-	-411	-0-	681	3			N	-0-					144
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					144
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1529	3	87	9	N	79					223
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1462	3	6	9	N	5					228
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	9	N	2	164	1			66
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	N	1					67
08	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	3			N	-0-					67
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					67
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					67
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 12,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2606	-0-	-3439	-0-	2597	3	9	9	N	8					57
02	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	4347	3			N	-0-					57
03	6045	X	5957	-0-	-88	-0-	5957	3			N	-0-					57
04	5340	X	4789	-0-	-551	-0-	4780	3	9	9	N	8					65
05	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	4317	3			N	-0-					65
06	5760	X	4393	-0-	-1367	-0-	4266	3	127	9	N	115	180	1			-0-
07	5952	X	4332	-0-	-1620	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4150	-0-	-1802	-0-	3775	3	375	9	N	341	341	1			-0-
09	4800	X	3877	-0-	-923	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	839	-0-	-711	-0-	839	3			N	-0-					92
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					92
03	1457	X	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					92
04	1410	X	912	-0-	-498	-0-	823	3	89	9	N	81					173
05	1550	X	702	-0-	-848	-0-	702	3			N	-0-					173
06	1410	N	685	-0-	-725	-0-	673	3	12	9	N	11					184
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-	156	1			28
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					28
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					28
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					28
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	739	-0-	-341	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	930	N	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: 1 L RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1600	-0-	-1500	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1894	-0-	-906	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2409	-0-	-741	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3153	-0-	-102	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	1	1	422	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	2	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	1	1	413	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	2	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	2	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	420	2	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	1	1	408	2	N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	2	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	1	1	418	2	N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	676	-0-	-533	-0-	674	3	2	9	N	2					32
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					32
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					32
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					32
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	3	1	9	N	1					33
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1125	3	4	9	N	4					37
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					37
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					37
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					37
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1135	3	1	9	N	1					38
11	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034	3			N	-0-					38
12	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	2	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	256	-0-	-209	-0-	62	1	194	2	N	-0-					83
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	2	N	-0-					83
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	2	N	-0-					83
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	N	-0-					83
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	48	1	344	2	N	12					95
							13	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	2	N	-0-					95
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	2	N	-0-					95
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	N	8					103
							9	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	-0-					103
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	-0-					103
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	56	1	356	2	N	-0-					103
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	30	1	342	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	N	-0-					27
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					77
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					77
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					77
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					77
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					77
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					77
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					77
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					77
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					77
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					77
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					77
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	258	2	21	9	N	19					21
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					21
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					21
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					21
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					21
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					21
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					21
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					21
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					21
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	442	2	21	9	N	19					40
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					40
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					57
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10					67
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					67
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	N	3					70
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					70
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	N	7					77
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	N	3					80
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2					82
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1415	2	6	9	N	5					87
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1302	2	6	9	N	5					92
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					95

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	N	5					165
							6	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	11					176
							12	9									
03	899	N	751	-0-	-148	-0-	62	1	667	2	N	20					196
							22	9									
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	50	1	551	2	N	-0-					196
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	12	1	70	2	N	-0-					196
06	720	N	402	-0-	-318	-0-	28	1	374	2	N	-0-					196
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	817	2	N	-0-					196
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	N	-0-	149	1			47
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	14					61
							15	9									
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	62	1	687	2	N	24					85
							26	9									
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	60	1	643	2	N	17					102
							19	9									
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	62	1	658	2	N	19					121
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2			N	-0-					53
02	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					53
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					53
04	1050	N	80	-0-	-970	B	-0-	80	2			N	-0-					53
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					53
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					53
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					53
08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					53
09	60	N	11	-0-	-49	B	-0-	11	2			N	-0-					53
10	62	N	8	-0-	-54	B	-0-	8	2			N	-0-					53
*11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1891	-0-	-2387	B	-0-	13	1	1866	2	N	11					118
								12	9									
02	3948	X	3070	-0-	-878	B	-0-	23	1	3030	2	N	15					133
								17	9									
03	4371	X	1274	-0-	-3097	B	-0-	18	1	1250	2	N	5					138
								6	9									
04	4230	X	3077	-0-	-1153	B	-0-	21	1	3043	2	N	12					150
								13	9									
05	4053	X	4053	-0-	-0-	B	-0-	19	1	4010	2	N	22					172
								24	9									
06	4940	X	4940	-0-	-0-	B	-0-	30	1	4874	2	N	33					205
								36	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	B	-0-	31	1	5171	2	N	29	187	1			47
								32	9									
08	5400	X	5400	-0-	-0-	B	-0-	5339	2	61	9	N	55					102
09	4230	X	4044	-0-	-186	B	-0-	4011	2	33	9	N	30					132
10	4371	X	2773	-0-	-1598	B	-0-	18	1	2744	2	N	10					142
								11	9									
11	4230	X	3821	-0-	-409	B	-0-	30	1	3768	2	N	21					163
								23	9									
12	4371	X	3558	-0-	-813	B	-0-	28	1	3508	2	N	20	120	1			63
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 43,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	438	-0-	-1391	B	-0-	9	1	429	2	N	-0-					40
02	1652	X	1484	-0-	-168	B	-0-	27	1	1449	2	N	7					47
								8	9									
03	1829	X	1688	-0-	-141	B	-0-	31	1	1650	2	N	6					53
								7	9									
04	1620	X	1511	-0-	-109	B	-0-	27	1	1478	2	N	5					58
								6	9									
05	1643	X	1401	-0-	-242	B	-0-	23	1	1376	2	N	2					60
								2	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1761	2	N	5					65
								6	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1647	2	N	5					70
								6	9									
08	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2			N	-0-					70
09	1770	N	1595	-0-	-175	B	-0-	1595	2			N	-0-					70
10	1674	N	370	-0-	-1304	B	-0-	5	1	363	2	N	2					72
								2	9									
11	1500	N	77	-0-	-1423	B	-0-	1	1	76	2	N	-0-					72
12	1643	N	14	-0-	-1629	B	-0-	14	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	3			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	3			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	4			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	5			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	4			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	2			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					20
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					20
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					20
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					20
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					20
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					20
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					20
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					20
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					20
10	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					20
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	446	2	3	9	N	3					23
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	555	-0-	-437	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	683	-0-	-557	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	61	-0-	-989	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

01	DLQ G-10		3749	-0-	3749	8101	3749	2			N	-0-					-0-
02	11971	X	3870	-0-	-8101	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3770	-0-	-322	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1390	-0-	-2420	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	840	N	382	-0-	-458	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	870	N	394	-0-	-476	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WILSON, BERTHA E. UNIT WELL #: 107 RRCID -> 211341 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - P/A 06/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES WELL #: 106 RRCID -> 210584 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	41	1	2365	2	N	117	190	1			97
							129	9									
02	2884	X	2092	-0-	-792	-0-	45	1	1994	2	N	48					145
							53	9									
03	3193	X	2366	-0-	-827	-0-	45	1	2297	2	N	22					167
							24	9									
04	3090	X	2365	-0-	-725	-0-	45	1	2290	2	N	27					194
							30	9									
05	3162	X	2363	-0-	-799	-0-	45	1	2290	2	N	25					219
							28	9									
06	2460	X	1658	-0-	-802	-0-	30	1	1628	2	N	-0-					219
07	2449	X	2361	-0-	-88	-0-	45	1	2280	2	N	33	182	1			70
							36	9									
08	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	45	1	2135	2	N	64					134
							70	9									
09	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	45	1	2171	2	N	46					180
							51	9									
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	45	1	2713	2	N	2					182
							2	9									
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	45	1	2514	2	N	-0-					182
*12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	45	1	2423	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 28,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	294	2	2	9	N	2					70
02	308	N	257	-0-	-51	B	-0-	255	2	2	9	N	2					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	315	2	3	9	N	3					75
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	327	2	2	9	N	2					77
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	320	2	1	9	N	1					78
06	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2			N	-0-					78
07	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	2			N	-0-					78
08	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	294	2	1	9	N	1					79
10	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	325	2	3	9	N	3					82
11	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	313	2	1	9	N	1					83
12	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	279	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-					109
02	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1362	2	13	9	N	12					121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1172	2	31	9	N	28					149
04	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1313	2	11	9	N	10					159
05	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1904	2	13	9	N	12					171
06	2859	N	2859	-0-	-0-	B	-0-	2845	2	14	9	N	13					184
07	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	806	2	11	9	N	10					194
08	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	789	2	10	9	N	9					203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	752	2	9	9	N	8					211
10	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	734	2	11	9	N	10					221
11	690	N	604	-0-	-86	B	-0-	596	2	8	9	N	7					228
*12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	686	2	8	9	N	7					235

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3346	3	1	9	N	1					1
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					1
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					1
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					1
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					1
*12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	739	-0-	-1152	-0-	8	1	731	3	N	-0-					10
02	1708	N	1631	-0-	-77	-0-	29	1	1602	3	N	-0-					10
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	31	1	1726	3	N	-0-					10
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	11	1	1246	3	N	-0-					10
05	1798	N	1436	-0-	-362	-0-	1436	3			N	-0-					10
06	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1300	3			N	-0-					10
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					10
08	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	3			N	-0-					10
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					10
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2042	3	1	9	N	1	1	5			10
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					10
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	12	1	1173	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					19
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					19
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					19
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					19
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					19
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					19
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					19
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					19
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	101	3	1	9	N	1					20
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	650	-0-	-807	-0-	47	1	603	3	N	-0-					164
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	3	N	-0-					164
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					164
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					164
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					164
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			N	-0-					164
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					164
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					164
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					164
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					164
11	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	45	1	1346	3	N	-0-					164
12	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	47	1	1263	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 16,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1647	-0-	-740	-0-	341	1	1306	3	N	-0-			57
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			57
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	341	1	1649	3	N	-0-			57
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	330	1	1148	3	N	-0-			57
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	341	1	1771	3	N	-0-			57
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	330	1	1829	3	N	-0-			57
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	341	1	1789	3	N	-0-			57
08	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	341	1	1494	3	N	-0-			57
09	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	330	1	1708	3	N	-0-			57
10	2139	N	1519	-0-	-620	-0-	341	1	1178	3	N	-0-			57
11	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	330	1	1199	3	N	-0-			57
12	2108	N	1405	-0-	-703	-0-	341	1	1064	3	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 21,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

01	1860	N	963	-0-	-897	-0-	963	3			N	-0-			12
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			12
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-			12
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			12
05	2170	N	1484	-0-	-686	-0-	1484	3			N	-0-			12
06	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			N	-0-			12
07	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	3			N	-0-			12
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			12
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-			12
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			12
11	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	1443	3			N	-0-			12
12	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	1353	3			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 18,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

01	837	N	466	-0-	-371	-0-	466	3			N	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-			-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	1535	-0-	-600	-0-	341	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	432	-0-	-1360	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	341	1	1617	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	330	1	2528	3	N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	341	1	3479	3	N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	330	1	2975	3	N	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	341	1	2841	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	341	1	2749	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	330	1	2620	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	341	1	2551	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	330	1	2354	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	341	1	2350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	995	-0-	-1113	-0-	47	1	948	3	N	-0-					135
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	42	1	2613	3	N	-0-					135
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					135
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					135
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					135
06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	1920	3			N	-0-					135
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					135
08	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1974	3			N	-0-					135
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					135
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					135
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	45	1	2245	3	N	-0-					135
12	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	47	1	1828	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	403	1	1077	3	N	-0-					160
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	364	1	2123	3	N	-0-					160
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	403	1	1978	3	N	-0-					160
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	390	1	1706	3	N	-0-					160
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	403	1	1997	3	N	-0-					160
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	390	1	1867	3	N	-0-					160
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	403	1	1664	3	N	-0-					160
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	403	1	1962	3	N	-0-					160
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	390	1	1556	3	N	-0-					160
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	403	1	1635	3	N	-0-					160
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	390	1	1283	3	N	-0-					160
12	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	403	1	793	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 24,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		1047	-0-	1047	1047	1047	3			N	-0-					27
03	14B2 EXT		3115	-0-	3115	4162	3115	3			N	-0-					27
04	14B2 EXT		3179	-0-	3179	7341	330	1	2849	3	N	-0-					27
05	10842	X	3501	-0-	-7341	-0-	341	1	3160	3	N	-0-					27
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	330	1	2617	3	N	-0-					27
07	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	341	1	2883	3	N	-0-					27
08	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	341	1	2933	3	N	-0-					27
09	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	330	1	2805	3	N	-0-					27
10	3503	X	2606	-0-	-897	-0-	341	1	2265	3	N	-0-					27
11	3180	X	1383	-0-	-1797	-0-	330	1	1051	3	N	2					29
							2	9									
12	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	341	1	2588	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 30,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	3			N	-0-					87
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					87
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					87
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					87
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					87
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					87
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					87
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					87
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					87
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					87
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					87
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 1 RRCID -> 047205 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	36	1	37	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					48
02	2128	N	2100	-0-	-28	-0-	2100	2			N	-0-					48
03	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					48
04	2640	N	2014	-0-	-626	-0-	2014	2			N	-0-					48
05	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					48
06	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			N	-0-					48
07	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	2			N	-0-					48
08	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					48
09	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2			N	-0-					48
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					48
11	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1731	2			N	-0-					48
12	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 24,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					25
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	418	2			N	-0-					25
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					25
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					25
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					25
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					25
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					25
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					25
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					25
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					25
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					25
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					172
02	532	N	266	-0-	-266	-0-	266	2			N	-0-					172
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					172
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					172
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					172
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					172
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					172
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					172
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-	167	7			5
10	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					5
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					24
02	1456	N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2			N	-0-					24
03	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					24
04	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1171	2			N	-0-					24
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					24
06	1410	N	1040	-0-	-370	-0-	1040	2			N	-0-					24
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					24
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					24
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	24	7			-0-
10	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JONES ESTATE WELL #: 1022 RRCID -> 100161 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DETRIXHE WELL #: 152 RRCID -> 211472 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11278 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER A&B) 30526 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CABE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 084757 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11540 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					104
02	504	#	377	-0-	-127	-0-	377	3			N	-0-					104
03	527	#	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					104
04	510	#	193	-0-	-317	-0-	193	3			N	-0-					104
05	496	#	95	-0-	-401	-0-	91	3	4	9	N	4	102	1			6
06	420	#	93	-0-	-327	-0-	93	3			N	-0-					6
07	434	#	43	-0-	-391	-0-	43	3			N	-0-					6
08	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					6
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					6
10	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					6
11	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					6
12	403	#	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	18	1			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

01	916	R	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12	9	N	11					167
02	849	R	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	N	4					171
03	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1168	3	23	9	N	21					192
04	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	988	3	15	9	N	14	157	1			49
05	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	983	3	22	9	N	20	64	1			5
06	750	#	112	-0-	-638	-0-	112	3			N	-0-					5
07	775	#	118	-0-	-657	-0-	95	3	23	9	N	21					26
08	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1061	3	35	9	N	32					58
09	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1007	3	32	9	N	29					87
10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1078	3	35	9	N	32					119
11	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1053	3	44	9	N	40					159
*12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20	156	1			23

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	129	1			54
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	R	3561	-0-	-0-	-0-	3554	3	7	9	N	6					33
02	3460	R	3460	-0-	-0-	-0-	3418	3	42	9	N	38					71
03	4439	R	4439	-0-	-0-	-0-	4404	3	35	9	N	32					103
04	3560	R	3560	-0-	-0-	-0-	3525	3	35	9	N	32					135
05	3842	R	3842	-0-	-0-	-0-	3832	3	10	9	N	9	142	1			2
06	2730	#	211	-0-	-2519	-0-	211	3			N	-0-					2
07	2821	#	358	-0-	-2463	-0-	351	3	7	9	N	6					8
08	3816	R	3816	-0-	-0-	-0-	3794	3	22	9	N	20					28
09	2819	R	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					28
10	2821	#	2665	-0-	-156	-0-	2665	3			N	-0-					28
11	2730	#	2201	-0-	-529	-0-	2201	3			N	-0-					28
12	2821	#	1539	-0-	-1282	-0-	1539	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	181					181
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					181
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	180	#	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	186	#	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					120
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					120
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					120
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					120
11	450	#	199	-0-	-251	-0-	199	2			N	-0-					120
12	465	#	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
MCQUIDDY 17 WELL #: 5HT RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					627

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016 - PLUGGED 10/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13301	R	13301	-0-	-0-	-0-	628	1	11900	2	N	703	782	1			690
							773	9									
02	8566	R	8566	-0-	-0-	-0-	410	1	7555	2	N	546	396	1			840
							601	9									
03	19330	R	19330	-0-	-0-	-0-	962	1	17485	2	N	803	993	1			650
							883	9									
04	17582	R	17582	-0-	-0-	-0-	16849	2	733	9	N	666	593	1			723
05	17657	R	17657	-0-	-0-	-0-	877	1	16120	2	N	600	591	1			732
							660	9									
06	15407	R	15407	-0-	-0-	-0-	762	1	14081	2	N	513	585	1			660
							564	9									
07	14136	R	14136	-0-	-0-	-0-	767	1	12859	2	N	464	384	1			740
							510	9									
08	12638	R	12638	-0-	-0-	-0-	628	1	11512	2	N	453	387	1			806
							498	9									
09	9070	R	9070	-0-	-0-	-0-	442	1	8312	2	N	287	389	1			704
							316	9									
10	5777	R	5777	-0-	-0-	-0-	282	1	5315	2	N	164	195	1			673
							180	9									
*11	5777	R	5777	-0-	-0-	-0-	282	1	5315	2	N	164	195	1			642
							180	9									
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					642

TOTAL GAS PROD: 139,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,363

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3855	R	3855	-0-	-0-	-0-	141 716	1 9	2998	2	N	651	586	1			287
02	3623	R	3623	-0-	-0-	-0-	135 626	1 9	2862	2	N	569	596	1			260
03	4265	R	4265	-0-	-0-	-0-	157 773	1 9	3335	2	N	703	593	1			370
04	4700	R	4700	-0-	-0-	-0-	176 792	1 9	3732	2	N	720	786	1			304
05	4388	R	4388	-0-	-0-	-0-	165 733	1 9	3490	2	N	666	584	1			386
06	3870	#	224	-0-	-3646	-0-	7 41	1 5	107 69	2 9	N	63					449
07	4092	#	3746	-0-	-346	-0-	133 788	1 9	2825	2	N	716	748	1			417
08	4092	#	3637	-0-	-455	-0-	136 630	1 9	2871	2	N	573	775	1			215
09	3960	#	3251	-0-	-709	-0-	125 482	1 9	2644	2	N	438	194	1			459
10	4092	#	3804	-0-	-288	-0-	140 707	1 9	2957	2	N	643	583	1			519
*11	3804	R	3804	-0-	-0-	-0-	140 707	1 9	2957	2	N	643	583	1			579
12	3751	#	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					579

TOTAL GAS PROD: 39,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,385

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					6
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					6
03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					6
04	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-	6	1			-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

01	1178	#	56	-0-	-1122	-0-	56	2			N	-0-					67
02	1807	R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					67
03	868	#	173	-0-	-695	-0-	173	2			N	-0-					67
04	480	#	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					67
05	1178	#	140	-0-	-1038	-0-	140	2			N	-0-					67
06	1140	#	467	-0-	-673	-0-	467	2			N	-0-					67
07	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					69
08	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					69
09	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					69
10	496	#	17	-0-	-479	-0-	14	2	3	9	N	3					72
11	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					72
*12	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	276	-0-	-65	-0-	263	2	13	9	N	12	181	1			13
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2					15
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	182	2	6	9	N	5					20
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	353	2	20	9	N	18					38
05	279	#	192	-0-	-87	-0-	129	2	63	9	N	57	95	1			-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	#	18	-0-	-354	-0-	4	2	14	9	N	13					13
09	788	R	788	-0-	-0-	-0-	778	2	10	9	N	9					22
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					30
11	716	R	716	-0-	-0-	-0-	556	2	160	9	N	145					175
*12	553	R	553	-0-	-0-	-0-	468	2	85	9	N	77	190	1			62

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					143
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					143
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					143
04	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					143
05	232	R	117	-0-	-115	-0-	117	2			N	-0-					143
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					143
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					143
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					143
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					143
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					143
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS 42 WELL #: 2 RRCID -> 282455 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7636 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
07	0	W	103	-0-	103	158	103	2			N	-0-					-0-
08	0	W	122	-0-	122	280	122	2			N	-0-					-0-
09	0	W	65	-0-	65	345	65	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		63	-0-	63	408	63	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		58	-0-	58	466	58	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		56	-0-	56	522	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	3			N	-0-					120
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	546	3			N	-0-					120
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					120
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					120
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-	120	1			-0-
06	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	3	3	9	N	3					3
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	N	7					10
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	N	3					13
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					13
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	557	3	8	9	N	7					20
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	555	3	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					64
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					64
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					64
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					64
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					64
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					64
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					64
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					64
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					64
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					64
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					64
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	429	-0-	-408	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
02	952	N	428	-0-	-524	-0-	15	1	413	3	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	45	1	913	3	N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	934	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					27
02	504	N	308	-0-	-196	-0-	308	2			N	-0-					27
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					27
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					27
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					27
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27
08	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-					27
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					27
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					27
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2			Y	-0-					279
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	1753	2			Y	-0-					279
03	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2			Y	-0-					279
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					279
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					279
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					279
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					279
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					279
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					279
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					279
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					279
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 23,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	25 7	1 9	2095	2	N	6					32
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	2109	2	N	2					34
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	2487	2	N	15					49
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	2089	2	N	3					52
05	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	31 2	1 9	2232	2	N	2					54
06	2430	N	2174	-0-	-256	-0-	30 3	1 9	2141	2	N	3					57
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	2206	2	N	3					60
08	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	31	1	2206	2	N	-0-					60
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	N	-0-					60
10	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	30	1	2014	2	N	-0-					60
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	30	1	2212	2	N	-0-					60
12	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	29	1	2016	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 26,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					81
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	2			N	-0-					81
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					81
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					81
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					81
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					81
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					81
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					81
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					81
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					81
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					81
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					49
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					49
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					49
04	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					49
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					49
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					49
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					49
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					49
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					49
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					49
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					49
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	10	1	1235	2	N	10					63
							11	9									
02	1120	N	1009	-0-	-111	-0-	10	1	988	2	N	10					73
							11	9									
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	10	1	1039	2	N	7					80
							8	9									
04	1230	N	895	-0-	-335	-0-	10	1	857	2	N	25					105
							28	9									
05	1116	N	992	-0-	-124	-0-	10	1	975	2	N	6					111
							7	9									
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	10	1	954	2	N	4					115
							4	9									
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	10	1	882	2	N	8					123
							9	9									
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					123
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					123
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					123
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	2					125
							2	9									
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	3					128
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	802	-0-	-159	-0-	15	1	787	2	N	-0-					95
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	15	1	797	2	N	-0-					95
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	15	1	761	2	N	3					98
							3	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	15	1	878	2	N	3					101
							3	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	15	1	897	2	N	2					103
							2	9									
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	15	1	606	2	N	-0-					103
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	15	1	897	2	N	2					105
							2	9									
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	15	1	787	2	N	3					108
							3	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	793	2	N	2					110
							2	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	909	2	N	1					111
							1	9									
11	780	N	578	-0-	-202	-0-	15	1	561	2	N	2					113
							2	9									
12	837	N	484	-0-	-353	-0-	15	1	466	2	N	3					116
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	548	-0-	-258	-0-	10	1	532	2	N	5					73
							6	9									
02	784	N	675	-0-	-109	-0-	10	1	665	2	N	-0-					73
03	775	N	536	-0-	-239	-0-	10	1	524	2	N	2					75
							2	9									
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	10	1	397	2	N	3					78
							3	9									
05	744	N	578	-0-	-166	-0-	10	1	568	2	N	-0-					78
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	2	N	-0-					78
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	N	-0-					78
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					78
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					78
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					78
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	10	1	887	2	N	2					80
							2	9									
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	10	1	980	2	N	1					81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	1996	2			N	-0-					131
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					131
03	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	1905	2			N	-0-					131
04	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			N	-0-					131
05	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-					131
06	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	2			N	-0-					131
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					131
08	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2			N	-0-					131
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					131
10	2263	N	1547	-0-	-716	-0-	1547	2			N	-0-					131
11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	1463	2			N	-0-					131
12	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1233	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKK PRODUCTION COMPANY 714243
WILEY -B- WELL #: 1080 RRCID -> 108315 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8914 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	1			N	-0-					196
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	344	1	326	3	N	-0-					196
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	380	1	369	3	N	-0-					196
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	347	1	357	3	N	-0-					196
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	360	1	358	3	N	-0-					196
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	208	1	138	3	N	-0-					196
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	368	1	388	3	N	-0-					196
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	362	1	371	3	N	-0-					196
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	348	1	364	3	N	-0-					196
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	358	1	376	3	N	-0-					196
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	344	1	367	3	N	-0-					196
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	357	1	369	3	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	424	1	1558	3	N	32					236
							35	9									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	406	1	1337	3	N	14	198	1			52
							15	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	424	1	1376	3	N	12					64
							13	9									
04	1950	N	1236	-0-	-714	-0-	34	1	1202	3	N	-0-					64
05	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	37	1	1409	3	N	1					65
							1	9									
06	1740	N	1387	-0-	-353	-0-	1386	3	1	9	N	1					66
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					66
08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	37	1	1327	3	N	19					85
							21	9									
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	36	1	1296	3	N	9					94
							10	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1321	3	N	13					107
							14	9									
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	36	1	1289	3	N	9					116
							10	9									
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	37	1	1272	3	N	11					127
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	634	1	1631	3	N	30					185
							33	9									
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	683	1	1888	3	N	23					208
							25	9									
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	723	1	2031	3	N	27	195	1			40
							30	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	824	1	1787	3	N	8					48
							9	9									
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	892	1	2108	3	N	5					53
							6	9									
06	2460	N	1208	-0-	-1252	-0-	548	1	658	3	N	2					55
							2	9									
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	820	1	2001	3	N	20					75
							22	9									
08	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	778	1	1385	3	N	15					90
							17	9									
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	720	1	1771	3	N	10					100
							11	9									
10	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	748	1	1574	3	N	15					115
							17	9									
11	3000	N	3002	-0-	2	2	850	1	2122	3	N	27					142
							30	9									
*12	2560	N	2558	-0-	-2	-0-	792	1	1741	3	N	23					165
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	598	1	2111	3	N	18					129
							20	9									
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	659	1	2538	3	N	17					146
							19	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	683	1	2533	3	N	8					154
							9	9									
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	820	1	2680	3	N	11					165
							12	9									
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	892	1	2471	3	N	11					176
							12	9									
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	820	1	2684	3	N	20					196
							22	9									
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	806	1	2377	3	N	3	173	1			26
							3	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	892	1	2836	3	N	7					33
							8	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	846	1	2372	3	N	9					42
							10	9									
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	850	1	2153	3	N	8					50
							9	9									
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	816	1	2221	3	N	14					64
							15	9									
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	880	1	2441	3	N	10					74
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	443	1	1805	3	N	2					191
							2	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	420	1	1532	3	N	4					195
							4	9									
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	438	1	1789	3	N	12	180	1			27
							13	9									
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	36	1	1772	3	N	6					33
							7	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	37	1	1861	3	N	4					37
							4	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	36	1	1794	3	N	5					42
							6	9									
07	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	34	1	1732	3	N	3					45
							3	9									
08	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	37	1	1769	3	N	12					57
							13	9									
09	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	36	1	1709	3	N	7					64
							8	9									
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	37	1	1758	3	N	9					73
							10	9									
11	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	36	1	1701	3	N	6					79
							7	9									
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	37	1	1707	3	N	8					87
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	75	1	929	3	N	-0-					119
02	1176	N	841	-0-	-335	-0-	68	1	773	3	N	-0-					119
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	76	1	821	3	N	-0-					119
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	36	1	774	3	N	-0-					119
05	930	N	829	-0-	-101	-0-	37	1	792	3	N	-0-					119
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	35	1	774	3	N	-0-					119
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	36	1	793	3	N	-0-					119
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	37	1	783	3	N	-0-					119
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	35	1	758	3	N	-0-					119
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	37	1	772	3	N	-0-	1	1			118
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-					118
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	37	1	745	3	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	255	1	1328	3	N	-0-					7
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	252	1	1147	3	N	-0-					7
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	290	1	1172	3	N	-0-					7
04	1530	N	1085	-0-	-445	-0-	1085	3			N	-0-					7
05	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1161	3			N	-0-					7
06	1410	N	867	-0-	-543	-0-	867	3			N	-0-					7
07	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	3			N	-0-					7
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					7
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					7
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					7
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					7
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4357	-0-		4357	11714	980	1	3331	3	N	42					199
								46	9									
02	DLQ G-10		3770	-0-		3770	15484	842	1	2876	3	N	47	195	1			51
								52	9									
03	19478	X	3994	-0-		-15484	-0-	929	1	3050	3	N	14					65
								15	9									
04	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	892	1	2970	3	N	19					84
								21	9									
05	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-	901	1	2838	3	N	28					112
								31	9									
06	3600	X	2422	-0-		-1178	-0-	748	1	1663	3	N	10					122
								11	9									
07	3720	X	3561	-0-		-159	-0-	885	1	2656	3	N	18					140
								20	9									
08	3887	X	3887	-0-		-0-	-0-	911	1	2950	3	N	24					164
								26	9									
09	3975	X	3975	-0-		-0-	-0-	896	1	3051	3	N	25					189
								28	9									
10	3926	X	3926	-0-		-0-	-0-	911	1	2975	3	N	36					225
								40	9									
11	3683	X	3683	-0-		-0-	-0-	872	1	2785	3	N	24	195	1			54
								26	9									
*12	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	915	1	2994	3	N	8					62
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	506	1	1453	3	N	33					194
								36	9									
02	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	488	1	1586	3	N	37	190	1			41
								41	9									
03	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	524	1	1620	3	N	18					59
								20	9									
04	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	477	1	1466	3	N	17					76
								19	9									
05	2356	N	2223	-0-		-133	-0-	501	1	1683	3	N	35					111
								39	9									
06	2100	N	1337	-0-		-763	-0-	353	1	975	3	N	8					119
								9	9									
07	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	479	1	1692	3	N	13					132
								14	9									
08	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	479	1	1809	3	N	41					173
								45	9									
09	2699	N	2699	-0-		-0-	-0-	479	1	2178	3	N	38					211
								42	9									
10	2716	N	2716	-0-		-0-	-0-	495	1	2175	3	N	42	198	1			55
								46	9									
11	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	469	1	2029	3	N	26					81
								29	9									
*12	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	501	1	1962	3	N	20					101
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	485	1	869	3	N	15					67
							17	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	417	1	702	3	N	10					77
							11	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	461	1	745	3	N	8					85
							9	9									
04	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	398	1	598	3	N	10					95
							11	9									
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	430	1	678	3	N	7					102
							8	9									
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	339	1	507	3	N	3					105
							3	9									
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	404	1	588	3	N	10					115
							11	9									
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	411	1	598	3	N	10					125
							11	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	393	1	589	3	N	9					134
							10	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	410	1	620	3	N	3					137
							3	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	394	1	595	3	N	5					142
							6	9									
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	407	1	606	3	N	3					145
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MASON WELL #: 1 RRCID -> 148484 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	1698	2			N	-0-					89
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					89
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					89
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					89
05	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	2034	2			N	-0-					89
06	2100	N	1545	-0-	-555	-0-	1545	2			N	-0-					89
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					89
08	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					89
09	1560	N	297	-0-	-1263	-0-	297	2			N	-0-					89
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					89
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					89
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	965	-0-	-182	-0-	134	1	831	2	N	-0-					65
02	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	134	1	1186	2	N	3					68
							3	9									
03	1550	#	1473	-0-	-77	-0-	134	1	1331	2	N	7					75
							8	9									
04	1500	#	1426	-0-	-74	-0-	134	1	1292	2	N	-0-					75
05	1550	#	1043	-0-	-507	-0-	134	1	906	2	N	3					78
							3	9									
06	1440	N	550	-0-	-890	-0-	134	1	413	2	N	3					81
							3	9									
07	1488	N	424	-0-	-1064	-0-	134	1	290	2	N	-0-					81
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	134	1	1759	2	N	2					83
							2	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	134	1	805	2	N	5					88
							6	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	134	1	765	2	N	3					91
							3	9									
11	1620	N	1099	-0-	-521	-0-	134	1	963	2	N	2					93
							2	9									
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	134	1	901	2	N	2					95
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					113
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					113
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

01	1426	#	558	-0-	-868	-0-	538	2	20	9	N	18					268
02	1288	#	1034	-0-	-254	-0-	1034	2			N	-0-					268
03	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					268
04	1320	#	1010	-0-	-310	-0-	1010	2			N	-0-					268
05	1364	#	715	-0-	-649	-0-	715	2			N	-0-					268
06	1170	#	949	-0-	-221	-0-	897	2	52	9	N	47					315
07	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1207	2	58	9	N	53					368
08	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5					373
09	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	N	3					376
10	1271	#	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					376
11	1260	#	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			N	-0-					376
12	1302	#	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			N	-0-					376

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					58
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	2			N	-0-					58
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					58
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					58
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					58
06	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	2			N	-0-					58
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					58
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					37
02	1400	N	6	-0-	-1394	-0-	6	1			N	-0-					37
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					37
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					37
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2301	3	35	9	N	32					212
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3006	3	72	9	N	65	181	1			96
03	3100	N	3128	-0-	28	306	3091	3	37	9	N	34					130
04	1656	N	1350	-0-	-306	-0-	1322	3	28	9	N	25					155
05	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	1176	3	31	9	N	28					183
06	1500	X	1365	-0-	-135	-0-	1361	3	4	9	N	4					187
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2605	3	7	9	N	6					193
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2886	3	39	9	N	35	178	1			50
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12	9	N	11					61
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2481	3	15	9	N	14					75
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2237	3	12	9	N	11					86
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	N	7					93

TOTAL GAS PROD: 26,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA) 31834 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 1 RRCID -> 085885 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					159
02	2450	R	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	N	10					169
03	2669	R	2669	-0-	-0-	-0-	2657	2	12	9	N	11	170	1			10
04	2100	#	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-					10
05	2170	#	2047	-0-	-123	-0-	2046	2	1	9	N	1					11
06	2100	#	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					11
07	2170	#	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					11
08	2170	#	1795	-0-	-375	-0-	1795	2			N	-0-					11
09	1980	#	1664	-0-	-316	-0-	1664	2			N	-0-					11
10	2046	#	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			N	-0-					11
11	2664	R	2664	-0-	-0-	-0-	2655	2	9	9	N	8					19
*12	2617	R	2617	-0-	-0-	-0-	2614	2	3	9	N	3					22

TOTAL GAS PROD: 25,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1528	-0-	-394	-0-	1527	2	1	9	N	1					68
02	1820	#	1181	-0-	-639	-0-	1168	2	13	9	N	12					80
03	2015	#	1929	-0-	-86	-0-	1892	2	37	9	N	34	82	1			32
04	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					N	15					47
05	1767	#	1499	-0-	-268	-0-	1470	2	29	9	N	26					73
06	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1854	2	18	9	N	16					89
07	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	N	1					90
08	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1947	2	11	9	N	10					100
09	1860	#	1816	-0-	-44	-0-	1812	2	4	9	N	4					104
10	1984	#	1654	-0-	-330	-0-	1654	2			N	-0-					104
11	1920	#	1103	-0-	-817	-0-	1067	2	36	9	N	33					137
12	1984	#	590	-0-	-1394	-0-	565	2	25	9	N	23					160

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	784	-0-	-53	-0-	771	2	13	9	N	12					151
02	784	#	780	-0-	-4	-0-	754	2	26	9	N	24	161	1			14
03	868	#	810	-0-	-58	-0-	801	2	9	9	N	8					22
04	840	#	627	-0-	-213	-0-	626	2	1	9	N	1					23
05	868	#	761	-0-	-107	-0-	753	2	8	9	N	7					30
06	840	#	480	-0-	-360	-0-	473	2	7	9	N	6					36
07	868	#	567	-0-	-301	-0-	558	2	9	9	N	8					44
08	806	#	577	-0-	-229	-0-	563	2	14	9	N	13					57
09	750	#	574	-0-	-176	-0-	566	2	8	9	N	7					64
10	775	#	541	-0-	-234	-0-	530	2	11	9	N	10					74
11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	739	2	13	9	N	12					86
*12	987	R	987	-0-	-0-	-0-	970	2	17	9	N	15					101

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					30
02	756	#	739	-0-	-17	-0-	739	2			N	-0-					30
03	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					30
04	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					30
05	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					30
06	780	#	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					30
07	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					30
08	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					30
09	810	#	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					30
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					30
11	810	#	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					30
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1396	-0-	-185	-0-	1392	2	4	9	N	4					16
02	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					16
03	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					16
04	1470	#	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			N	-0-					16
05	1519	#	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-					16
06	1530	#	1181	-0-	-349	-0-	1181	2			N	-0-					16
07	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					16
08	1581	#	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					16
09	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					16
10	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					16
11	1530	#	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			N	-0-					16
12	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 15,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					15
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

01	2635	#	2405	-0-	-230	-0-	95	1	2310	2	Y	-0-					-0-
02	2380	#	2379	-0-	-1	-0-	39	1	2340	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2540	-0-	2540	2540	74	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2358	-0-	2358	4898	95	1	2263	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2458	-0-	2458	7356	109	1	2349	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1661	-0-	1661	9017	60	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1647	-0-	1647	10664	92	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	12365	R	1701	-0-	-10664	-0-	109	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	98	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	2235	R	2235	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	Y	-0-					-0-
*11	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	102	1	1770	2	Y	-0-					-0-
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	470	-0-	-274	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	578	-0-	-94	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	191	-0-	191	426	191	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	614	-0-	614	1040	614	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	597	-0-	597	1637	597	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	722	-0-	722	2359	722	2			Y	-0-					-0-
08	3034	R	675	-0-	-2359	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4					4
*11	660	#	624	-0-	-36	-0-	623	2	1	9	Y	1					5
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	327	-0-	-169	-0-	327	2			Y	-0-					152
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					152
03		DLQ G-10	696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					152
04		DLQ G-10	648	-0-	648	1344	648	2			Y	-0-					152
05		DLQ G-10	665	-0-	665	2009	665	2			Y	-0-					152
06		DLQ G-10	694	-0-	694	2703	694	2			Y	-0-					152
07		DLQ G-10	770	-0-	770	3473	770	2			Y	-0-					152
08	4183	R	710	-0-	-3473	-0-	710	2			Y	-0-					152
09	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-	109	1			43
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					43
*11	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					43
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1035	-0-	-980	-0-	962	2	73	9	Y	66					166
02	1820	#	1376	-0-	-444	-0-	1330	2	46	9	Y	42					208
03	DLQ G-10		1710	-0-	1710	1710	7	1	1660	2	Y	39					247
							43	9									
04	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3381	1660	2	11	9	Y	10	191	1			66
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	4842	1435	2	26	9	Y	24					90
06	DLQ G-10		956	-0-	956	5798	3	1	913	2	Y	36					126
							40	9									
07	DLQ G-10		1050	-0-	1050	6848	14	1	1015	2	Y	19					145
							21	9									
08	8189	R	1341	-0-	-6848	-0-	1298	2	43	9	Y	39					184
09	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	1525	2	28	9	Y	25	176	1			33
10	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1663	2	42	9	Y	38					71
*11	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2640	2	141	9	Y	128					199
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 16,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	661	-0-	-486	-0-	7	1	654	2	Y	-0-					36
02	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	Y	4					40
03	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	1225	2	3	9	Y	3					43
04	DLQ G-10		1144	-0-	1144	2372	1132	2	12	9	Y	11					54
05	DLQ G-10		994	-0-	994	3366	988	2	6	9	Y	5					59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3366					Y	-0-					59
07	DLQ G-10		847	-0-	847	4213	836	2	11	9	Y	10					69
08	4213	R	-0-	-0-	-4213	-0-					Y	-0-					69
09	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1262	2	31	9	Y	28	62	1			35
10	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2101	2	44	9	Y	40					75
*11	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	2050	2	98	9	Y	89	161	1			3
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	330	-0-	-569	-0-	4	1	326	2	Y	-0-					36
02	889	R	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4					40
03	DLQ G-10		975	-0-	975	975	972	2	3	9	Y	3					43
04	DLQ G-10		909	-0-	909	1884	897	2	12	9	Y	11					54
05	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2946	1055	2	7	9	Y	6					60
06	DLQ G-10		1356	-0-	1356	4302	1344	2	12	9	Y	11					71
07	DLQ G-10		1100	-0-	1100	5402	1081	2	19	9	Y	17					88
08	7312	R	1910	-0-	-5402	-0-	1852	2	58	9	Y	53					141
09	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1501	2	46	9	Y	42	127	1			56
10	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	1666	2	44	9	Y	40					96
*11	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1626	2	98	9	Y	89	182	1			3
12	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
IMKE, LYNDON 422960
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	308	#	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341	#	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	330	#	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	341	#	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	330	#	197	-0-	-133	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	341	#	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					80
02	532	#	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					80
03	589	#	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					80
04	570	#	506	-0-	-64	-0-	504	2	2	9	N	2					82
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					84
06	480	#	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					84
07	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					84
08	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					84
09	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					84
10	527	#	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					84
11	510	#	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					84
12	527	#	255	-0-	-272	-0-	255	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-					239
02	560	#	314	-0-	-246	-0-	314	2			N	-0-					239
03	620	#	246	-0-	-374	-0-	246	2			N	-0-					239
04	600	#	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-					239
05	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					239
06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					239
07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					239
08	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					239
09	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					239
10	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					239
11	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					239
*12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RTC RESOURCES, LLP 732297
RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					80
02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					80
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1					81
04	450	#	140	-0-	-310	-0-	139	2	1	9	N	1					82
05	465	#	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					82
06	450	#	26	-0-	-424	-0-	26	2			N	-0-					82
07	460	R	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					83
08	586	R	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					84
09	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					84
10	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					84
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					84
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	R	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					79
02	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					79
03	604	R	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					80
04	690	#	212	-0-	-478	-0-	211	2	1	9	N	1					81
05	713	#	38	-0-	-675	-0-	38	2			N	-0-					81
06	690	#	40	-0-	-650	-0-	40	2			N	-0-					81
07	696	R	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					82
08	889	R	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1					83
09	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					83
10	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					83
11	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					83
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					310
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					310
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					310
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					310
05	372	#	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					310
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					310
07	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					310
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					310
09	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					310
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					310
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					310
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	713	1	559	3	N	-0-					52
02	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	644	1	507	3	N	-0-					52
03	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	713	1	568	3	N	-0-					52
04	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	732	1	554	3	N	7					59
							8	9									
05	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	806	1	566	3	N	8					67
							9	9									
06	1230	#	726	-0-	-504	-0-	374	1	317	3	N	32					99
							35	9									
07	1333	#	1192	-0-	-141	-0-	734	1	458	3	N	-0-					99
08	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	806	1	621	3	N	-0-					99
09	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	780	1	571	3	N	-0-					99
10	1395	#	1374	-0-	-21	-0-	806	1	568	3	N	-0-					99
11	1350	#	1333	-0-	-17	-0-	780	1	544	3	N	8					107
							9	9									
12	1395	#	1369	-0-	-26	-0-	806	1	553	3	N	9					116
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

01	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	75	1	972	3	Y	8					74
							9	9									
02	991	R	991	-0-	-0-	-0-	70	1	903	3	Y	16	65	1			25
							18	9									
03	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	78	1	1066	3	Y	20					45
							22	9									
04	DLQ G-10		949	-0-	949	2115	931	3	18	9	Y	16					61
05	3155	R	1040	-0-	-2115	-0-	1030	3	10	9	Y	9					70
06	800	R	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	Y	4					74
07	1178	#	1142	-0-	-36	-0-	1127	3	15	9	Y	14	63	1			25
08	1178	#	1068	-0-	-110	-0-	1046	3	22	9	Y	20					45
09	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1079	3	18	9	Y	16					61
10	1147	#	1065	-0-	-82	-0-	1047	3	18	9	Y	16					77
11	1110	#	1026	-0-	-84	-0-	1020	3	6	9	Y	5	67	1			15
12	1147	#	1054	-0-	-93	-0-	1034	3	20	9	Y	18					33

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1262	-0-	-71	-0-	73	1	1172	3	Y	15					148
							17	9									
02	1204	#	1150	-0-	-54	-0-	66	1	1052	3	Y	29	130	1			47
							32	9									
03	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	78	1	1160	3	Y	40					87
							44	9									
04	DLQ G-10		1055	-0-	1055	2337	1021	3	34	9	Y	31					118
05	3467	R	1130	-0-	-2337	-0-	1111	3	19	9	Y	17					135
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	Y	5					140
07	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1216	3	32	9	Y	29	125	1			44
08	1240	#	965	-0-	-275	-0-	929	3	36	9	Y	33					77
09	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1165	3	35	9	Y	32					109
10	1240	#	1184	-0-	-56	-0-	1148	3	36	9	Y	33					142
11	1200	#	1111	-0-	-89	-0-	1100	3	11	9	Y	10	128	1			24
12	1240	#	1154	-0-	-86	-0-	1115	3	39	9	Y	35					59

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		296	-0-	296	1093	296	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		209	-0-	209	1302	187	2	22	9	N	20					20
03	14B2 EXT		273	-0-	273	1575	273	2			N	-0-					20
04	14B2 EXT		92	-0-	92	1667	92	2			N	-0-					20
05	1772	R	105	-0-	-1667	-0-	105	2			N	-0-					20
06	300	#	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					20
07	279	#	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					20
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

01	7750	4553	-0-	-3197	990760	4252	2	301	9	N	274	191	1		367
02	7000	4456	-0-	-2544	988216	4003	2	453	9	N	412	396	1		383
03	7750	4337	-0-	-3413	984803	4030	2	307	9	N	279	354	1		308
04	7500	4508	-0-	-2992	981811	4306	2	202	9	N	184	193	1		299
05	7750	4920	-0-	-2830	978981	4515	2	405	9	N	368	380	1		287
06	7500	4150	-0-	-3350	975631	3783	2	367	9	N	334	189	1		432
07	7750	4385	-0-	-3365	972266	4090	2	295	9	N	268	380	1		320
08	7750	4390	-0-	-3360	968906	4100	2	290	9	N	264	189	1		395
09	7500	4586	-0-	-2914	965992	4307	2	279	9	N	254	194	1		455
10	7750	4429	-0-	-3321	962671	4143	2	286	9	N	260	390	1		325
*11	7500	3460	-0-	-4040	958631	3226	2	234	9	N	213	194	1		344
*12	7750	4322	-0-	-3428	955203	4029	2	293	9	N	266	198	1		412

TOTAL GAS PROD: 52,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,376

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO PETROLEUM CORP. 657835
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	744	X	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8683 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	589	-0-	-403	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					28
08	667		257	-0-	-410	-0-	257	2			N	-0-					28
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					28
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					28
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (MORROW, UPPER) //CONT.// 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	17432	-0-	-2005	-0-	17432	2			N	-0-					201
02	16800	X	16655	-0-	-145	-0-	16655	2			N	-0-					201
03	17887	X	17671	-0-	-216	-0-	17671	2			N	-0-					201
04	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	17261	2			N	-0-					201
05	18445	X	18211	-0-	-234	-0-	18211	2			N	-0-					201
06	17850	X	17505	-0-	-345	-0-	17505	2			N	-0-					201
07	18445	X	18135	-0-	-310	-0-	18135	2			N	-0-					201
08	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					201
09	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					201
10	18197	X	17485	-0-	-712	-0-	17459	2	26	9	N	24					225
11	17730	X	16822	-0-	-908	-0-	16822	2			N	-0-					225
12	18321	X	17388	-0-	-933	-0-	17388	2			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 210,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 100883 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8914 - 8922

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	150	1	2647	3	N	16					232
							18	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	138	1	2350	3	N	-0-					232
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	153	1	2568	3	N	-0-					232
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					232
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					232
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					232
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					232
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					232
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					232
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	3	8	9	N	7					239
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2817	3	11	9	N	10					249
*12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 23,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

01	1519	X	1067	-0-	-452	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	350	-0-	-994	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1233	-0-	-255	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1018	-0-	-392	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	806	-0-	-589	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	735	-0-	-319	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	487	-0-	-593	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	744	N	121	-0-	-623	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	870	N	13	-0-	-857	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1498	-0-	-517	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1284	-0-	-536	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1644	-0-	-433	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1596	-0-	-414	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1733	-0-	-96	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1320	-0-	-1501	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1494	-0-	-494	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1786	-0-	-74	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1179	-0-	-741	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1978	-0-	-738	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2390	-0-	-610	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	292	-0-	-1196	-0-	77	1	215	3	N	-0-					160
02	1204	X	83	-0-	-1121	-0-	70	1	13	3	N	-0-					160
03	1333	X	198	-0-	-1135	-0-	77	1	121	3	N	-0-					160
04	1170	X	200	-0-	-970	-0-	75	1	125	3	N	-0-					160
05	589	X	388	-0-	-201	-0-	77	1	311	3	N	-0-					160
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	75	1	474	3	N	-0-					160
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	77	1	485	3	N	-0-					160
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	77	1	217	3	N	-0-					160
09	540	N	114	-0-	-426	-0-	75	1	39	3	N	-0-					160
*10	558	N	82	-0-	-476	-0-	75	1	7	3	N	-0-					160
11	270	N	96	-0-	-174	-0-	75	1	21	3	N	-0-					160
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	77	1	8138	3	N	-0-					121
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	70	1	7919	3	N	-0-					121
03	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	77	1	6845	3	N	-0-					121
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	75	1	8456	3	N	-0-					121
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	77	1	7765	3	N	-0-					121
06	7530	X	7497	-0-	-33	-0-	75	1	7422	3	N	-0-					121
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	77	1	8611	3	N	-0-					121
08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	77	1	8389	3	N	-0-					121
09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	75	1	7871	3	N	-0-					121
*10	7781	X	6565	-0-	-1216	-0-	75	1	6490	3	N	-0-					121
*11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	75	1	7963	3	N	-0-					121
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 86,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11522 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) //CONT.// 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37634	X	33482	-0-	-4152	-0-	33384	2	98	9	N	89	163	1			37
02	33992	X	30676	-0-	-3316	-0-	30619	2	57	9	N	52					89
03	36518	X	32778	-0-	-3740	-0-	32731	2	47	9	N	43					132
04	33270	X	32465	-0-	-805	-0-	32345	2	120	9	N	109	181	1			60
05	34379	X	33205	-0-	-1174	-0-	33205	2			N	-0-					60
06	32880	X	32026	-0-	-854	-0-	31937	2	89	9	N	81					141
07	33976	X	32244	-0-	-1732	-0-	32104	2	140	9	N	127	182	1			86
08	33542	X	33364	-0-	-178	-0-	33275	2	89	9	N	81					167
09	32460	X	27553	-0-	-4907	-0-	27485	2	68	9	N	62					229
10	33201	X	31566	-0-	-1635	-0-	31566	2			N	-0-					229
11	32280	X	29512	-0-	-2768	-0-	29442	2	70	9	N	64	178	1			115
12	33356	X	28403	-0-	-4953	-0-	28319	2	84	9	N	76					191

TOTAL GAS PROD: 377,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					20
05	14B2 EXT		57	-0-	57	581	57	2			N	-0-					20
06	14B2 EXT		110	-0-	110	691	110	2			N	-0-					20
07	759	X	68	-0-	-691	-0-	68	2			N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	66	68	1			18
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-					64
02	1596	N	1150	-0-	-446	-0-	1150	2			N	-0-					64
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1821	2	73	9	N	66					130
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					130
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					130
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	2			N	-0-					130
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			N	-0-					130
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1807	2	33	9	N	30					160
09	1800	N	974	-0-	-826	-0-	973	2	1	9	N	1	116	1			45
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2			N	-0-					45
11	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1305	2	20	9	N	18					63
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	N	17					80

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8315	2	222	9	N	202					356
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6869	2	213	9	N	194	338	1			212
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8308	2	242	9	N	220	186	1			246
04	7560	X	5154	-0-	-2406	-0-	4949	2	205	9	N	186	180	1			252
05	7812	X	4053	-0-	-3759	-0-	3882	2	171	9	N	155	190	1			217
06	7560	X	3784	-0-	-3776	-0-	3637	2	147	9	N	134	187	1			164
07	7812	X	3707	-0-	-4105	-0-	3542	2	165	9	N	150	179	1			135
08	7812	X	3546	-0-	-4266	-0-	3426	2	120	9	N	109	172	1			72
09	5160	X	3462	-0-	-1698	-0-	3316	2	146	9	N	133					205
10	4061	X	3400	-0-	-661	-0-	3237	2	163	9	N	148	181	1			172
11	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	3098	2	185	9	N	168	176	1			164
12	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3172	2	163	9	N	148					312

TOTAL GAS PROD: 57,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9220	-0-	-2002	-0-	9202	2	18	9	N	16	77	1			95
02	9996	X	8360	-0-	-1636	-0-	8360	2			N	-0-					95
03	10850	X	8965	-0-	-1885	-0-	8965	2			N	-0-					95
04	9420	X	9383	-0-	-37	-0-	9375	2	8	9	N	7					102
05	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					102
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					102
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9803	2	224	9	N	204					306
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10299	2	1	9	N	1	176	1			131
09	9690	X	8659	-0-	-1031	-0-	8601	2	58	9	N	53					184
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10156	2	61	9	N	55	177	1			62
11	9960	X	9697	-0-	-263	-0-	9618	2	79	9	N	72					134
12	10292	X	9323	-0-	-969	-0-	9227	2	96	9	N	87					221

TOTAL GAS PROD: 113,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

BOLES WELL #: 2019H RRCID -> 267569 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1318	-0-	-1162	-0-	879	1	180	2	N	235	344	1			222
							259	9									
02	2240	X	1086	-0-	-1154	-0-	808	1	278	9	N	253	178	1			297
03	2139	X	1276	-0-	-863	-0-	1050	1	226	9	N	205	355	1			147
04	1290	N	989	-0-	-301	-0-	867	1	122	9	N	111					258
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	664	1	217	9	N	197	366	1			89
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	890	1	124	2	N	185	177	1			97
							204	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	966	1	445	2	N	257	162	1			192
							283	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	867	1	50	2	N	190	176	1			206
							209	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	938	1	312	2	N	285	352	1			139
							314	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1079	1	517	2	N	339	353	1			125
							373	9									
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	958	1	160	9	N	145	173	1			97
12	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	918	1	212	2	N	245	175	1			167
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 15,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	22771	-0-	-1750	-0-	22583	2	188	9	N	171	327	1			83
02	22148	X	19832	-0-	-2316	-0-	19667	2	165	9	N	150					233
03	24366	X	20915	-0-	-3451	-0-	20762	2	153	9	N	139	180	1			192
04	23010	X	19913	-0-	-3097	-0-	19741	2	172	9	N	156	184	1			164
05	23777	X	20104	-0-	-3673	-0-	19933	2	171	9	N	155	183	1			136
06	22050	X	19283	-0-	-2767	-0-	19134	2	149	9	N	135	174	1			97
07	21948	X	19914	-0-	-2034	-0-	19764	2	150	9	N	136					233
08	20925	X	19693	-0-	-1232	-0-	19541	2	152	9	N	138	179	1			192
09	19920	X	18368	-0-	-1552	-0-	18194	2	174	9	N	158	181	1			169
10	20119	X	18532	-0-	-1587	-0-	18365	2	167	9	N	152	185	1			136
11	19290	X	17574	-0-	-1716	-0-	17427	2	147	9	N	134	181	1			89
12	19902	X	17671	-0-	-2231	-0-	17505	2	166	9	N	151	184	1			56

TOTAL GAS PROD: 234,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					41
02	5040	X	4313	-0-	-727	-0-	4307	2	6	9	N	5					46
03	5456	X	5374	-0-	-82	-0-	5371	2	3	9	N	3					49
04	5070	X	5054	-0-	-16	-0-	5052	2	2	9	N	2					51
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4880	2	1	9	N	1					52
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					52
07	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	5161	2	2	9	N	2					54
08	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					54
09	5250	X	4948	-0-	-302	-0-	4948	2			N	-0-					54
10	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	4883	2			N	-0-					54
11	5250	X	4744	-0-	-506	-0-	4744	2			N	-0-					54
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 54,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF BROS 2 WELL #: RRCID -> 218843 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRYE 47 WELL #: 1 RRCID -> 218858 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	479	2	17	9	N	15					277
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	187	1			98
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	401	2	24	9	N	22					120
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	447	2	25	9	N	23					143
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	N	12					155
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	541	2	24	9	N	22					177
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	2	18	9	N	16					193
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	429	2	13	9	N	12					205
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4	182	1			27
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	513	2	20	9	N	18					45
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	2	22	9	N	20					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

REED 31 WELL #: 1031 RRCID -> 219933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.11956 - 12035

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3088	2	9	9	N	8					83
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2711	2	17	9	N	15					98
03	2914	N	2319	-0-	-595	-0-	2302	2	17	9	N	15					113
04	2970	N	2273	-0-	-697	-0-	2260	2	13	9	N	12					125
05	3007	N	2387	-0-	-620	-0-	2386	2	1	9	N	1					126
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4					130
07	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2324	2	7	9	N	6					136
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2311	2	15	9	N	14					150
09	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	2054	2	7	9	N	6					156
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2292	2	10	9	N	9					165
11	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2213	2	11	9	N	10					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 26,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2267	2	30	9	N	27					110
02	2240	X	2066	-0-	-174	-0-	2014	2	52	9	N	47					157
03	2449	X	2329	-0-	-120	-0-	2287	2	42	9	N	38					195
04	2220	X	2206	-0-	-14	-0-	2173	2	33	9	N	30					225
05	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	2150	2	40	9	N	36					261
06	2250	N	1893	-0-	-357	-0-	1838	2	55	9	N	50	180	1			131
07	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	1804	2	40	9	N	36					167
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1633	2	41	9	N	37					204
09	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	1562	2	36	9	N	33					237
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1577	2	35	9	N	32					269
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1608	2	41	9	N	37					306
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 223160 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEIN 1 WELL #: 1 RRCID -> 223161 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS "D" WELL #: 1 RRCID -> 223162 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 5 WELL #: RRCID -> 223164 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					198
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	815	2	58	9	N	53	183	1			68
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	888	2	41	9	N	37					105
04	1140	N	907	-0-	-233	-0-	876	2	31	9	N	28					133
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	851	2	26	9	N	24					157
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	857	2	14	9	N	13					170
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	808	2	17	9	N	15	183	1			2
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	651	2	18	9	N	16					18
09	870	N	637	-0-	-233	-0-	633	2	4	9	N	4					22
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5					27
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18	9	N	16					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3531	2	20	9	N	18					103
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2635	2	6	9	N	5					108
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					108
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					108
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3926	2	102	9	N	93	153	1			48
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2	9	N	2					50
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2945	2	13	9	N	12					62
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3431	2	7	9	N	6					68
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8	9	N	7					75
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2670	2	8	9	N	7					82
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3389	2	22	9	N	20					102
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 34,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5					5
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					27
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	824	2	14	9	N	13					40
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	792	2	20	9	N	18					58
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	763	2	10	9	N	9					67
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					68
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	781	2	20	9	N	18	83	1			3
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	835	2	15	9	N	14					17
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	N	13					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					41
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	N	2					43
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	N	1					44
04	240	N	119	-0-	-121	-0-	117	2	2	9	N	2					46
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					46
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	98	2	2	9	N	2					48
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	112	2	7	9	N	6					54
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					54
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					54
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					54
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	88	2	10	9	N	9					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2654	2	25	9	N	23					173
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2356	2	33	9	N	30					203
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2553	2	30	9	N	27					230
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2468	2	53	9	N	48	184	1			94
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2546	2	33	9	N	30					124
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2313	2	33	9	N	30					154
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2294	2	25	9	N	23					177
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2320	2	32	9	N	29					206
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	2	29	9	N	26					232
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2241	2	25	9	N	23					255
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2180	2	25	9	N	23	188	1			90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 26,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					273
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	2			N	-0-					273
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					273
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					273
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					273
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					273
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					273
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					273
09	540	N	198	-0-	-342	-0-	198	2			N	-0-					273
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	183	1			90
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2885	2	36	9	N	33					228
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2798	2	30	9	N	27					255
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3039	2	35	9	N	32	189	1			98
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2915	2	41	9	N	37					135
05	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2963	2	31	9	N	28					163
06	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2846	2	33	9	N	30					193
07	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	2861	2	41	9	N	37					230
08	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	2979	2	53	9	N	48	185	1			93
09	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	2720	2	39	9	N	35					128
10	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	2783	2			N	-0-					128
11	2940	N	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 31,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	N	17					81
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	838	2	17	9	N	15					96
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	810	2	20	9	N	18					114
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	821	2	20	9	N	18					132
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	871	2	15	9	N	14					146
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10					156
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	851	2	12	9	N	11					167
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5					172
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	772	2	13	9	N	12					184
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12					196
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	813	2	17	9	N	15					211
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	N	15					167
02	1484	N	1379	-0-	-105	-0-	1366	2	13	9	N	12					179
03	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1462	2	31	9	N	28					207
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1440	2	17	9	N	15					222
05	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1374	2	19	9	N	17	189	1			50
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1400	2	10	9	N	9					59
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1346	2	34	9	N	31					90
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	N	15					105
09	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1276	2	22	9	N	20					125
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17	9	N	15					140
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1232	2	17	9	N	15					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4081	2	30	9	N	27					163
02	3864	X	3535	-0-	-329	-0-	3502	2	33	9	N	30					193
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4032	2	31	9	N	28					221
04	4080	X	3907	-0-	-173	-0-	3883	2	24	9	N	22					243
05	4123	X	3235	-0-	-888	-0-	3204	2	31	9	N	28	185	1			86
06	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3801	2	44	9	N	40					126
07	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3938	2	17	9	N	15					141
08	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3839	2	35	9	N	32					173
*09	3900	X	3248	-0-	-652	-0-	3220	2	28	9	N	25					198
*10	3968	X	3440	-0-	-528	-0-	3415	2	25	9	N	23					221
11	3840	X	3546	-0-	-294	-0-	3514	2	32	9	N	29					250
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 40,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	24	5	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2999	N	657	-0-	-2342	-0-	10 26	1 9	647	2	Y	-0-					73
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	654	2	Y	24					97
03	868	N	718	-0-	-150	-0-	10 14	1 9	694	2	Y	13					110
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	690	2	Y	5					115
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	9 17	1 9	650	2	Y	15					130
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	9 12	1 9	613	2	Y	11					141
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	8 8	1 9	564	2	Y	7					148
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	708	2	Y	7					155
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	9 6	1 9	587	2	Y	5					160
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	499	2	Y	17	175	1			2
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	11 14	1 9	649	2	Y	13					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					51
02	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					51
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					263
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2179	2	52	9	N	47					310
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2414	2	140	9	N	127	194	1			243
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2595	2	32	9	N	29					272
05	2480	N	1876	-0-	-604	-0-	1873	2	3	9	N	3					275
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2169	2			N	-0-					275
07	2480	N	2189	-0-	-291	-0-	2167	2	22	9	N	20					295
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1438	2	24	9	N	22					317
09	2160	N	1412	-0-	-748	-0-	1398	2	14	9	N	13					330
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	2	17	9	N	15	185	1			160
*11	3000	N	6843	-0-	3843	3843	6573	2	270	9	N	245	197	1			208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3843					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 27,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	545	1	3106	2	N	90					423
							99	9									
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	676	1	2929	2	N	60	180	1			303
							66	9									
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	862	1	3660	2	N	91					394
							100	9									
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	631	1	3846	2	N	74					468
							81	9									
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	690	1	3792	2	N	20	208	1			280
							22	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	777	1	4024	2	N	173					453
							190	9									
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	868	1	3329	2	N	-0-	178	1			275
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	853	1	3056	2	N	74	30	1			319
							81	9									
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	756	1	3465	2	N	71					390
							78	9									
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	863	1	4154	2	N	72	181	1			281
							79	9									
*11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	825	1	4003	2	N	77	27	1			331
							85	9									
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 48,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	30	1	2027	2	Y	50					214
							55	9									
02	2380	X	2240	-0-	-140	-0-	32	1	2180	2	Y	25	187	1			52
							28	9									
03	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	32	1	2218	2	Y	30					82
							33	9									
04	2940	X	2205	-0-	-735	-0-	31	1	2143	2	Y	28					110
							31	9									
05	3038	X	2134	-0-	-904	-0-	30	1	2071	2	Y	30					140
							33	9									
06	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	28	1	1964	2	Y	35					175
							39	9									
07	2294	N	1803	-0-	-491	-0-	25	1	1761	2	Y	15					190
							17	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	34	1	2254	2	Y	29	177	1			42
							32	9									
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	30	1	1969	2	Y	30					72
							33	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	31	1	1978	2	Y	45					117
							50	9									
11	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	31	1	1885	2	Y	35					152
							39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 23,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1704	2	52	9	N	47					192
02	1792	N	1601	-0-	-191	-0-	1576	2	25	9	N	23					215
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1795	2	79	9	N	72	181	1			106
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1751	2	69	9	N	63					169
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1802	2	65	9	N	59					228
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1654	2	64	9	N	58	186	1			100
07	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1525	2	73	9	N	66					166
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1808	2	69	9	N	63					229
09	1710	N	1436	-0-	-274	-0-	1399	2	37	9	N	34	182	1			81
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1506	2	80	9	N	73					154
11	1830	N	1507	-0-	-323	-0-	1441	2	66	9	N	60					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 18,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	781	1	2433	2	N	99					652
							109	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	783	1	2292	2	N	91	185	1			558
							100	9									
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	863	1	2931	2	N	102					660
							112	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	840	1	3100	2	N	79	189	1			550
							87	9									
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	868	1	3115	2	N	214	273	1			491
							235	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	838	1	2941	2	N	115	183	1			423
							127	9									
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	868	1	3103	2	N	102					525
							112	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	839	1	3096	2	N	31	290	1			266
							34	9									
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	692	1	2852	2	N	144					410
							158	9									
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	845	1	2523	2	N	32	186	1			256
							35	9									
*11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	828	1	2386	2	N	88	114	1			230
							97	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 41,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

01	3100	N	1705	-0-	-1395	9156	25	1	1674	2	Y	5					38
							6	9									
02	2800	N	1554	-0-	-1246	7910	22	1	1531	2	Y	1					39
							1	9									
03	3100	N	1708	-0-	-1392	6518	24	1	1682	2	Y	2					41
							2	9									
04	3000	N	1639	-0-	-1361	5157	23	1	1616	2	Y	-0-					41
05	3100	N	1636	-0-	-1464	3693	24	1	1612	2	Y	-0-					41
06	3000	N	1512	-0-	-1488	2205	21	1	1491	2	Y	-0-					41
07	3100	N	1529	-0-	-1571	634	44	1	1483	2	Y	2					43
							2	9									
08	2192	N	1558	-0-	-634	-0-	23	1	1535	2	Y	-0-					43
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	23	1	1489	2	Y	-0-					43
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	24	1	1516	2	Y	-0-					43
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	24	1	1447	2	Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1331	1	7601	2	N	106	181	1			96
							117	9									
02	11620	X	7669	-0-	-3951	-0-	7570	2	99	9	N	90					186
03	12865	X	9377	-0-	-3488	-0-	9274	2	103	9	N	94	185	1			95
04	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	1283	1	12806	2	N	106					201
							117	9									
05	9052	X	8248	-0-	-804	-0-	921	1	7255	2	N	65	180	1			86
							72	9									
06	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	1279	1	13919	2	N	104	39	1			151
							114	9									
07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	1333	1	12891	2	N	91	187	1			55
							100	9									
08	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	1315	1	11455	2	N	93					148
							102	9									
09	12450	X	7935	-0-	-4515	-0-	1157	1	6701	2	N	70	123	1			95
							77	9									
10	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	1333	1	12609	2	N	86					181
							95	9									
*11	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1288	1	13224	2	N	107	188	1			100
							118	9									
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 127,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2948	2	69	9	N	63	191	1			88
02	2772	N	2744	-0-	-28	-0-	2680	2	64	9	N	58					146
03	3069	N	2993	-0-	-76	-0-	2923	2	70	9	N	64					210
04	2910	N	2875	-0-	-35	-0-	2807	2	68	9	N	62	183	1			89
05	3038	N	3023	-0-	-15	-0-	2956	2	67	9	N	61					150
06	2910	N	2835	-0-	-75	-0-	2772	2	63	9	N	57					207
07	2976	N	2908	-0-	-68	-0-	2851	2	57	9	N	52					259
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2884	2	64	9	N	58	184	1			133
09	2850	N	2709	-0-	-141	-0-	2646	2	63	9	N	57					190
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2508	2	18	9	N	16					206
11	2850	N	2183	-0-	-667	-0-	2183	2			N	-0-					206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 30,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2474	2	17	9	N	15					233
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1975	2	18	9	N	16					249
03	2511	N	1659	-0-	-852	-0-	1644	2	15	9	N	14					263
04	2400	N	1759	-0-	-641	-0-	1748	2	11	9	N	10					273
05	2201	N	1769	-0-	-432	-0-	1757	2	12	9	N	11					284
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					284
07	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1772	2	10	9	N	9	181	1			112
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1779	2	17	9	N	15					127
09	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	1479	2			N	-0-					127
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1969	2	17	9	N	15					142
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	2	13	9	N	12					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5309	2	39	9	N	35					156
02	5320	X	4683	-0-	-637	-0-	4653	2	30	9	N	27					183
03	5890	X	5033	-0-	-857	-0-	5004	2	29	9	N	26					209
04	5700	X	4876	-0-	-824	-0-	4841	2	35	9	N	32					241
05	5580	X	4919	-0-	-661	-0-	4889	2	30	9	N	27	182	1			86
06	5190	X	4722	-0-	-468	-0-	4694	2	28	9	N	25					111
07	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	4785	2	30	9	N	27					138
08	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	4675	2	31	9	N	28					166
09	4890	X	3932	-0-	-958	-0-	3908	2	24	9	N	22					188
10	4929	X	3891	-0-	-1038	-0-	3867	2	24	9	N	22					210
11	4710	X	4205	-0-	-505	-0-	4174	2	31	9	N	28					238
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 51,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1364	1	3764	2	N	155	182	1			179
							171	9									
02	5180	X	3102	-0-	-2078	-0-	1199	1	1723	2	N	164	184	1			159
							180	9									
03	5952	X	1528	-0-	-4424	-0-	1353	1	58	2	N	106					265
							117	9									
04	5760	X	2294	-0-	-3466	-0-	1238	1	917	2	N	126	183	1			208
							139	9									
05	5952	X	2260	-0-	-3692	-0-	946	1	1201	2	N	103	183	1			128
							113	9									
06	5130	X	3313	-0-	-1817	-0-	1315	1	1851	2	N	134	178	1			84
							147	9									
07	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	1296	1	1624	2	N	144					228
							158	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1344	1	1784	2	N	156	184	1			200
							172	9									
09	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	1162	1	1507	2	N	130	187	1			143
							143	9									
10	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	1349	1	1845	2	N	165	184	1			124
							182	9									
*11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1318	1	1888	2	N	139	187	1			76
							153	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 33,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	N	3					250
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					250
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2364	2	24	9	N	22					272
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2481	2	36	9	N	33					305
05	3100	N	3291	-0-	191	191	3277	2	14	9	N	13	185	1			133
06	3000	N	2822	-0-	-178	13	2812	2	10	9	N	9					142
07	2596	N	2583	-0-	-13	-0-	2561	2	22	9	N	20					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					173
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4227	2	54	9	N	49					222
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					222
*11	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-	189	1			33
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 42,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4197	2	55	9	N	50	188	1			288
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3718	2	40	9	N	36					324
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4189	2	41	9	N	37					361
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3900	2	74	9	N	67					428
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-	26	1			402
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3881	2	51	9	N	46	188	1			260
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3994	2	47	9	N	43					303
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4200	2	29	9	N	26	205	1			124
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3894	2	13	9	N	12					136
10	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3529	2	25	9	N	23					159
11	3690	X	3119	-0-	-571	-0-	3073	2	46	9	N	42	9	1			192
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 43,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55576	X	6609	-0-	-48967	-0-	1230	1	5190	2	N	172	196	1			164
							189	9									
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1263	1	4669	2	N	152	180	1			136
							167	9									
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	996	1	4909	2	N	180	182	1			134
							198	9									
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	933	1	4026	2	N	125	4	1			255
							138	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	961	1	3989	2	N	132	182	1			205
							145	9									
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	924	1	3444	2	N	89					294
							98	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	952	1	3357	2	N	92	183	1			203
							101	9									
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	922	1	3072	2	N	87	184	1			106
							96	9									
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	918	1	2861	2	N	98	1	1			203
							108	9									
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	1034	1	2865	2	N	84	187	1			100
							92	9									
*11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1328	1	2706	2	N	101					201
							111	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 53,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	689 468	1 9	17001	2	N	425	379	1			154
02	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	559 450	1 9	15105	2	N	409	383	1			180
03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	239 589	1 9	16480	2	N	535	572	1			143
04	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	240 584	1 9	16638	2	N	531	567	1			107
05	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	248 541	1 9	17026	2	N	492	375	1			224
06	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	239 524	1 9	16731	2	N	476	551	1			149
07	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	248 536	1 9	17370	2	N	487	374	1			262
08	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	261 541	1 9	17389	2	N	492	549	1			205
09	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	254 520	1 9	16795	2	N	473	566	1			112
10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	355 564	1 9	17177	2	N	513	387	1			238
*11	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	692 515	1 9	16501	2	N	468	569	1			137
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 194,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,301

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	541	-0-	-427	-0-	8	1	533	2	N	-0-					46
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	N	-0-					46
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	8	1	533	2	N	-0-					46
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	7	1	485	2	N	-0-					46
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	568	2	N	-0-					46
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	4	1	311	2	N	-0-					46
07	496	N	198	-0-	-298	-0-	3	1	195	2	N	-0-					46
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-					46
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	3	1	221	2	N	-0-					46
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	N	-0-					46
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14157	2	50	9	N	45					200
02	14000	X	13055	-0-	-945	-0-	13022	2	33	9	N	30					230
03	15314	X	14715	-0-	-599	-0-	14676	2	39	9	N	35					265
04	14610	X	14154	-0-	-456	-0-	14110	2	44	9	N	40	180	1			125
05	14477	X	14445	-0-	-32	-0-	14399	2	46	9	N	42					167
06	14250	X	13851	-0-	-399	-0-	13811	2	40	9	N	36					203
07	14725	X	14082	-0-	-643	-0-	14047	2	35	9	N	32					235
08	14725	X	13901	-0-	-824	-0-	13858	2	43	9	N	39					274
09	14160	X	13064	-0-	-1096	-0-	12977	2	87	9	N	79	185	1			168
10	14446	X	12686	-0-	-1760	-0-	12662	2	24	9	N	22					190
11	13860	X	12263	-0-	-1597	-0-	12228	2	35	9	N	32					222
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 150,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

01	10850	X	5745	-0-	-5105	-0-	82	1	5494	2	N	154	184	1				140
							169	9										
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	137	1	9390	2	N	265	185	1				220
							292	9										
03	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	131	1	9058	2	N	242	374	1				88
							266	9										
04	9450	X	9034	-0-	-416	-0-	125	1	8660	2	N	226	188	1				126
							249	9										
05	10850	X	9680	-0-	-1170	-0-	135	1	9250	2	N	268	182	1				212
							295	9										
06	10500	X	9265	-0-	-1235	-0-	128	1	8921	2	N	196	176	1				232
							216	9										
07	10850	X	9441	-0-	-1409	-0-	130	1	9107	2	N	185	184	1				233
							204	9										
08	9455	X	8466	-0-	-989	-0-	122	1	8144	2	N	182	187	1				228
							200	9										
09	9360	X	8786	-0-	-574	-0-	128	1	8447	2	N	192	183	1				237
							211	9										
10	9672	X	8803	-0-	-869	-0-	133	1	8428	2	N	220	182	1				275
							242	9										
11	9270	X	6641	-0-	-2629	-0-	104	1	6359	2	N	162	188	1				249
							178	9										
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT						249

TOTAL GAS PROD: 95,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10657	-0-	-720	-0-	583	1	9834	2	N	218	186	1			264
							240	9									
02	10276	X	9792	-0-	-484	-0-	526	1	8999	2	N	243	374	1			133
							267	9									
03	11377	X	10484	-0-	-893	-0-	424	1	9798	2	N	238	185	1			186
							262	9									
04	10320	X	10061	-0-	-259	-0-	140	1	9682	2	N	217	180	1			223
							239	9									
05	10850	X	9714	-0-	-1136	-0-	136	1	9356	2	N	202	185	1			240
							222	9									
06	10500	X	9665	-0-	-835	-0-	134	1	9333	2	N	180	181	1			239
							198	9									
07	10850	X	9853	-0-	-997	-0-	136	1	9534	2	N	166	179	1			226
							183	9									
08	10478	X	9769	-0-	-709	-0-	142	1	9421	2	N	187	189	1			224
							206	9									
09	10050	X	9521	-0-	-529	-0-	139	1	9188	2	N	176	189	1			211
							194	9									
10	9982	X	9641	-0-	-341	-0-	188	1	9230	2	N	203	180	1			234
							223	9									
11	9660	X	9473	-0-	-187	-0-	565	1	8721	2	N	170	189	1			215
							187	9									
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 108,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1190	1	10974	2	N	284	197	1			272
							312	9									
02	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	1065	1	10115	2	N	306	370	1			208
							337	9									
03	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	914	1	11417	2	N	341	372	1			177
							375	9									
04	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	886	1	11229	2	N	325	372	1			130
							358	9									
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	915	1	11435	2	N	311	184	1			257
							342	9									
06	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	860	1	11101	2	N	261	372	1			146
							287	9									
07	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	907	1	11148	2	N	273	186	1			233
							300	9									
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	915	1	11105	2	N	291	371	1			153
							320	9									
09	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	879	1	10975	2	N	281	367	1			67
							309	9									
10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	961	1	11297	2	N	331	189	1			209
							364	9									
*11	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	1160	1	11142	2	N	319	379	1			149
							351	9									
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 136,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9353	2	18	9	N	16					182
02	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8526	2	20	9	N	18					200
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10102	2	6	9	N	5					205
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9596	2	35	9	N	32					237
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8716	2	23	9	N	21					258
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9056	2	17	9	N	15					273
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9206	2	20	9	N	18	183	1			108
08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9478	2	19	9	N	17					125
09	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8954	2	24	9	N	22					147
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9195	2	23	9	N	21					168
*11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8002	2	33	9	N	30					198
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 100,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1210	1	5982	2	N	100					198
							110	9									
02	4648	X	3698	-0-	-950	-0-	1102	1	2540	2	N	51	178	1			71
							56	9									
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	1088	1	7315	2	N	69					140
							76	9									
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1173	1	8980	2	N	86	185	1			41
							95	9									
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	897	1	6253	2	N	50					91
							55	9									
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1155	1	6466	2	N	74					165
							81	9									
07	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	1237	1	7733	2	N	74	183	1			56
							81	9									
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1240	1	7226	2	N	140					196
							154	9									
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1035	1	4874	2	N	63	178	1			81
							69	9									
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1217	1	6651	2	N	97					178
							107	9									
*11	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	1200	1	6550	2	N	66	188	1			56
							73	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 84,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	5			102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8167	-0-	-2962	-0-	1015	1	7036	2	N	105	195	1			120
							116	9									
02	10052	X	8452	-0-	-1600	-0-	938	1	7291	2	N	203	186	1			137
							223	9									
03	11129	X	10423	-0-	-706	-0-	675	1	9450	2	N	271	182	1			226
							298	9									
04	10770	X	10664	-0-	-106	-0-	675	1	9693	2	N	269	360	1			135
							296	9									
05	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	701	1	10085	2	N	258	178	1			215
							284	9									
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	659	1	9821	2	N	212	182	1			245
							233	9									
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	685	1	10123	2	N	221	177	1			289
							243	9									
08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	699	1	10153	2	N	232	362	1			159
							255	9									
09	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	692	1	10401	2	N	232	183	1			208
							255	9									
10	11067	X	10023	-0-	-1044	-0-	679	1	9100	2	N	222	368	1			62
							244	9									
*11	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	701	1	10048	2	N	289	183	1			168
							318	9									
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 114,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	103	1	6959	2	N	368	556	1			566
							405	9									
02	7000	X	6756	-0-	-244	-0-	92	1	6283	2	N	346	367	1			545
							381	9									
03	7750	X	7362	-0-	-388	-0-	99	1	6855	2	N	371	183	1			733
							408	9									
04	7500	X	7105	-0-	-395	-0-	96	1	6662	2	N	315	367	1			681
							347	9									
05	7626	X	7189	-0-	-437	-0-	98	1	6729	2	N	329	368	1			642
							362	9									
06	7230	X	6903	-0-	-327	-0-	93	1	6480	2	N	300	547	1			395
							330	9									
07	7471	X	7001	-0-	-470	-0-	94	1	6589	2	N	289	182	1			502
							318	9									
08	7347	X	6774	-0-	-573	-0-	98	1	6508	2	N	153	183	1			472
							168	9									
09	7110	X	6233	-0-	-877	-0-	93	1	6140	2	N	-0-	184	1			288
10	7192	X	6461	-0-	-731	-0-	99	1	6274	2	N	80	368	1			-0-
							88	9									
*11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	97	1	5935	2	N	942	375	1			567
							1036	9									
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					567

TOTAL GAS PROD: 76,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,493

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8076	X		8076	-0-	-0-	-0-	538 256	1 9	7282	2	N	233	377	1			74
02	6865	X		6865	-0-	-0-	-0-	485 202	1 9	6178	2	N	184	186	1			72
03	7827	X		7827	-0-	-0-	-0-	539 265	1 9	7023	2	N	241	185	1			128
04	7897	X		7897	-0-	-0-	-0-	526 229	1 9	7142	2	N	208	185	1			151
05	7378	X		7369	-0-	-9	-0-	228 262	1 9	6879	2	N	238	186	1			203
06	7140	X		6886	-0-	-254	-0-	136 243	1 9	6507	2	N	221	360	1			64
07	7378	X		7277	-0-	-101	-0-	370 248	1 9	6659	2	N	225	182	1			107
08	7378	X		6963	-0-	-415	-0-	100 246	1 9	6617	2	N	224	181	1			150
09	7140	X		6773	-0-	-367	-0-	98 238	1 9	6437	2	N	216	185	1			181
10	7378	X		6688	-0-	-690	-0-	101 213	1 9	6374	2	N	194	188	1			187
11	7050	X		6067	-0-	-983	-0-	95 193	1 9	5779	2	N	175	185	1			177
12	7285	X	NO RPT		-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 78,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	1618	1	12223	2	N	657	929	1			432
							723	9									
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	1519	1	11230	2	N	657	756	1			333
							723	9									
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	1670	1	11952	2	N	694	537	1			490
							763	9									
04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	1604	1	11007	2	N	612	559	1			543
							673	9									
05	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	1381	1	11799	2	N	672	553	1			662
							739	9									
06	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	948	1	11269	2	N	647	917	1			392
							712	9									
07	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	1301	1	11364	2	N	625	726	1			291
							688	9									
08	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	906	1	11777	2	N	640	546	1			385
							704	9									
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	853	1	10543	2	N	575	554	1			406
							633	9									
10	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	830	1	11354	2	N	573	555	1			424
							630	9									
*11	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	843	1	11919	2	N	653	564	1			513
							718	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					513

TOTAL GAS PROD: 147,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,005

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314030	X	38586	-0-	-275444	-0-	3090 391	1 9	35105	2	N	355	193	1			657
02	35201	X	35201	-0-	-0-	-0-	2284 405	1 9	32512	2	N	368	373	1			652
03	40765	X	35191	-0-	-5574	-0-	2252 407	1 9	32532	2	N	370	589	1	1	5	432
04	39450	X	32577	-0-	-6873	-0-	2071 394	1 9	30112	2	N	358	401	1			389
05	40424	X	36629	-0-	-3795	-0-	2168 286	1 9	34175	2	N	260	215	1			434
06	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	2315 299	1 9	50210	2	N	272	348	1			358
07	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	2413 308	1 9	49225	2	N	280	386	1			252
08	50046	X	50046	-0-	-0-	-0-	2365 290	1 9	47391	2	N	264	200	1			316
09	49581	X	49581	-0-	-0-	-0-	2353 271	1 9	46957	2	N	246	24	1			538
10	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	2606 274	1 9	45947	2	N	249	408	1			379
*11	47621	X	47621	-0-	-0-	-0-	3384 266	1 9	43971	2	N	242	210	1			411
12	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					411

TOTAL GAS PROD: 479,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,264

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18656	X	18656	-0-		-0-	-0-	746	1	17829	2	N	74					207
								81	9									
02	16915	X	16915	-0-		-0-	-0-	760	1	16091	2	N	58	187	1			78
								64	9									
03	18730	X	18730	-0-		-0-	-0-	804	1	17849	2	N	70					148
								77	9									
04	17994	X	17994	-0-		-0-	-0-	831	1	17080	2	N	75	183	1			40
								83	9									
05	16406	X	16406	-0-		-0-	-0-	615	1	15717	2	N	67					107
								74	9									
06	18018	X	18018	-0-		-0-	-0-	840	1	17106	2	N	65	110	1			62
								72	9									
07	17855	X	17855	-0-		-0-	-0-	865	1	16918	2	N	65					127
								72	9									
08	17590	X	17590	-0-		-0-	-0-	865	1	16650	2	N	68					195
								75	9									
09	16865	X	16865	-0-		-0-	-0-	805	1	15983	2	N	70	183	1			82
								77	9									
10	17220	X	17220	-0-		-0-	-0-	845	1	16320	2	N	50					132
								55	9									
*11	16661	X	16661	-0-		-0-	-0-	837	1	15735	2	N	81					213
								89	9									
12	16368	X	NO RPT	-0-		-16368	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 192,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12607	-0-		-692	-0-	614	1	11884	2	N	99	181	1			177
								109	9									
02	11732	X	11345	-0-		-387	-0-	551	1	10707	2	N	79					256
								87	9									
03	12989	X	12163	-0-		-826	-0-	450	1	11597	2	N	105	184	1			177
								116	9									
04	12540	X	11545	-0-		-995	-0-	162	1	11270	2	N	103	182	1			98
								113	9									
05	12958	X	11948	-0-		-1010	-0-	170	1	11679	2	N	90					188
								99	9									
06	12210	X	11297	-0-		-913	-0-	158	1	11051	2	N	80	178	1			90
								88	9									
07	12555	X	11189	-0-		-1366	-0-	157	1	10954	2	N	71					161
								78	9									
08	12152	X	11492	-0-		-660	-0-	169	1	11237	2	N	78					239
								86	9									
09	13057	X	13057	-0-		-0-	-0-	194	1	12780	2	N	75	184	1			130
								83	9									
10	13249	X	13249	-0-		-0-	-0-	204	1	12958	2	N	79					209
								87	9									
11	11310	X	10773	-0-		-537	-0-	171	1	10459	2	N	130	188	1			151
								143	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-		-11501	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 130,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115992	X	14768	-0-	-101224	-0-	2233	1	12183	2	N	320	33	1			760
							352	9									
02	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	1806	1	11849	2	N	477	374	1			863
							525	9									
03	15748	X	15709	-0-	-39	-0-	1660	1	13301	2	N	680	954	1			589
							748	9									
04	15240	X	14741	-0-	-499	-0-	1507	1	12636	2	N	544	743	1			390
							598	9									
05	15748	X	12239	-0-	-3509	-0-	1550	1	10171	2	N	471	375	1			486
							518	9									
06	15210	X	11084	-0-	-4126	-0-	1490	1	9165	2	N	390	359	1			517
							429	9									
07	15717	X	11341	-0-	-4376	-0-	1499	1	9396	2	N	405	545	1			377
							446	9									
08	15717	X	11003	-0-	-4714	-0-	1502	1	9050	2	N	410	368	1			419
							451	9									
09	14730	X	10309	-0-	-4421	-0-	1478	1	8416	2	N	377	370	1			426
							415	9									
10	12245	X	10763	-0-	-1482	-0-	1753	1	8548	2	N	420	567	1			279
							462	9									
11	11070	X	10789	-0-	-281	-0-	2304	1	8132	2	N	321	185	1			415
							353	9									
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					415

TOTAL GAS PROD: 136,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,815

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	385	1	10575	2	N	339	185	1			457
							373	9									
02	10080	X	10012	-0-	-68	-0-	345	1	9345	2	N	293	371	1			379
							322	9									
03	11160	X	11029	-0-	-131	-0-	395	1	10290	2	N	313	371	1			321
							344	9									
04	10800	X	10523	-0-	-277	-0-	390	1	9819	2	N	285	369	1			237
							314	9									
05	11160	X	10794	-0-	-366	-0-	403	1	10094	2	N	270	188	1			319
							297	9									
06	10800	X	10309	-0-	-491	-0-	390	1	9655	2	N	240	187	1			372
							264	9									
07	11098	X	10133	-0-	-965	-0-	403	1	9466	2	N	240	363	1			249
							264	9									
08	11036	X	9722	-0-	-1314	-0-	403	1	9049	2	N	245	185	1			309
							270	9									
09	10530	X	9238	-0-	-1292	-0-	375	1	8617	2	N	224	184	1			349
							246	9									
10	10788	X	9547	-0-	-1241	-0-	364	1	8933	2	N	227	183	1			393
							250	9									
11	10320	X	9872	-0-	-448	-0-	390	1	9182	2	N	273	373	1			293
							300	9									
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 112,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,949

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46880	X	5704	-0-	-41176	-0-	940	1	4281	2	N	439	378	1			408
							483	9									
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	724	1	4038	2	N	438	364	1			482
							482	9									
03	6510	X	5319	-0-	-1191	-0-	503	1	4263	2	N	503	380	1			605
							553	9									
04	6300	X	5178	-0-	-1122	-0-	487	1	4188	2	N	457	568	1			494
							503	9									
05	6386	X	5103	-0-	-1283	-0-	252	1	4343	2	N	462	549	1			407
							508	9									
06	5610	X	4580	-0-	-1030	-0-	63	1	4055	2	N	420	368	1			459
							462	9									
07	5797	X	4481	-0-	-1316	-0-	63	1	4018	2	N	364	191	1			632
							400	9									
08	5363	X	4383	-0-	-980	-0-	66	1	3867	2	N	409	366	1			675
							450	9									
09	5190	X	3868	-0-	-1322	-0-	59	1	3413	2	N	360	562	1			473
							396	9									
10	5115	X	4174	-0-	-941	-0-	288	1	3435	2	N	410	379	1			504
							451	9									
*11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	906	1	3288	2	N	399	370	1			533
							439	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					533

TOTAL GAS PROD: 52,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,661

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

01	T. A.		19861	-0-	19861	1142815	2609	1	16516	2	N	669	742	1				354
							736	9										
02	1161272	X	18457	-0-	-1142815	-0-	2217	1	15563	2	N	615	558	1				411
							677	9										
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	1712	1	16454	2	N	641	750	1				302
							705	9										
04	19530	X	17563	-0-	-1967	-0-	1318	1	15528	2	N	652	558	1				396
							717	9										
05	20429	X	18402	-0-	-2027	-0-	1459	1	16181	2	N	693	741	1				348
							762	9										
06	19770	X	17928	-0-	-1842	-0-	1577	1	15671	2	N	618	728	1				238
							680	9										
07	20429	X	18646	-0-	-1783	-0-	1624	1	16380	2	N	584	547	1				275
							642	9										
08	18879	X	16970	-0-	-1909	-0-	1639	1	14697	2	N	576	549	1				302
							634	9										
09	17940	X	16464	-0-	-1476	-0-	1570	1	14283	2	N	555	556	1				301
							611	9										
10	18538	X	16927	-0-	-1611	-0-	1784	1	14545	2	N	544	569	1				276
							598	9										
11	18030	X	17078	-0-	-952	-0-	2419	1	14072	2	N	534	570	1				240
							587	9										
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT						240

TOTAL GAS PROD: 197,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,681

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72135	X	8414	-0-	-63721	-0-	1393	1	6765	2	N	233	200	1			251
							256	9									
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	1203	1	4449	2	N	167	183	1			235
							184	9									
03	9114	X	8942	-0-	-172	-0-	1769	1	6826	2	N	315	228	1			322
							347	9									
04	8460	X	8278	-0-	-182	-0-	1356	1	6672	2	N	227	432	1			117
							250	9									
05	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	1005	1	7009	2	N	224	207	1			134
							246	9									
06	8640	X	8037	-0-	-603	-0-	917	1	6914	2	N	187	183	1			138
							206	9									
07	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1530	1	7123	2	N	273	210	1			201
							300	9									
08	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	1920	1	7459	2	N	87	204	1			84
							96	9									
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1856	1	7016	2	N	376	195	1			265
							414	9									
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	2005	1	7123	2	N	330	407	1			188
							363	9									
*11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	2291	1	7261	2	N	274	191	1			271
							301	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 94,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 12481 - 16646

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1265	1	5414	2	N	80	186	1			437
							88	9									
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	875	1	4337	2	N	67					504
							74	9									
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	1173	1	6195	2	N	37	179	1			362
							41	9									
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1239	1	6396	2	N	-0-					362
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1222	1	6074	2	N	51	43	1			370
							56	9									
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1173	1	4943	2	N	66	185	1			251
							73	9									
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1278	1	5995	2	N	59					310
							65	9									
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1302	1	6211	2	N	-0-	28	1			282
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1134	1	6150	2	N	48	183	1			147
							53	9									
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	1302	1	6177	2	N	93					240
							102	9									
*11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	1260	1	6021	2	N	64	217	1			87
							70	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 77,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

01	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16723	2	11	9	N	10					93
02	17080	X	13933	-0-	-3147	-0-	13920	2	13	9	N	12					105
03	18910	X	16333	-0-	-2577	-0-	16326	2	7	9	N	6					111
04	17490	X	14875	-0-	-2615	-0-	14867	2	8	9	N	7					118
05	17515	X	14361	-0-	-3154	-0-	14348	2	13	9	N	12					130
06	16200	X	15001	-0-	-1199	-0-	14990	2	11	9	N	10					140
07	16337	X	14603	-0-	-1734	-0-	14592	2	11	9	N	10					150
08	16337	X	14806	-0-	-1531	-0-	14793	2	13	9	N	12					162
09	15000	X	13268	-0-	-1732	-0-	13250	2	18	9	N	16					178
10	15500	X	12966	-0-	-2534	-0-	12949	2	17	9	N	15					193
11	15000	X	12619	-0-	-2381	-0-	12606	2	13	9	N	12					205
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 159,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42	9	N	38					48
02	3668	X	2207	-0-	-1461	-0-	2207	2			N	-0-					48
03	3410	X	2440	-0-	-970	-0-	2429	2	11	9	N	10					58
04	2370	X	2358	-0-	-12	-0-	2326	2	32	9	N	29					87
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2498	2	75	9	N	68					155
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3448	2	20	9	N	18					173
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3428	2	12	9	N	11	179	1			5
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3590	2	32	9	N	29	26	1			8
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3653	2	48	9	N	44					52
10	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	3518	2	23	9	N	21					73
11	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3442	2	35	9	N	32					105
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 33,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

01	31465	X	27604	-0-	-3861	-0-	706	1	26788	2	N	100	6	1			216
							110	9									
02	28420	X	24803	-0-	-3617	-0-	594	1	24121	2	N	80	187	1			109
							88	9									
03	30535	X	27240	-0-	-3295	-0-	388	1	26746	2	N	96	17	1			188
							106	9									
04	28950	X	26345	-0-	-2605	-0-	373	1	25871	2	N	92	203	1			77
							101	9									
05	28675	X	25844	-0-	-2831	-0-	370	1	25385	2	N	81	16	1			142
							89	9									
06	26700	X	25317	-0-	-1383	-0-	356	1	24878	2	N	75					217
							83	9									
07	27466	X	25050	-0-	-2416	-0-	352	1	24615	2	N	75	191	1			101
							83	9									
08	27249	X	24293	-0-	-2956	-0-	359	1	23858	2	N	69					170
							76	9									
09	26340	X	22903	-0-	-3437	-0-	340	1	22487	2	N	69	9	1			230
							76	9									
10	26164	X	23401	-0-	-2763	-0-	362	1	22965	2	N	67	188	1			109
							74	9									
11	25320	X	21691	-0-	-3629	-0-	348	1	21271	2	N	65					174
							72	9									
12	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 274,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	523	1	5798	2	N	17	24	1			113
							19	9									
02	6692	X	5648	-0-	-1044	-0-	414	1	5221	2	N	12					125
							13	9									
03	7409	X	5494	-0-	-1915	-0-	78	1	5385	2	N	28	20	1			133
							31	9									
04	6990	X	2556	-0-	-4434	-0-	39	1	2504	2	N	12	19	1			126
							13	9									
05	7130	X	3566	-0-	-3564	-0-	79	1	3469	2	N	16	3	5			139
							18	9									
06	6150	X	6108	-0-	-42	-0-	118	1	5961	2	N	26					165
							29	9									
07	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	112	1	5859	2	N	23	11	1			177
							25	9									
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	122	1	6115	2	N	23	12	1			188
							25	9									
09	6120	X	5818	-0-	-302	-0-	102	1	5690	2	N	24	14	1			198
							26	9									
10	6324	X	5885	-0-	-439	-0-	187	1	5652	2	N	42	31	1			209
							46	9									
11	6120	X	5829	-0-	-291	-0-	532	1	5280	2	N	15					224
							17	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 59,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8367	-0-	-2328	-0-	547	1	7467	2	N	321	377	1			346
							353	9									
02	8260	X	7565	-0-	-695	-0-	494	1	6811	2	N	236	371	1			211
							260	9									
03	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	263	1	7430	2	N	345	377	1			179
							380	9									
04	8190	X	5676	-0-	-2514	-0-	77	1	5346	2	N	230	180	1			229
							253	9									
05	8463	X	6377	-0-	-2086	-0-	88	1	6030	2	N	235	184	1			280
							259	9									
06	8100	X	5303	-0-	-2797	-0-	73	1	5006	2	N	204	184	1			300
							224	9									
07	8370	X	3503	-0-	-4867	-0-	49	1	3311	2	N	130	185	1			245
							143	9									
08	8060	X	3454	-0-	-4606	-0-	65	1	3257	2	N	120	182	1			183
							132	9									
09	6180	X	4091	-0-	-2089	-0-	61	1	3862	2	N	153	184	1			152
							168	9									
10	6386	X	4869	-0-	-1517	-0-	185	1	4477	2	N	188	190	1			150
							207	9									
11	5310	X	5077	-0-	-233	-0-	495	1	4391	2	N	174	189	1			135
							191	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 62,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19057	X	19057	-0-	-0-	-0-	459	1	18572	2	N	24					177
							26	9									
02	16464	X	16336	-0-	-128	-0-	235	1	16078	2	N	21					198
							23	9									
03	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	273	1	18839	2	N	25					223
							28	9									
04	17640	X	15600	-0-	-2040	-0-	221	1	15357	2	N	20					243
							22	9									
05	18228	X	16139	-0-	-2089	-0-	232	1	15875	2	N	29	186	1			86
							32	9									
06	17640	X	15775	-0-	-1865	-0-	222	1	15525	2	N	25					111
							28	9									
07	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	275	1	19228	2	N	19					130
							21	9									
08	18228	X	14810	-0-	-3418	-0-	219	1	14568	2	N	21					151
							23	9									
09	15780	X	13542	-0-	-2238	-0-	202	1	13323	2	N	15					166
							17	9									
10	16306	X	12696	-0-	-3610	-0-	238	1	12432	2	N	24	1	1			189
							26	9									
11	17640	X	14763	-0-	-2877	-0-	261	1	14485	2	N	15	1	1			203
							17	9									
12	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 177,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7254	2	1	9	N	1					91
02	7112	X	6368	-0-	-744	-0-	6357	2	11	9	N	10					101
03	7874	X	6879	-0-	-995	-0-	6868	2	11	9	N	10					111
04	7590	X	6170	-0-	-1420	-0-	6157	2	13	9	N	12					123
05	7285	X	6188	-0-	-1097	-0-	6171	2	17	9	N	15					138
06	7020	X	5647	-0-	-1373	-0-	5636	2	11	9	N	10					148
07	7037	X	5462	-0-	-1575	-0-	5445	2	17	9	N	15					163
08	6882	X	4943	-0-	-1939	-0-	4923	2	20	9	N	18					181
09	6180	X	5224	-0-	-956	-0-	5203	2	21	9	N	19					200
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5611	2	23	9	N	21					221
11	5640	X	5195	-0-	-445	-0-	5171	2	24	9	N	22					243
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 64,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					35
04	14B2 EXT		216	-0-	216	216	216	1			N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	216					N	-0-					35
07	14B2 EXT		217	-0-	217	433	217	1			N	-0-					35
08	807	X	374	-0-	-433	-0-	374	1			N	-0-					35
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					35
10	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					35
*11	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					35
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-		1778	1	4978	2	N	192	209	1			181
								211	9									
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-		1584	1	5172	2	N	180	187	1			174
								198	9									
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-		1449	1	4802	2	N	176	203	1			147
								194	9									
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-		1405	1	4591	2	N	163	203	1			107
								179	9									
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-		1471	1	4668	2	N	151	186	1			72
								166	9									
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-		1398	1	4494	2	N	132					204
								145	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-		1427	1	4476	2	N	109	188	1			125
								120	9									
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-		1464	1	4547	2	N	115	190	1			50
								127	9									
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-		1420	1	4263	2	N	160	6	1			204
								176	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-		1511	1	4452	2	N	165	197	1			172
								182	9									
*11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-		1719	1	4180	2	N	126					298
								139	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-						N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 69,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-		1205	1	9776	2	N	26	12	1			81
								29	9									
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-		1017	1	8748	2	N	16					97
								18	9									
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-		750	1	9697	2	N	42	21	1			118
								46	9									
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-		718	1	9357	2	N	35	18	1			135
								39	9									
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-		763	1	9605	2	N	20	16	1			139
								22	9									
06	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-		669	1	8749	2	N	21					160
								23	9									
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-		737	1	8931	2	N	23	8	1			175
								25	9									
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-		753	1	8622	2	N	19					194
								21	9									
09	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-		723	1	7655	2	N	14	9	1			199
								15	9									
10	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-		834	1	8925	2	N	10	8	1			201
								11	9									
*11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-		1151	1	7677	2	N	2					203
								2	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-						N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 107,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548760	X	29006	-0-	-3519754	-0-	700	1	28184	2	N	111					354
							122	9									
02	29204	X	25969	-0-	-3235	-0-	374	1	25525	2	N	64					418
							70	9									
03	31713	X	28536	-0-	-3177	-0-	407	1	28026	2	N	94	181	1			331
							103	9									
04	29970	X	27804	-0-	-2166	-0-	394	1	27323	2	N	79	186	1			224
							87	9									
05	30256	X	28467	-0-	-1789	-0-	408	1	27973	2	N	78	184	1			118
							86	9									
06	28080	X	19712	-0-	-8368	-0-	277	1	19372	2	N	57					175
							63	9									
07	28737	X	22543	-0-	-6194	-0-	317	1	22161	2	N	59					234
							65	9									
08	28737	X	21346	-0-	-7391	-0-	317	1	20978	2	N	46	182	1			98
							51	9									
09	27810	X	21365	-0-	-6445	-0-	321	1	20987	2	N	52					150
							57	9									
10	28458	X	23738	-0-	-4720	-0-	452	1	23243	2	N	39					189
							43	9									
*11	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	794	1	22601	2	N	50					239
							55	9									
12	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 271,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	2071	1	3686	2	N	325	391	1			170
							358	9									
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1838	1	3178	2	N	254	184	1			240
							279	9									
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	1714	1	3555	2	N	286	377	1			149
							315	9									
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1659	1	3376	2	N	247	189	1			207
							272	9									
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1714	1	3374	2	N	257	367	1			97
							283	9									
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	1026	1	3175	2	N	210	182	1			125
							231	9									
07	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	1011	1	2646	2	N	174	188	1			111
							191	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1060	1	3239	2	N	209	184	1			136
							230	9									
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	1026	1	3129	2	N	202	187	1			151
							222	9									
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1062	1	3153	2	N	207	190	1			168
							228	9									
*11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1388	1	3150	2	N	211	191	1			188
							232	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 54,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	785	1	13856	2	N	129	63	1			289
							142	9									
02	13244	X	12155	-0-	-1089	-0-	733	1	11310	2	N	102	187	1			204
							112	9									
03	14477	X	13206	-0-	-1271	-0-	579	1	12445	2	N	165	268	1	1	5	100
							182	9									
04	14190	X	12723	-0-	-1467	-0-	565	1	11992	2	N	151	59	1			192
							166	9									
05	14663	X	12755	-0-	-1908	-0-	581	1	12041	2	N	121	214	1			99
							133	9									
06	14190	X	12274	-0-	-1916	-0-	558	1	11599	2	N	106					205
							117	9									
07	13454	X	12421	-0-	-1033	-0-	549	1	11752	2	N	109	44	1			270
							120	9									
08	13206	X	12052	-0-	-1154	-0-	574	1	11366	2	N	102	224	1			148
							112	9									
09	12720	X	11618	-0-	-1102	-0-	558	1	10936	2	N	113	45	1			216
							124	9									
10	12741	X	11868	-0-	-873	-0-	691	1	10984	2	N	175	276	1			115
							193	9									
11	12270	X	11580	-0-	-690	-0-	986	1	10487	2	N	97	9	1			203
							107	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 137,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	24597	-0-	-5566	-0-	555	1	23841	2	N	183	265	1			400
							201	9									
02	27244	X	24052	-0-	-3192	-0-	542	1	23286	2	N	204	191	1			413
							224	9									
03	29884	X	26030	-0-	-3854	-0-	417	1	25271	2	N	311	446	1			278
							342	9									
04	28170	X	25153	-0-	-3017	-0-	354	1	24524	2	N	250	264	1			264
							275	9									
05	26629	X	25123	-0-	-1506	-0-	357	1	24498	2	N	244	185	1			323
							268	9									
06	25770	X	23840	-0-	-1930	-0-	333	1	23240	2	N	243	181	1			385
							267	9									
07	26629	X	24024	-0-	-2605	-0-	335	1	23417	2	N	247	406	1			226
							272	9									
08	26040	X	23642	-0-	-2398	-0-	346	1	23039	2	N	234	220	1			240
							257	9									
09	25140	X	22521	-0-	-2619	-0-	332	1	21928	2	N	237	219	1			258
							261	9									
10	25110	X	22908	-0-	-2202	-0-	449	1	22127	2	N	302	259	1			301
							332	9									
11	23850	X	21826	-0-	-2024	-0-	644	1	20931	2	N	228	190	1			339
							251	9									
12	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 263,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,683

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

01	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	1387	1	13746	2	N	16	191	1			27
							18	9										
02	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	1196	1	12476	2	N	8					35
							9	9										
03	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	857	1	13321	2	N	7					42
							8	9										
04	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	891	1	12851	2	N	103					145
							113	9										
05	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	936	1	12907	2	N	9					154
							10	9										
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	898	1	12161	2	N	5					159
							6	9										
07	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	834	1	12221	2	N	8					167
							9	9										
08	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	899	1	12211	2	N	12					179
							13	9										
09	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	900	1	11662	2	N	8					187
							9	9										
10	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	970	1	11774	2	N	10					197
							11	9										
*11	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	1301	1	11099	2	N	7	183	1			21
							8	9										
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 147,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

01	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	1456	1	10914	2	N	538	570	1			349
							592	9									
02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	1142	1	9465	2	N	478	540	1			287
							526	9									
03	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	966	1	10282	2	N	392	554	1			125
							431	9									
04	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	1023	1	10262	2	N	385	372	1			138
							424	9									
05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	1047	1	10253	2	N	423	366	1			195
							465	9									
06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	1011	1	9506	2	N	360	364	1			191
							396	9									
07	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1061	1	11131	2	N	398	365	1			224
							438	9									
08	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	1071	1	11116	2	N	415	369	1			270
							457	9									
09	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	1025	1	9897	2	N	361	552	1			79
							397	9									
10	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	1198	1	9704	2	N	380	386	1			73
							418	9									
*11	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	1447	1	9182	2	N	332	194	1			211
							365	9									
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 129,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,462

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	15009	-0-	-2909		-0-		374	1	14155	2	N	436	566	1			129
									480	9									
02	16184	X	12962	-0-	-3222		-0-		338	1	12140	2	N	440	379	1			190
									484	9									
03	17546	X	13780	-0-	-3766		-0-		217	1	13058	2	N	459	373	1			276
									505	9									
04	16980	X	16860	-0-	-120		-0-		16170	2	690	9	N	627	738	1			165
05	17174	X	14672	-0-	-2502		-0-		14102	2	570	9	N	518	557	1			126
06	14889	X	14889	-0-	-0-		-0-		14278	2	611	9	N	555	547	1			134
07	17422	X	12369	-0-	-5053		-0-		11769	2	600	9	N	545	549	1			130
08	17422	X	15840	-0-	-1582		-0-		15246	2	594	9	N	540	369	1			301
09	16860	X	15842	-0-	-1018		-0-		15252	2	590	9	N	536	736	1			101
10	15376	X	13719	-0-	-1657		-0-		36	1	13140	2	N	494	377	1			218
									543	9									
*11	15423	X	15423	-0-	-0-		-0-		314	1	14423	2	N	624	564	1			278
									686	9									
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841		-0-						N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 161,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,774

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6187	X	6187	-0-	-0-		-0-		1293	1	3852	2	N	947	916	1			300
									1042	9									
02	5594	X	5594	-0-	-0-		-0-		1176	1	3550	2	N	789	728	1			361
									868	9									
03	6079	X	6079	-0-	-0-		-0-		1302	1	3893	2	N	804	900	1			265
									884	9									
04	5762	X	5762	-0-	-0-		-0-		1260	1	3534	2	N	880	737	1			408
									968	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-		-0-		901	1	3769	2	N	776	909	1			275
									854	9									
06	5907	X	5907	-0-	-0-		-0-		1260	1	3783	2	N	785	723	1			337
									864	9									
07	5765	X	5765	-0-	-0-		-0-		1300	1	3608	2	N	779	892	1			224
									857	9									
08	5992	X	5992	-0-	-0-		-0-		1278	1	3731	2	N	894	728	1			390
									983	9									
09	5462	X	5462	-0-	-0-		-0-		1113	1	3535	2	N	740	910	1			220
									814	9									
10	5935	X	5935	-0-	-0-		-0-		1241	1	3814	2	N	800	726	1			294
									880	9									
*11	5939	X	5939	-0-	-0-		-0-		1234	1	3847	2	N	780	789	1			285
									858	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131		-0-						N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 64,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,974

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	2018	1	17303	2	N	1009	739	1			910
							1110	9									
02	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	1888	1	11189	2	N	908	1298	1			520
							999	9									
03	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	1784	1	16911	2	N	1226	1301	1			445
							1349	9									
04	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	1515	1	12537	2	N	917	906	1			456
							1009	9									
05	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	1681	1	17154	2	N	1170	1105	1			521
							1287	9									
06	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	1615	1	15931	2	N	1083	1274	1			330
							1191	9									
07	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	1650	1	16300	2	N	1086	908	1			508
							1195	9									
08	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	1616	1	15886	2	N	1093	1092	1			509
							1202	9									
09	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	1611	1	15260	2	N	1002	917	1			594
							1102	9									
10	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	1789	1	15506	2	N	1012	1111	1			495
							1113	9									
*11	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	2317	1	14327	2	N	911	936	1			470
							1002	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					470

TOTAL GAS PROD: 200,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,417

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193636	X	6149	-0-	-187487	-0-	1364	1	4107	2	N	616	730	1			118
							678	9									
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	1194	1	3705	2	N	569	364	1			323
							626	9									
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1340	1	4126	2	N	614	738	1			199
							675	9									
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	1320	1	4032	2	N	657	554	1			302
							723	9									
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	891	1	3955	2	N	540	531	1			311
							594	9									
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1311	1	3859	2	N	590	720	1			181
							649	9									
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1289	1	3892	2	N	602	548	1			235
							662	9									
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	1296	1	3771	2	N	616	735	1			116
							678	9									
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1181	1	3581	2	N	529	545	1			100
							582	9									
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1302	1	3446	2	N	498	365	1			233
							548	9									
*11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1320	1	3449	2	N	588	586	1			235
							647	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 62,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,419

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-		490	1	3589	2	N	267	365	1			200
								294	9									
02	4088	X	4073	-0-	-15	-0-		444	1	3372	2	N	234	190	1			244
								257	9									
03	4588	X	4528	-0-	-60	-0-		491	1	3751	2	N	260	370	1			134
								286	9									
04	4440	X	4164	-0-	-276	-0-		474	1	3436	2	N	231	183	1			182
								254	9									
05	4526	X	4428	-0-	-98	-0-		490	1	3664	2	N	249	184	1			247
								274	9									
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-		480	1	3438	2	N	248	361	1			134
								273	9									
07	4526	X	4230	-0-	-296	-0-		544	1	3402	2	N	258	182	1			210
								284	9									
08	4526	X	4040	-0-	-486	-0-		486	1	3287	2	N	243	183	1			270
								267	9									
09	4290	X	3950	-0-	-340	-0-		471	1	3187	2	N	265	375	1			160
								292	9									
10	4433	X	4223	-0-	-210	-0-		491	1	3454	2	N	253	185	1			228
								278	9									
11	4200	X	4151	-0-	-49	-0-		478	1	3413	2	N	236	185	1			279
								260	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 46,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,744

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10279	-0-	10279	111168		1170	1	8767	2	N	311	392	1			139
								342	9									
02	120434	X	9266	-0-	-111168	-0-		1055	1	7844	2	N	334	192	1			281
								367	9									
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-		881	1	8593	2	N	366	383	1			264
								403	9									
04	10800	X	9551	-0-	-1249	-0-		850	1	8208	2	N	448	572	1			140
								493	9									
05	11098	X	9615	-0-	-1483	-0-		879	1	8400	2	N	305	188	1			257
								336	9									
06	9960	X	9341	-0-	-619	-0-		849	1	8200	2	N	265	364	1			158
								292	9									
07	10261	X	9282	-0-	-979	-0-		811	1	8175	2	N	269	193	1			234
								296	9									
08	9889	X	9363	-0-	-526	-0-		881	1	8115	2	N	334	377	1			191
								367	9									
09	9540	X	8865	-0-	-675	-0-		831	1	7697	2	N	306	375	1			122
								337	9									
10	9641	X	8842	-0-	-799	-0-		962	1	7530	2	N	318	195	1			245
								350	9									
11	9330	X	8975	-0-	-355	-0-		1227	1	7427	2	N	292	373	1			164
								321	9									
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-						N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 103,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	W	4720	-0-	4720	4720	720	1	3707	2		N	266					266
							293	9										
04	0	W	3867	-0-	3867	8587	717	1	2923	2		N	206	316	1			156
							227	9										
05	0	W	4006	-0-	4006	12593	725	1	3009	2		N	247	186	1			217
							272	9										
06	0	W	2507	-0-	2507	15100	684	1	1667	2		N	142	185	1			174
							156	9										
07	0	W	5264	-0-	5264	20364	725	1	4289	2		N	227	181	1			220
							250	9										
08	0	W	7578	-0-	7578	27942	827	1	6480	2		N	246	187	1			279
							271	9										
09	0	W	5551	-0-	5551	33493	795	1	4483	2		N	248	379	1			148
							273	9										
10	0	W	5660	-0-	5660	39153	882	1	4475	2		N	275	201	1			222
							303	9										
11	0	W	4851	-0-	4851	44004	1176	1	3426	2		N	226	187	1			261
							249	9										
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44004						N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 44,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13248	-0-	13248	431907	1685	1	10868	2	N	632	556	1			657
							695	9									
02	0	W	12492	-0-	12492	444399	1512	1	10376	2	N	549	551	1			655
							604	9									
03	0	W	13543	-0-	13543	457942	1138	1	11672	2	N	666	912	1			409
							733	9									
04	0	W	12470	-0-	12470	470412	999	1	10710	2	N	692	903	1			198
							761	9									
05	0	W	12241	-0-	12241	482653	1028	1	10464	2	N	681	553	1			326
							749	9									
06	493791	X	11138	-0-	-482653	-0-	988	1	9471	2	N	617	540	1			403
							679	9									
07	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	989	1	9950	2	N	621	714	1			310
							683	9									
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	1021	1	9303	2	N	545	548	1			307
							600	9									
09	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	1003	1	8620	2	N	572	505	1			374
							629	9									
10	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	1213	1	8252	2	N	483	555	1			302
							531	9									
*11	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	1603	1	7672	2	N	440	502	1			240
							484	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 127,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,498

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2617	2	90	9	N	82					335
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1757	2	121	9	N	110	185	1			260
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	509	1	2627	2	N	73	179	1			154
							80	9									
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	852	1	1131	2	N	83					237
							91	9									
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	1988	1	2942	2	N	246	186	1			297
							271	9									
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	1660	1	4786	2	N	282	365	1			214
							310	9									
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1659	1	5010	2	N	245	183	1			276
							270	9									
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1823	1	5220	2	N	257	363	1			170
							283	9									
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1590	1	5615	2	N	241	179	1			232
							265	9									
10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1680	1	6245	2	N	266	370	1			128
							293	9									
*11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1937	1	6128	2	N	269	186	1			211
							296	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 60,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	14812	-0-	-6702	-0-	2669	1	11312	2	N	755	585	1			616
							831	9									
02	19432	X	13061	-0-	-6371	-0-	2299	1	9922	2	N	764	747	1			633
							840	9									
03	21514	X	13627	-0-	-7887	-0-	2032	1	10654	2	N	855	949	1			539
							941	9									
04	20820	X	13387	-0-	-7433	-0-	1737	1	10763	2	N	806	773	1			572
							887	9									
05	21514	X	13352	-0-	-8162	-0-	1807	1	10661	2	N	804	915	1			461
							884	9									
06	20820	X	12595	-0-	-8225	-0-	1743	1	10081	2	N	701	553	1			609
							771	9									
07	21514	X	13078	-0-	-8436	-0-	1803	1	10550	2	N	659	739	1			529
							725	9									
08	21514	X	12396	-0-	-9118	-0-	1794	1	10228	2	N	340	387	1			482
							374	9									
09	20820	X	12099	-0-	-8721	-0-	1745	1	9642	2	N	647	753	1			376
							712	9									
10	21514	X	13011	-0-	-8503	-0-	1894	1	10356	2	N	692	580	1			488
							761	9									
11	20820	X	13167	-0-	-7653	-0-	2186	1	10135	2	N	769	750	1			507
							846	9									
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					507

TOTAL GAS PROD: 144,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,792

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	920	2	61	9	N	55	13	8			202
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	895	2	69	9	N	63	196	1	42	8	27
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	893	2	29	9	N	26					53
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	848	2	42	9	N	38	13	8			78
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	586	2	52	9	N	47	23	8			102
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	664	2	59	9	N	54	29	8			127
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	636	2	39	9	N	35	10	8			152
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	671	2	51	9	N	46	13	8			185
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	708	2	48	9	N	44	197	1			32
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	407	2	40	9	N	36	11	8			57
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	495	2	31	9	N	28					85
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	561	2	92	9	N	84	19	8			150

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

01	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2875	2	34	9	N	31	4	8			40
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2796	2	47	9	N	43	15	8			68
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3732	2	33	9	N	30					98
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3794	2	74	9	N	67	5	8			160
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3683	2	43	9	N	39	12	8			187
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3684	2	61	9	N	55	196	1	19	8	27
07	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2936	2	34	9	N	31	6	8			52
08	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2945	2	44	9	N	40	7	8			85
09	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2706	2	63	9	N	57					142
10	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2502	2	52	9	N	47	7	8			182
11	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	2424	2	29	9	N	26					208
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4039	2	459	9	N	417	392	1	13	8	220

TOTAL GAS PROD: 39,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1771	2	40	9	N	36	10	8			93
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1737	2	53	9	N	48	29	8			112
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1951	2	18	9	N	16					128
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	2	24	9	N	22	8	8			142
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1936	2	35	9	N	32	16	8			158
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1660	2	36	9	N	33	18	8			173
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1717	2	23	9	N	21	6	8			188
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1715	2	25	9	N	23	8	8			203
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	N	18	194	1			27
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1432	2	26	9	N	24	9	8			42
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1720	2	18	9	N	16					58
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1523	2	35	9	N	32	15	8			75

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					65
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					65
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					65
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					65
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					65
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					65
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					65
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					65
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					65
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					65
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					65
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1410 RRCID -> 230258 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2017 - P/A 03/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 4010 RRCID -> 230263 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	356	-0-	-605	-0-	346	2	10	9	N	9	9	8			73
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			N	-0-	73	1			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - PLUGGED 06/29/17

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6192	-0-	-783	-0-	5988	2	204	9	Y	185	195	1	8	8	17
02	6300	X	5158	-0-	-1142	-0-	5119	2	39	9	Y	35	15	8			37
03	6975	X	5386	-0-	-1589	-0-	5330	2	56	9	Y	51					88
04	6720	X	4799	-0-	-1921	-0-	4757	2	42	9	Y	38	9	8			117
05	6572	X	4945	-0-	-1627	-0-	4826	2	119	9	Y	108	191	1	19	8	15
06	5070	X	4428	-0-	-642	-0-	4398	2	30	9	Y	27					42
07	5239	X	4282	-0-	-957	-0-	4246	2	36	9	Y	33	8	8			67
08	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	4325	2	36	9	Y	33	7	8			93
09	4800	X	4040	-0-	-760	-0-	4012	2	28	9	Y	25					118
10	4960	X	3740	-0-	-1220	-0-	3718	2	22	9	Y	20	6	8			132
11	4440	X	3389	-0-	-1051	-0-	3327	2	62	9	Y	56					188
12	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	3171	2	46	9	Y	42	197	1	16	8	17

TOTAL GAS PROD: 53,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HOLLAWAY WELL #: 101R RRCID -> 235973 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - PLUGGED 08/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2432	2	29	9	N	26	1	8			88
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2057	2	37	9	N	34	12	8			110
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2422	2	128	9	N	116	182	1			44
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2853	2	29	9	N	26	2	8			68
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3531	2	36	9	N	33	8	8			93
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4369	2	36	9	N	33	8	8			118
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4938	2	34	9	N	31	4	8			145
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4934	2	99	9	N	90	198	1	4	8	33
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4642	2	22	9	N	20					53
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4206	2	52	9	N	47	3	8			97
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4193	2	45	9	N	41					138
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4038	2	35	9	N	32	7	8			163

TOTAL GAS PROD: 45,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

01	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	1850	2	10	9	N	9	2	8			117
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2647	2	12	9	N	11	11	8			117
03	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	2258	2	22	9	N	20					137
04	2220	X	1895	-0-	-325	-0-	1841	2	54	9	N	49	4	8			182
05	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	2334	2	33	9	N	30	10	8			202
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2532	2	41	9	N	37	193	1	14	8	32
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2400	2	33	9	N	30	5	8			57
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2572	2	34	9	N	31	5	8			83
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42					125
10	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	2160	2	46	9	N	42	5	8			162
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2303	2	31	9	N	28					190
12	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2177	2	57	9	N	52	194	1	11	8	37

TOTAL GAS PROD: 27,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SIMMONS WELL #: 301 RRCID -> 241227 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 15185 PERF.13064 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4457	2	39	9	N	35	7	8			50
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3543	2	83	9	N	75	28	8			97
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4493	2	40	9	N	36					133
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4005	2	36	9	N	33	6	8			160
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4731	2	43	9	N	39	17	8			182
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4497	2	45	9	N	41	23	8			200
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4466	2	26	9	N	24	6	8			218
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4342	2	28	9	N	25	8	8			235
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4161	2	14	9	N	13					248
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3728	2	12	9	N	11	194	1	5	8	60
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3523	2	19	9	N	17					77
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3522	2	32	9	N	29	13	8			93

TOTAL GAS PROD: 49,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2035	2	47	9	N	43	196	1	6	8	23
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1624	2	64	9	N	58	19	8			62
03	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1580	2	55	9	N	50					112
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1872	2	41	9	N	37	7	8			142
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1858	2	39	9	N	35	14	8			163
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1836	2	57	9	N	52	20	8			195
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1806	2	33	9	N	30	191	1	6	8	28
08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1759	2	36	9	N	33	6	8			55
09	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1538	2	25	9	N	23					78
10	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	1510	2	36	9	N	33	8	8			103
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1827	2	28	9	N	25					128
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2150	2	74	9	N	67	17	8			178

TOTAL GAS PROD: 21,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	724	2	124	9	N	113					240
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	559	2	102	9	N	93	202	1			131
03	682	N	342	-0-	-340	-0-	255	2	87	9	N	79					210
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	747	2	97	9	N	88	195	1			103
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	12					115
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					115
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27551	X	13761	-0-	-13790	-0-	13704	3	57	9	N	52					210
02	12964	X	12440	-0-	-524	-0-	12388	3	52	9	N	47					257
03	14291	X	13576	-0-	-715	-0-	13519	3	57	9	N	52					309
04	13740	X	13105	-0-	-635	-0-	13026	3	79	9	N	72	160	1			221
05	13795	X	11967	-0-	-1828	-0-	11901	3	66	9	N	60					281
06	13320	X	13047	-0-	-273	-0-	12992	3	55	9	N	50					331
07	13764	X	13190	-0-	-574	-0-	13131	3	59	9	N	54	188	1			197
08	13578	X	13139	-0-	-439	-0-	13082	3	57	9	N	52					249
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	57					306
10	13485	X	12811	-0-	-674	-0-	12750	3	61	9	N	55					361
11	13050	X	12331	-0-	-719	-0-	12277	3	54	9	N	49					410
12	13175	X	12704	-0-	-471	-0-	12645	3	59	9	N	54	186	1			278

TOTAL GAS PROD: 142,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

01	6820	X	6607	-0-	-213	-0-	523	1	6039	2	N	41					252
							45	9									
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	470	1	5630	2	N	112					364
							123	9									
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	515	1	6196	2	N	38	345	1			57
							42	9									
04	6390	X	6338	-0-	-52	-0-	481	1	5837	2	N	18					75
							20	9									
05	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	489	1	5911	2	N	16					91
							18	9									
06	6660	X	3720	-0-	-2940	-0-	257	1	3438	2	N	23					114
							25	9									
07	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	519	1	7293	2	N	26					140
							29	9									
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	521	1	6368	2	N	24					164
							26	9									
09	6330	X	6311	-0-	-19	-0-	504	1	5793	2	N	13					177
							14	9									
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6444	2	25	9	N	23					200
11	6750	X	6497	-0-	-253	-0-	504	1	5932	2	N	55					255
							61	9									
12	6975	X	6048	-0-	-927	-0-	498	1	5499	2	N	46	197	1			104
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 76,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11565	-0-		-835	-0-	1242	1	10111	2	N	193	186	1			269
								212	9									
02	12098	X	12098	-0-		-0-	-0-	1108	1	10788	2	N	184	184	1			269
								202	9									
03	13814	X	13814	-0-		-0-	-0-	1317	1	12282	2	N	195	190	1			274
								215	9									
04	15594	X	15594	-0-		-0-	-0-	1310	1	14022	2	N	238	188	1			324
								262	9									
05	15661	X	15661	-0-		-0-	-0-	1355	1	14078	2	N	207	186	1			345
								228	9									
06	12000	X	5947	-0-		-6053	-0-	540	1	5351	2	N	51	184	1			212
								56	9									
07	18884	X	18884	-0-		-0-	-0-	1398	1	17249	2	N	215	188	1			239
								237	9									
08	14375	X	14375	-0-		-0-	-0-	1333	1	12821	2	N	201	190	1			250
								221	9									
09	13165	X	13165	-0-		-0-	-0-	1323	1	11663	2	N	163	183	1			230
								179	9									
10	13176	X	13176	-0-		-0-	-0-	12974	2	202	9	N	184	190	1			224
11	13468	X	13468	-0-		-0-	-0-	1299	1	11943	2	N	205	185	1			244
								226	9									
12	12400	X	10994	-0-		-1406	-0-	1196	1	9699	2	N	90					334
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 158,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19263	X	19263	-0-		-0-	-0-	19119	2	144	9	N	131	180	1			195
02	17000	X	17000	-0-		-0-	-0-	16860	2	140	9	N	127					322
03	18693	X	8792	-0-		-9901	-0-	8652	2	140	9	N	127	172	1			277
04	18630	X	11688	-0-		-6942	-0-	11544	2	144	9	N	131	183	1			225
05	19251	X	17659	-0-		-1592	-0-	17447	2	212	9	N	193	181	1			237
06	18630	X	11205	-0-		-7425	-0-	11066	2	139	9	N	126	183	1			180
07	22930	X	22930	-0-		-0-	-0-	22684	2	246	9	N	224	177	1			227
08	17670	X	17151	-0-		-519	-0-	16964	2	187	9	N	170	185	1			212
09	20477	X	20477	-0-		-0-	-0-	20289	2	188	9	N	171					383
10	19251	X	19207	-0-		-44	-0-	18985	2	222	9	N	202	362	1			223
11	18630	X	13750	-0-		-4880	-0-	13595	2	155	9	N	141	181	1			183
12	19251	X	12507	-0-		-6744	-0-	12395	2	112	9	N	102					285

TOTAL GAS PROD: 191,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

FULLER (HUNTON, LO.) //CONT.// 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12365	-0-	-1275	-0-	984	1	11356	2	N	23					205
							25	9									
02	12320	X	11446	-0-	-874	-0-	880	1	10540	2	N	24					229
							26	9									
03	13640	X	12686	-0-	-954	-0-	971	1	11663	2	N	47	193	1			83
							52	9									
04	13140	X	12014	-0-	-1126	-0-	911	1	11073	2	N	27					110
							30	9									
05	13020	X	12810	-0-	-210	-0-	976	1	11809	2	N	23					133
							25	9									
06	12270	X	8517	-0-	-3753	-0-	592	1	7912	2	N	12					145
							13	9									
07	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	935	1	13141	2	N	18					163
							20	9									
08	12803	X	12736	-0-	-67	-0-	963	1	11760	2	N	12					175
							13	9									
09	12390	X	11643	-0-	-747	-0-	932	1	10698	2	N	12					187
							13	9									
10	12803	X	11929	-0-	-874	-0-	11901	2	28	9	N	25					212
11	13200	X	11923	-0-	-1277	-0-	932	1	10955	2	N	33					245
							36	9									
12	13640	X	11077	-0-	-2563	-0-	916	1	10131	2	N	27					272
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 143,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7516	-0-	-48	-0-	47	1	7469	3	N	-0-			154
02	6832	X	6736	-0-	-96	-0-	42	1	6694	3	N	-0-			154
03	7564	X	7176	-0-	-388	-0-	47	1	7129	3	N	-0-			154
04	7320	X	6837	-0-	-483	-0-	45	1	6792	3	N	-0-			154
05	7564	X	7088	-0-	-476	-0-	47	1	7041	3	N	-0-			154
06	7260	X	6646	-0-	-614	-0-	45	1	6592	3	N	8			162
							9	9							
07	7471	X	6925	-0-	-546	-0-	47	1	6808	3	N	64			226
							70	9							
08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	47	1	7639	3	N	-0-			226
*09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	45	1	7344	3	N	-0-			226
10	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	47	1	7541	3	N	-0-			226
11	7320	X	7060	-0-	-260	-0-	45	1	7015	3	N	-0-			226
12	7564	X	6946	-0-	-618	-0-	47	1	6899	3	N	-0-			226

TOTAL GAS PROD: 85,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF.14595 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	19529	-0-	-5984	-0-	19529	2			N	-0-			-0-
02	23044	X	20161	-0-	-2883	-0-	20161	2			N	-0-			-0-
03	25513	X	54	-0-	-25459	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	24180	X	22822	-0-	-1358	-0-	22822	2			N	-0-			-0-
05	22320	X	21322	-0-	-998	-0-	21322	2			N	-0-			-0-
06	21600	X	20641	-0-	-959	-0-	20641	2			N	-0-			-0-
07	23467	X	17370	-0-	-6097	-0-	17370	2			N	-0-			-0-
08	23591	X	21367	-0-	-2224	-0-	21367	2			N	-0-			-0-
09	22830	X	17295	-0-	-5535	-0-	17295	2			N	-0-			-0-
10	21328	X	19695	-0-	-1633	-0-	19695	2			N	-0-			-0-
*11	20670	X	18744	-0-	-1926	-0-	18744	2			N	-0-			-0-
12	21359	X	15558	-0-	-5801	-0-	15558	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					165
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					165
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					165
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					165
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					165
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					165
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					165
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					165
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					165
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					165
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					165
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1251	-0-	-423	-0-	38	1	1213	3	N	-0-					20
02	1344	X	1326	-0-	-18	-0-	15	1	1254	3	N	52					72
							57	9									
03	1550	X	1371	-0-	-179	-0-	20	1	1351	3	N	-0-					72
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	1651	3	N	-0-					72
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					72
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1815	3	32	9	N	29					101
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					101
08	2015	N	1470	-0-	-545	-0-	1445	3	25	9	N	23					124
09	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	3			N	-0-					124
10	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	3			N	-0-					124
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1661	3	29	9	N	26					150
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	N	9					159
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
02	56	X	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					8
03	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					8
04	60	X	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					8
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	67	2	59	9	N	54	44	1			18
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					18
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					18
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

			ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					35
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					35
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	22	5			13
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					13
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					13
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					13
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					13
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					13
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					13
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					13
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					13
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	2400	-0-	-235	-0-	30	1	2370	3	N	-0-					143
02	2380	#	2044	-0-	-336	-0-	37	1	1929	3	N	71	186	1			28
							78	9									
03	2635	#	1865	-0-	-770	-0-	22	1	1843	3	N	-0-					28
04	2430	#	2301	-0-	-129	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					28
05	2387	#	2247	-0-	-140	-0-	2247	3			N	-0-					28
06	2310	#	2235	-0-	-75	-0-	2167	3	68	9	N	62					90
07	2449	#	2207	-0-	-242	-0-	2207	3			N	-0-					90
08	2387	#	2206	-0-	-181	-0-	2206	3			N	-0-					90
09	2400	#	1931	-0-	-469	-0-	1931	3			N	-0-					90
10	2325	#	2078	-0-	-247	-0-	2078	3			N	-0-					90
11	2250	#	2222	-0-	-28	-0-	2218	3	4	9	N	4					94
12	2201	#	1983	-0-	-218	-0-	12	1	1971	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 25,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	2142	-0-	-59	-0-	55	1	2087	3	N	-0-					34
02	1988	#	1921	-0-	-67	-0-	62	1	1839	3	N	18					52
							20	9									
03	2201	#	1898	-0-	-303	-0-	46	1	1852	3	N	-0-					52
04	2070	#	1977	-0-	-93	-0-	12	1	1965	3	N	-0-					52
05	2139	#	2017	-0-	-122	-0-	2017	3			N	-0-					52
06	2070	#	1944	-0-	-126	-0-	1944	3			N	-0-					52
07	2139	#	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			N	-0-					52
08	2046	#	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			N	-0-					52
09	1980	#	1879	-0-	-101	-0-	1879	3			N	-0-					52
10	2015	#	1927	-0-	-88	-0-	1927	3			N	-0-					52
11	1950	#	1823	-0-	-127	-0-	1823	3			N	-0-					52
12	1953	#	1746	-0-	-207	-0-	13	1	1733	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 23,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1896	-0-	-88	-0-	1896	3			N	-0-					50
02	1764	#	1549	-0-	-215	-0-	1549	3			N	-0-	23	5			27
03	1922	#	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					27
04	1830	#	1784	-0-	-46	-0-	1784	3			N	-0-					27
05	1891	#	1759	-0-	-132	-0-	1759	3			N	-0-					27
06	1830	#	1641	-0-	-189	-0-	1639	3	2	9	N	2					29
07	1829	#	1664	-0-	-165	-0-	1664	3			N	-0-					29
08	1829	#	1621	-0-	-208	-0-	1621	3			N	-0-					29
09	1770	#	1487	-0-	-283	-0-	1487	3			N	-0-					29
10	1767	#	1549	-0-	-218	-0-	1549	3			N	-0-					29
11	1650	#	1499	-0-	-151	-0-	1499	3			N	-0-					29
*12	1674	#	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1441	-0-	-171	-0-	1441	3			N	-0-					346
02	1344	#	1232	-0-	-112	-0-	1178	3	54	9	N	49	193	1			202
03	1457	#	1405	-0-	-52	-0-	1346	3	59	9	N	54	191	1			65
04	1380	#	1355	-0-	-25	-0-	1355	3			N	-0-					65
05	1426	#	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					65
06	1380	#	1269	-0-	-111	-0-	1247	3	22	9	N	20					85
07	1395	#	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					85
08	1395	#	1257	-0-	-138	-0-	1233	3	24	9	N	22					107
09	1350	#	1131	-0-	-219	-0-	1131	3			N	-0-					107
10	1333	#	1177	-0-	-156	-0-	1177	3			N	-0-					107
11	1260	#	1164	-0-	-96	-0-	1140	3	24	9	N	22					129
12	1271	#	1073	-0-	-198	-0-	1073	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 15,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	1129	-0-	-762	-0-	1129	3			N	-0-					176
02	1708	#	731	-0-	-977	-0-	731	3			N	-0-					176
03	2108	#	628	-0-	-1480	-0-	628	3			N	-0-					176
04	2040	#	465	-0-	-1575	-0-	465	3			N	-0-					176
05	2108	#	236	-0-	-1872	-0-	236	3			N	-0-					176
06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					176
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					176
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					176
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					176
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					176
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	5			147
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	809	-0-	-59	-0-	798	2	11	9	N	10					67
02	756	#	719	-0-	-37	-0-	704	2	15	9	N	14					81
03	868	#	767	-0-	-101	-0-	757	2	10	9	N	9					90
04	840	#	731	-0-	-109	-0-	718	2	13	9	N	12					102
05	868	#	776	-0-	-92	-0-	768	2	8	9	N	7					109
06	780	#	754	-0-	-26	-0-	743	2	11	9	N	10					119
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	773	2	8	9	N	7					126
08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	765	2	10	9	N	9					135
09	750	#	745	-0-	-5	-0-	734	2	11	9	N	10					145
10	775	#	739	-0-	-36	-0-	730	2	9	9	N	8					153
*11	776	R	776	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	N	12					165
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1188	-0-	-300	-0-	21	1	1156	2	N	10					120
							11	9									
02	1316	#	1248	-0-	-68	-0-	28	1	1207	2	N	12					132
							13	9									
03	1457	#	1091	-0-	-366	-0-	28	1	1056	2	N	6					138
							7	9									
04	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	2	N	12					150
							13	9									
05	1395	#	1347	-0-	-48	-0-	31	1	1307	2	N	8					158
							9	9									
06	1350	#	1348	-0-	-2	-0-	30	1	1305	2	N	12					170
							13	9									
07	1457	#	1298	-0-	-159	-0-	31	1	1259	2	N	7					177
							8	9									
08	1457	#	1331	-0-	-126	-0-	1330	2	1	9	N	1					178
09	1410	#	978	-0-	-432	-0-	976	2	2	9	N	2					180
10	1395	#	1377	-0-	-18	-0-	31	1	1335	2	N	10					190
							11	9									
11	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	30	1	1303	2	N	10					200
							11	9									
12	1333	#	1217	-0-	-116	-0-	30	1	1179	2	N	7					207
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	R	2054	-0-	-0-	-0-	624	1	1329	3	N	92					214
							101	9									
02	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	572	1	1183	3	N	68					282
							75	9									
03	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	629	1	1403	3	N	85	192	1			175
							94	9									
04	2070	#	1659	-0-	-411	-0-	323	1	1253	3	N	75					250
							83	9									
05	2139	#	1857	-0-	-282	-0-	350	1	1424	3	N	75					325
							83	9									
06	2070	#	1713	-0-	-357	-0-	331	1	1382	3	N	-0-					325
07	2139	#	1715	-0-	-424	-0-	309	1	1322	3	N	76	189	1			212
							84	9									
08	2139	#	1944	-0-	-195	-0-	335	1	1459	3	N	136	195	1			153
							150	9									
09	1800	#	1795	-0-	-5	-0-	327	1	1383	3	N	77					230
							85	9									
10	1860	#	1831	-0-	-29	-0-	342	1	1417	3	N	65					295
							72	9									
11	1890	#	1819	-0-	-71	-0-	344	1	1367	3	N	98					393
							108	9									
12	1953	#	1794	-0-	-159	-0-	332	1	1385	3	N	70	189	1			274
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 22,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	#	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	330	#	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	341	#	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	330	#	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

01	1364	X	363	-0-	-1001	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	616	X	281	-0-	-335	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	420	X	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) //CONT.// 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	15	1	1351	3	N	-0-					-0-
02	1260	X	1179	-0-	-81	-0-	17	1	1162	3	N	-0-					-0-
03	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	19	1	1309	3	N	-0-					-0-
04	1320	X	1319	-0-	-1	-0-	15	1	1304	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	809	-0-	-524	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	15	1	1013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1106	-0-	-1281	-0-	1106	2			N	-0-					13
02	2408	X	632	-0-	-1776	-0-	632	2			N	-0-					13
03	2666	X	703	-0-	-1963	-0-	703	2			N	-0-					13
04	2580	X	858	-0-	-1722	-0-	858	2			N	-0-					13
05	1364	X	869	-0-	-495	-0-	869	2			N	-0-					13
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					13
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					13
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					13
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					13
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					13
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					13
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					105
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					105
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					105
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					105
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					105
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					105
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					105
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					105
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					105
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					105
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					105
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					92
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	736	2			N	-0-					92
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					92
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					92
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					92
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					92
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					92
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					92
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					92
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					92
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					92
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	938	-0-	-654	-0-	938	2			N	-0-					23
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					23
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					23
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					23
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					23
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					23
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					23
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					23
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					23
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					23
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					23
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	399	-0-	-3104	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1302	-0-	-1862	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2192	-0-	-1258	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2543	-0-	-1022	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2273	-0-	-1177	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2667	-0-	-898	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					57
02	504	N	338	-0-	-166	-0-	338	2			N	-0-					57
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					57
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					57
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					57
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					57
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					57
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					57
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					57
11	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	2			N	-0-					57
12	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	458	-0-	-69	-0-	455	2	3	9	N	3					68
02	518	R	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					71
03	545	R	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					74
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					77
05	589	#	524	-0-	-65	-0-	499	2	25	9	N	23					100
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	333	2	11	9	N	10					110
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	N	10					120
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8					128
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	449	2	13	9	N	12					140
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	2			N	-0-					140
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					140
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	2068	-0-	84 B	-21151	2068	2			N	-0-					172
02	1904	#	1921	-0-	17 B	-21134	1921	2			N	-0-					172
03	2108	#	2025	-0-	-83 B	-21217	2025	2			N	-0-					172
04	2040	#	207	-0-	-1833 B	-23050	207	2			N	-0-					172
05	2139	#	2150	-0-	11 B	-23039	2150	2			N	-0-					172
06	1950	N	2025	-0-	75 B	-22964	2025	2			N	-0-					172
07	217	N	2075	-0-	1858 B	-21106	2075	2			N	-0-					172
08	2139	N	2101	-0-	-38 B	-21106	2101	2			N	-0-					172
09	2040	N	2040	-0-	-0- B	-21106	2040	2			N	-0-					172
10	2077	N	1829	-0-	-248 B	-21106	1829	2			N	-0-					172
11	2040	N	2006	-0-	-34 B	-21106	2006	2			N	-0-					172
12	2108	N	1537	-0-	-571 B	-21106	1537	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	987					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	247	1	1053	2	N	1					113
							1	9									
02	952	X	943	-0-	-9	-0-	266	1	677	2	N	-0-					113
03	1364	X	952	-0-	-412	-0-	295	1	657	2	N	-0-					113
04	1320	X	1062	-0-	-258	-0-	285	1	747	2	N	27					140
							30	9									
05	1364	X	914	-0-	-450	-0-	238	1	674	2	N	2					142
							2	9									
06	930	N	677	-0-	-253	-0-	186	1	491	2	N	-0-					142
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					142
08	899	N	803	-0-	-96	-0-	170	1	633	2	N	-0-					142
09	690	N	466	-0-	-224	-0-	153	1	313	2	N	-0-					142
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	295	1	686	2	N	-0-					142
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	281	1	555	2	N	-0-					142
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	288	1	572	2	N	13					155
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	31	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	976	-0-	-116	-0-	28	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	938	-0-	-271	-0-	31	1	907	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1133	-0-	-37	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1135	-0-	-12	-0-	31	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	31	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	31	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	31	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	31	1	953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	186	-0-	-403	-0-	186	1			N	-0-					-0-
02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	180	1	99	2	N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	186	1	256	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	180	1	291	2	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	186	1	247	2	N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	186	1	198	2	N	-0-					-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	180	1	204	2	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	186	1	256	2	N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	168	1	153	2	N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	186	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	655	-0-	-523	-0-	31	1	624	2	N	-0-					-0-
02	924	X	564	-0-	-360	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	563	-0-	-460	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
04	930	X	537	-0-	-393	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
05	744	X	522	-0-	-222	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	31	1	424	2	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	30	1	408	2	N	-0-					-0-
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	476	X	390	-0-	-86	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	527	X	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	540	X	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	558	X	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

01	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

01	6138	X	91	-0-	-6047	-0-	31	1	59	2	Y	1	96	1			13
							1	9									
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	28	1	6941	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	31	1	6301	2	Y	-0-					11
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	30	1	5811	2	Y	-0-					11
05	7719	X	4298	-0-	-3421	-0-	31	1	4267	2	Y	-0-					11
06	7050	X	2605	-0-	-4445	-0-	30	1	2574	2	Y	1					12
							1	9									
07	7285	X	2125	-0-	-5160	-0-	31	1	2093	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	6324	X	2547	-0-	-3777	-0-	31	1	2508	2	Y	7					19
							8	9									
09	5850	X	2447	-0-	-3403	-0-	30	1	2414	2	Y	3					22
							3	9									
10	4309	X	2593	-0-	-1716	-0-	31	1	2547	2	Y	14					36
							15	9									
11	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	30	1	2548	2	Y	12					48
							13	9									
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	31	1	2589	2	Y	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

01	30349	X	26246	-0-	-4103	-0-	26194	2	52	9	N	47	81	1			113
02	24920	X	22941	-0-	-1979	-0-	22941	2			N	-0-	2	1			111
03	26846	X	24531	-0-	-2315	-0-	24531	2			N	-0-					111
04	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	26307	2			N	-0-					111
05	26505	X	26296	-0-	-209	-0-	26296	2			N	-0-					111
06	25410	X	24242	-0-	-1168	-0-	24242	2			N	-0-					111
07	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	27460	2	80	9	N	73					184
08	27187	X	26491	-0-	-696	-0-	26438	2	53	9	N	48					232
09	26310	X	20580	-0-	-5730	-0-	20533	2	47	9	N	43	186	1			89
10	27528	X	19146	-0-	-8382	-0-	19126	2	20	9	N	18					107
11	26640	X	18704	-0-	-7936	-0-	18671	2	33	9	N	30	63	1			74
12	27528	X	7068	-0-	-20460	-0-	7059	2	9	9	N	8					82

TOTAL GAS PROD: 270,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3743	-0-	-1899	-0-	3728	2	15	9	N	14	112	1			27
02	4564	X	4223	-0-	-341	-0-	4214	2	9	9	N	8	3	1	1	8	31
03	5053	X	4206	-0-	-847	-0-	4194	2	12	9	N	11	1	8			41
04	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	4185	2	14	9	N	13					54
05	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	4189	2	15	9	N	14	1	8			67
06	4530	X	4040	-0-	-490	-0-	4025	2	15	9	N	14					81
07	4681	X	4091	-0-	-590	-0-	4074	2	17	9	N	15					96
08	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3831	2	18	9	N	16					112
09	4200	X	3529	-0-	-671	-0-	3518	2	11	9	N	10					122
10	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3618	2	14	9	N	13	1	8			134
11	4050	X	3458	-0-	-592	-0-	3448	2	10	9	N	9	125	1	1	8	17
12	4092	X	3327	-0-	-765	-0-	3326	2	1	9	N	1					18

TOTAL GAS PROD: 46,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW) //CONT.// 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3407	-0-	3407	6632	3328	2	79	9	Y	72	183	1			51
02	T. A.		3148	-0-	3148	9780	3125	2	23	9	Y	21	1	8			71
03	12868	X	3088	-0-	-9780	-0-	3062	2	26	9	Y	24	1	8			94
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3228	2	25	9	Y	23					117
05	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3357	2	21	9	Y	19	1	8			135
06	T. A.		3284	-0-	3284	3284	3254	2	30	9	Y	27					162
07	T. A.		3468	-0-	3468	6752	3453	2	15	9	Y	14	1	8			175
08	T. A.		3313	-0-	3313	10065	3276	2	37	9	Y	34	182	1			27
09	T. A.		3384	-0-	3384	13449	3378	2	6	9	Y	5					32
10	16928	X	3479	-0-	-13449	-0-	3460	2	19	9	Y	17	1	8			48
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3378	2	23	9	Y	21	1	8			68
12	3503	X	3476	-0-	-27	-0-	3455	2	21	9	Y	19					87

TOTAL GAS PROD: 40,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW -B-) //CONT.// 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	526	1	16	2	N	-0-					59
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	475	1	10	2	N	-0-					59
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	526	1	15	2	N	-0-					59
04	510	X	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
05	527	X	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) //CONT.// 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					15
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					15
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					15
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					15
05	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	3			N	-0-					15
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	3			N	-0-					15
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					15
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					15
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					15
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					15
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					15
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					68
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					68
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					68
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					68
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					68
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					68
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					113
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	349	3	2	9	N	2					115
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	308	3	2	9	N	2					117
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1					118
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	342	3	21	9	N	19					137
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					142
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	518	3	68	9	N	62					204
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	3	17	9	N	15	190	1			29
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	303	3	3	9	N	3					32
10	527	N	355	-0-	-172	-0-	352	3	3	9	N	3					35
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	344	3	3	9	N	3					38
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	R	3073	-0-	-0-	B	-0-	2794	3	279	9	N	254	377	1			40
02	3374	R	3374	-0-	-0-	B	-0-	3374	3			N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3669	R	3669	-0-	-0-	B	-0-	3669	3			N	-0-					40
04	3585	R	3585	-0-	-0-	B	-0-	3441	3	144	9	N	131					171
05	3735	R	3735	-0-	-0-	B	-0-	3676	3	59	9	N	54					225
06	3330	R	3330	-0-	-0-	B	-0-	3313	3	17	9	N	15	196	1			44
07	2343	R	2343	-0-	-0-	B	-0-	2335	3	7	4	N	1					45
								1	9									
08	3397	R	3397	-0-	-0-	B	-0-	3397	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3418	R	3418	-0-	-0-	B	-0-	3334	3	84	9	N	76					121
10	3665	R	3665	-0-	-0-	B	-0-	3603	3	62	9	N	56					177
11	3497	R	3497	-0-	-0-	B	-0-	3447	3	50	9	N	45	195	1			27
*12	3220	R	3220	-0-	-0-	B	-0-	3109	3	111	9	N	101					128

TOTAL GAS PROD: 40,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	805	-0-	-218	-0-	27	1	778	3	N	-0-					42
02	924	X	768	-0-	-156	-0-	32	1	736	3	N	-0-					42
03	1023	X	843	-0-	-180	-0-	30	1	796	3	N	15					57
							17	9									
04	930	X	778	-0-	-152	-0-	14	1	764	3	N	-0-					57
05	899	X	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					57
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					57
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					57
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					57
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					57
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					57
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					57
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1417	-0-	1417	1417	1417	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1486	-0-	1486	2903	1486	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1378	-0-	1378	4281	1378	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1440	-0-	1440	5721	1440	2			N	-0-					-0-
08	7239	X	1518	-0-	-5721	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE (MORROW SD) //CONT.// 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					91
02	1596	N	1504	-0-	-92	-0-	1504	2			N	-0-					91
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					91
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					91
05	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					91
06	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	2			N	-0-					91
07	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2			N	-0-					91
08	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					91
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					91
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					91
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-					91
12	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					125
02	8008	6607	-0-	-1401	-0-	25	1	6582	3	N	-0-					125
03	8866	19977	-0-	11111	11111	77	1	19900	3	N	-0-					125
04	8580	8641	-0-	61	11172	70	1	8571	3	N	-0-					125
05	8866	8622	-0-	-244	10928	77	1	8544	3	N	1					126
						1	9									
06	8580	8220	-0-	-360	10568	75	1	8104	3	N	37					163
						41	9									
07	8866	9322	-0-	456	11024	77	1	9245	3	N	-0-					163
08	8866	7023	-0-	-1843	9181	62	1	6961	3	N	-0-					163
*09	8580	8378	-0-	-202	8979	47	1	8331	3	N	-0-					163
*10	8866	8355	-0-	-511	8468	77	1	8278	3	N	-0-					163
11	8580	8068	-0-	-512	7956	77	1	7991	3	N	-0-					163
12	8866	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 93,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

01	3007 X	1258	-0-	-1749	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
02	2716 X	973	-0-	-1743	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	973	-0-	-2034	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	2310 X	883	-0-	-1427	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1519 X	888	-0-	-631	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	899 N	419	-0-	-480	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	469	-0-	-281	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, N. (HEPLER) //CONT.// 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
THOMAS, R. W. WELL #: 2018 RRCID -> 067357 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2017 - PLUGGED 09/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	660	N	233	-0-	-427	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					140
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			N	-0-					140
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	666	2	13	9	N	12					152
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					152
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					152
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					152
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					152
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					153
09	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	2			N	-0-					153
10	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					153
11	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-					153
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

01	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3705	-0-	-159	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2965	-0-	-1055	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2497	-0-	-1657	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NE. (DOUGLAS) 37229 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MARY WELL #: 2 RRCID -> 141141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4916 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1419	-0-	-2115	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2377	-0-	-815	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2859	-0-	-675	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2359	-0-	-493	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2091	-0-	-544	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1899	-0-	-501	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2158	-0-	-198	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					90
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					90
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					90
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					90
05	2635	X	1182	-0-	-1453	-0-	1182	2			N	-0-					90
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					90
07	2635	X	2073	-0-	-562	-0-	2073	2			N	-0-					90
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					90
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					90
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					90
11	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	2198	2			N	-0-					90
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 28,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	913	-0-	-265	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	91	2	15	9	N	14					164
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	25	2	19	9	N	17					181
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	25	2	14	9	N	13					194
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	48	2	14	9	N	13					207
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	56	2	52	9	N	47					254
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	2	31	9	N	28	172	1			110
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	24	2	22	9	N	20					130
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	35	2	22	9	N	20					150
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24					174
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	38	2	42	9	N	38	185	1			27
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	25	2	28	9	N	25					52
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	25	2	20	9	N	18					70

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	630	N	143	-0-	-487	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	58	-0-	-345	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	X	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					32
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					32
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

01	713 N	616	-0-	-97	B	-0-	606	2	10	9	N	9				84
02	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	657	2	4	9	N	4				88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-				88
04	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-				88
05	744 N	723	-0-	-21	B	-0-	722	2	1	9	N	1				89
06	720 N	645	-0-	-75	B	-0-	645	2			N	-0-				89
07	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-				89
08	713 N	686	-0-	-27	B	-0-	686	2			N	-0-				89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	671	2	4	9	N	4				93
10	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	690	2	1	9	N	1				94
11	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-				94
12	713 N	681	-0-	-32	B	-0-	679	2	2	9	N	2				96

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

01	992 N	424	-0-	-568	B	-0-	28	1	396	2	N	-0-				65
02	784 N	411	-0-	-373	B	-0-	24	1	387	2	N	-0-				65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 N	735	-0-	-102	B	-0-	42	1	693	2	N	-0-				65
04	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	50	1	545	2	N	-0-				65
05	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	48	1	611	2	N	-0-				65
06	720 N	504	-0-	-216	B	-0-	44	1	460	2	N	-0-				65
07	620 N	604	-0-	-16	B	-0-	44	1	560	2	N	-0-				65
08	651 N	477	-0-	-174	B	-0-	46	1	431	2	N	-0-				65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	34	1	482	2	N	-0-				65
10	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	54	1	552	2	N	-0-				65
11	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	60	1	637	2	N	-0-				65
*12	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	50	1	686	2	N	-0-				65

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	179	-0-	-193	B	-0-	50	1	129	2	N	-0-					22
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	34	1	178	2	N	1					23
								1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	48	1	142	2	N	4					27
								4	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	44	1	195	2	N	-0-					27
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	34	1	279	2	N	-0-					27
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	46	1	173	2	N	-0-					27
07	248	N	163	-0-	-85	B	-0-	26	1	137	2	N	-0-					27
08	310	N	140	-0-	-170	B	-0-	34	1	106	2	N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	118	-0-	-92	B	-0-	18	1	100	2	N	-0-					27
10	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	44	1	423	2	N	-0-					27
11	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	40	1	149	2	N	-0-					27
*12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	36	1	243	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCGARRAUGH WELL #: 1042 RRCID -> 085458 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

01	279	N	200	-0-	-79		-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20		-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4		-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-		-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19		-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-		-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-		-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19		-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50		-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38		-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIO PETROLEUM, INC. 712840
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744	N	375	-0-	-369	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	74	1	335	3	N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	67	1	333	3	N	-0-			-0-
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	74	1	233	3	N	-0-			-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	72	1	286	3	N	-0-			-0-
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	74	1	171	3	N	-0-			-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	72	1	201	3	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	74	1	298	3	N	-0-			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	74	1	308	3	N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	72	1	295	3	N	-0-			-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
05	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	3			N	-0-			-0-
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-			-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-			-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	250	-0-	-339	-0-	74	1	176	3	N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	67	1	107	3	N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	74	1	115	3	N	-0-			-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	72	1	138	3	N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	74	1	115	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	72	1	138	3	N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	74	1	206	3	N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	74	1	197	3	N	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	72	1	195	3	N	-0-			-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	852	-0-	-760	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	5			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	5			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	5			N	-0-					-0-
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	5			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	5			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	5			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	5			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	5			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	5			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	5			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	5			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. //CONT.// 860210
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	5			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	5			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	5			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	5			N	-0-					-0-
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	5			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	5			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	5			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	5			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	5			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	5			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	5			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1298	-0-	-97 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1240	-0-	-248 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1204	-0-	-176 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1124	-0-	-116 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 122600 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2964 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	527	N	368	-0-	-159 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

01	2294	#	1851	-0-	-443	B	-15851	1851	2			N	-0-					-0-
02	2044	#	2139	-0-	95	B	-15756	2139	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	2246	-0-	-17	B	-15773	2246	2			N	-0-					-0-
04	2160	#	2079	-0-	-81	B	-15854	2079	2			N	-0-					-0-
05	2356	#	1981	-0-	-375	B	-16229	1981	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2073	-0-	-87	B	-16229	2073	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2237	-0-	98	B	-16131	2237	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	2200	-0-	216	B	-15915	2200	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2098	-0-	28	B	-15887	2098	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2178	-0-	-54	B	-15887	2178	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2110	-0-	-20	B	-15887	2110	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2162	-0-	-8	B	-15887	2162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

01	2232	#	1831	-0-	-401	B	-18572	1831	2			N	-0-					-0-
02	2016	#	2149	-0-	133	B	-18439	2149	2			N	-0-					-0-
03	2232	#	2159	-0-	-73	B	-18512	2159	2			N	-0-					-0-
04	2160	#	2014	-0-	-146	B	-18658	2014	2			N	-0-					-0-
05	2387	#	1780	-0-	-607	B	-19265	1780	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1954	-0-	-146	B	-19265	1954	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2189	-0-	112	B	-19153	2189	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	2209	-0-	442	B	-18711	2209	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	2055	-0-	105	B	-18606	2055	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2156	-0-	-45	B	-18606	2156	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2121	-0-	-9	B	-18606	2121	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2196	-0-	57	B	-18549	2196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	#	2601	-0-	-344	B	-52785	2601	2			N	-0-					-0-
02	2520	#	2305	-0-	-215	B	-53000	2305	2			N	-0-					-0-
03	2759	#	2550	-0-	-209	B	-53209	2550	2			N	-0-					-0-
04	2520	#	2490	-0-	-30	B	-53239	2490	2			N	-0-					-0-
05	2604	#	2586	-0-	-18	B	-53257	2586	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1827	-0-	-633	B	-53257	1827	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2761	-0-	188	B	-53069	2761	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1934	-0-	-639	B	-53069	1934	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1410	-0-	-420	B	-53069	1410	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	-0-	-0-	-2759	B	-53069					N	-0-					-0-
11	1860	N	2492	-0-	632	B	-52437	2492	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	2901	-0-	1444	B	-50993	2901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) //CONT.// 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	93	1	1070	2	N	63	132	1			120
							69	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	84	1	1087	2	N	57					177
							63	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1128	2	45	9	N	41					218
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1046	2	52	9	N	47					265
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1	184	1			82
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	755	2	42	9	N	38					120
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	897	2	44	9	N	40					160
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					160
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1078	2	77	9	N	70					230
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1022	2	25	9	N	23					253
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4					257
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES, SUN WELL #: 3R RRCID -> 189834 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4879 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	#	3273	-0-	-1997	-0-	156	1	3094	2	N	21					185
							23	9									
02	5156	R	5156	-0-	-0-	-0-	202	1	4954	2	N	-0-					185
03	5270	#	4987	-0-	-283	-0-	202	1	4763	2	N	20					205
							22	9									
04	5100	#	4923	-0-	-177	-0-	202	1	4677	2	N	40					245
							44	9									
05	5270	#	5044	-0-	-226	-0-	202	1	4818	2	N	22					267
							24	9									
06	5100	#	4347	-0-	-753	-0-	202	1	4113	2	N	29	173	1			123
							32	9									
07	5270	#	4603	-0-	-667	-0-	202	1	4401	2	N	-0-					123
08	5084	#	4627	-0-	-457	-0-	202	1	4421	2	N	4					127
							4	9									
09	4920	#	3187	-0-	-1733	-0-	202	1	2965	2	N	18					145
							20	9									
10	5053	#	2557	-0-	-2496	-0-	202	1	2333	2	N	20					165
							22	9									
11	5793	R	5793	-0-	-0-	-0-	202	1	5569	2	N	20					185
							22	9									
*12	5243	R	5243	-0-	-0-	-0-	202	1	5019	2	N	20					205
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 53,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

01	1767	N	913	-0-	-854	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	176	-0-	-1392	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1840	-0-	-620	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	644	N	268	-0-	-376	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	870	N	660	-0-	-210	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-					23
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					23
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					23
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					23
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					23
06	1590	N	1350	-0-	-240	-0-	1350	2			N	-0-					23
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					23
08	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					23
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					23
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					23
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					23
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 191835 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8490 - 8526

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - PLUGGED 05/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					13
02	924	N	920	-0-	-4	-0-	920	2			N	-0-					13
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					13
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					13
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					13
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					13
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					13
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					13
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					13
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					13
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					13
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	978	-0-	-882	-0-	978	2			N	-0-					72
02	1680	N	860	-0-	-820	-0-	860	2			N	-0-					72
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					72
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					72
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					72
06	2400	N	1835	-0-	-565	-0-	1835	2			N	-0-					72
07	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	1971	2			N	-0-					72
08	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	2			N	-0-					72
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					72
10	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2			N	-0-					72
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1928	2	68	4	N	-0-					72
12	2108	N	1635	-0-	-473	-0-	1635	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 21,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREX RESOURCES, INC. 560930
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	262	-0-	-513	-0-	31	1	231	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1530	1	208	3	N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	255	1	1868	3	N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	973	-0-	-287	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	1			N	-0-					42
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	1			N	-0-					42
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	1	1	9	N	1					43
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					43
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	1			N	-0-					43
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					43
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	1			N	-0-					43
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	1			N	-0-					43
09	499	N	424	-0-	-75	-0-	424	1			N	-0-					43
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					43
11	600	X	26	-0-	-574	-0-	26	1			N	-0-					43
12	620	X	400	-0-	-220	-0-	400	1			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					30
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					30
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					35
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5					40
05	1023	N	558	-0-	-465	-0-	549	2	9	9	N	8					48
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					51
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9					60
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					65
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	883	2	6	9	N	5					70
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					73
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	755	2	8	9	N	7					80
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	931	-0-	-836	-0-	909	2	22	9	N	20					122
02	1596	#	551	-0-	-1045	-0-	526	2	25	9	N	23					145
03	1271	#	429	-0-	-842	-0-	429	2			N	-0-					145
04	1230	#	536	-0-	-694	-0-	525	2	11	9	N	10					155
05	1240	#	471	-0-	-769	-0-	471	2			N	-0-					155
06	900	#	374	-0-	-526	-0-	374	2			N	-0-					155
07	620	#	216	-0-	-404	-0-	216	2			N	-0-					155
08	558	#	159	-0-	-399	-0-	159	2			N	-0-					155
09	2755	R	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					155
10	2900	R	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					155
*11	4366		4268	-0-	-98	-0-	4268	2			N	-0-					155
*12	5031		4670	-0-	-361	-0-	4631	2	39	9	N	35					190

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			90
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	1008	2		N	-0-			90
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2		N	-0-			90
04	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2		N	-0-			90
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2		N	-0-			90
06	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2		N	-0-			90
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2		N	-0-			90
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2		N	-0-			90
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2		N	-0-			90
10	1116 N	195	-0-	-921	-0-	195	2		N	-0-			90
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			90
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 12,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	699	-0-	-820	-0-	699	2			N	-0-					27
02	1456	N	884	-0-	-572	-0-	884	2			N	-0-					27
03	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1007	2	4	9	N	4					31
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	8					39
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					39
06	990	N	778	-0-	-212	-0-	778	2			N	-0-					39
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					39
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					39
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					39
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	191	2			N	-0-					39
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					39
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

01	651	N	532	-0-	-119	-0-	8	1	524	2	N	-0-					20
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	9	1	453	2	N	-0-					20
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	12	1	508	2	N	-0-					20
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	13	1	461	2	N	-0-					20
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					22
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					22
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					22
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	485	2	2	9	N	2					24
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					24
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	354	2	1	9	N	1	1	5			24
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	309	2	3	9	N	3					27
12	527	N	304	-0-	-223	-0-	13	1	291	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

01	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1091	3	69	4	N	8					47
							9	9									
02	1400	N	1208	-0-	-192	-0-	1208	3			N	-0-					47
03	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3			N	-0-					47
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	3	2	9	N	2					49
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					49
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					49
07	1426	N	893	-0-	-533	-0-	869	3	24	9	N	22					71
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					71
09	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			N	-0-					71
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	3	14	9	N	13					84
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					84
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	682	N	568	-0-	-114	-0-	10	1	558	2	N	-0-					16
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	14	1	522	2	N	-0-					16
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	17	1	598	2	N	-0-					16
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	827	2	N	-0-	9	5			7
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					7
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1292	2	25	9	N	23					30
08	1643	N	1238	-0-	-405	-0-	1238	2			N	-0-					30
09	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1083	2	18	9	N	16					46
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					46
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2			N	-0-					46
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	13	1	1027	2	N	17					63
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	140	-0-	-387	-0-	2	1	138	3	N	-0-					23
02	392	N	24	-0-	-368	-0-	24	3			N	-0-					23
03	434	N	37	-0-	-397	-0-	4	1	33	3	N	-0-					23
04	1050	N	410	-0-	-640	-0-	13	1	397	3	N	-0-					23
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					23
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					23
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					23
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					23
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					23
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					23
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-	1	5			22
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	69	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	12	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	289	-0-	-1001	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	257	-0-	-1076	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	41	-0-	-486	-0-	4	1	37	3	N	-0-					15
02	476	N	14	-0-	-462	-0-	3	1	11	4	N	-0-					15
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					15
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	3	N	-0-					15
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					15
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					15
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					15
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					15
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					15
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	972	-0-	-1601	-0-	934	3	38	4	N	-0-					34
02	2324	N	787	-0-	-1537	-0-	786	3	1	9	N	1					35
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	3			N	-0-					35
04	3000	N	3688	-0-	688	808	3688	3			N	-0-					35
05	3100	N	3680	-0-	580	1388	3680	3			N	-0-					35
06	4954	X	3566	-0-	-1388	-0-	3566	3			N	-0-					35
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					35
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					35
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					35
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					35
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					35
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-	7	5			28

TOTAL GAS PROD: 37,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					45
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	3	6	9	N	5					50
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					50
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					50
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	N	2					52
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	3			N	-0-					52
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					52
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					52
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-					52
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					52
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					52
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					19
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	335	3	5	4	N	-0-					19
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					19
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					19
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					19
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					19
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					19
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					19
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					19
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					19
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					19
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					13
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					13
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					13
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	1			N	-0-					13
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	7	1	1087	2	N	-0-					76
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	13	1	1579	2	N	-0-					76
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	14	1	1755	2	N	-0-					76
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	13	1	1646	2	N	47					123
							52	9									
05	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1462	2			N	-0-					123
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1517	2			N	-0-					123
07	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1669	2	17	9	N	15					138
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					138
09	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					138
10	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1487	2	24	9	N	22					160
11	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1362	2			N	-0-					160
12	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	13	1	1283	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 18,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	773	-0-	-529	-0-	21	1	752	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	41	1	909	3	N	-0-					-0-
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	34	1	815	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	282	-0-	-1488	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	168	1	5360	3	N	-0-	1	5			17
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	177	1	5017	3	N	-0-					17
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	147	1	5518	3	N	-0-					17
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	13	1	5342	3	N	-0-					17
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					17
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					17
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5926	3	9	9	N	8					25
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					25
09	3750	X	2652	-0-	-1098	-0-	2652	3			N	-0-					25
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5640	3	3	9	N	3					28
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					28
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4837	3	43	9	N	39					67

TOTAL GAS PROD: 60,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	725	-0-	-546	-0-	15	1	710	2	N	-0-					46
02	1148	N	957	-0-	-191	-0-	23	1	934	2	N	-0-	2	5			44
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	23	1	1114	2	N	-0-					44
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	12	1	1055	2	N	-0-					44
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-					44
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					44
07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					44
08	1023	N	611	-0-	-412	-0-	611	2			N	-0-					44
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					44
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					44
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3					47
12	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	12	1	1104	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	371	-0-	-528	-0-	14	1	357	2	N	-0-					39
02	812	N	465	-0-	-347	-0-	16	1	447	2	N	-0-					39
							2	4									
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	19	1	517	2	N	-0-					39
							7	4									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-					39
05	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-					39
06	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	2			N	-0-					39
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					39
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					39
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					39
10	682	N	292	-0-	-390	-0-	291	2	1	9	N	1	1	5			39
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					39
12	372	N	101	-0-	-271	-0-	14	1	87	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	13	1	333	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	56	1	2375	3	N	-0-					16
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2706	3	N	-0-					16
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	67	1	2774	3	N	-0-					16
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	N	-0-					16
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					16
06	2160	N	1759	-0-	-401	-0-	1759	3			N	-0-					16
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					16
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					16
09	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-					16
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					16
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1					17
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2216	3	1	9	N	1					18

TOTAL GAS PROD: 29,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					8
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					8
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	-0-					8
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					8
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					8
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					8
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					10
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					10
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	703	3	20	9	N	18					28
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					28
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	366	3	24	9	N	22					50

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	21	1	1636	2	N	7					96
							8	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	26	1	1649	2	N	-0-					96
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	24	1	1727	2	N	-0-					96
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	13	1	1670	2	N	-0-					96
05	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					96
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					96
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					96
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					96
09	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			N	-0-					96
10	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	5			96
11	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1556	2			N	-0-					96
12	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	13	1	1431	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 20,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

01	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	16	1	1363	3	N	-0-					103
02	2800	N	3495	-0-	695	695	48	1	3441	3	N	5					108
							6	9									
03	3100	N	4194	-0-	1094	1789	46	1	4148	3	N	-0-					108
04	3000	N	2865	-0-	-135	1654	13	1	2852	3	N	-0-					108
05	5759	X	4105	-0-	-1654	-0-	4032	3	73	9	N	66	165	1			9
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					9
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					9
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3965	3	78	9	N	71					80
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					80
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3476	3	136	9	N	124	80	5			124
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3273	3	33	9	N	30					154
*12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3224	3	36	9	N	33	162	1			25

TOTAL GAS PROD: 41,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

01	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	24	1	1150	2	N	12					39
							13	9									
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	32	1	1111	2	N	-0-					39
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	26	1	1215	2	N	-0-					39
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	13	1	1121	2	N	20					59
							22	9									
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					59
06	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			N	-0-					59
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17					76
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					76
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			N	-0-					76
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	2	10	9	N	9					85
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-					85
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	14	1	1136	2	N	27					112
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	69	1	2296	3	N	-0-					102
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	69	1	2269	3	N	-0-					102
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	58	1	2434	3	N	-0-					102
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	14	1	2343	3	N	-0-					102
05	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	2047	3	2	9	N	2					104
06	2310	N	1666	-0-	-644	-0-	1666	3			N	-0-					104
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					104
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2251	3	13	9	N	12					116
09	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	1274	3			N	-0-					116
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2547	3	1	9	N	1	1	5			116
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					116
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-	116	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	25	1	2847	3	N	-0-					12
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	39	1	3060	3	N	-0-					12
03	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	34	1	3165	3	N	50					62
							55	9									
04	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	12	1	3158	3	N	-0-					62
05	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3199	3	54	9	N	49					111
06	3240	X	2731	-0-	-509	-0-	2731	3			N	-0-					111
07	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2812	3	176	4	N	-0-					111
08	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3177	3	65	9	N	59					170
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3170	3	104	4	N	-0-					170
10	3255	X	2668	-0-	-587	-0-	2438	3	230	9	N	209	170	5			209
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3439	3	34	9	N	31	194	1			46
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3265	3	141	9	N	128					174

TOTAL GAS PROD: 37,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	56	1	1225	3	N	-0-					86
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	69	1	1314	3	N	-0-					86
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1496	3	N	-0-					86
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	3	N	-0-					86
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1345	3	1	9	N	1					87
06	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1269	3			N	-0-					87
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					87
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					87
09	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	3			N	-0-					87
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					87
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					87
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-	87	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

01	775	N	683	-0-	-92	-0-	11	1	672	3	N	-0-					66
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	15	1	674	3	N	-0-					66
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	14	1	732	3	N	-0-					66
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	705	3	N	-0-					66
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					66
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			N	-0-					66
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					66
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					66
09	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					66
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	3	1	9	N	1	1	5			66
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					66
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

01	837	N	702	-0-	-135	-0-	11	1	688	2	N	-0-					49
							3	4									
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	10	1	693	2	N	1					50
							1	9									
03	806	N	723	-0-	-83	-0-	11	1	712	2	N	-0-					50
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	13	1	692	2	N	-0-					50
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	825	2	36	4	N	-0-					50
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	750	2	40	4	N	-0-					50
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					50
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					50
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					50
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					50
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					50
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	13	1	791	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					32
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					129
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	3			N	-0-					129
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					129
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					129
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					129
06	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	3			N	-0-					129
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					129
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					129
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					129
10	1333	N	970	-0-	-363	-0-	970	3			N	-0-					129
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					129
12	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1	5			10
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					10
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	2149	3			N	-0-					40
02	1876	N	1494	-0-	-382	-0-	1494	3			N	-0-					40
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					40
04	2070	N	1627	-0-	-443	-0-	1627	3			N	-0-					40
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					40
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	1091	3			N	-0-					40
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					40
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					40
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					40
10	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					40
11	2010	N	1848	-0-	-162	-0-	1848	3			N	-0-					40
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 21,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	32	1	1906	2	N	-0-					19
02	2128	X	2000	-0-	-128	-0-	55	1	1923	2	N	20					39
							22	9									
03	2356	X	2136	-0-	-220	-0-	45	1	2091	2	N	-0-					39
04	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	1954	2			N	-0-					39
05	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	2023	2	29	9	N	26					65
06	2130	X	2025	-0-	-105	-0-	2005	2	20	9	N	18	68	1			15
07	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			N	-0-					15
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	N	12					27
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					27
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4519	2	81	9	N	74					101
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					101
*12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	11	1	4582	2	N	40					141
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 33,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

01	1488	N	103	-0-	-1385	-0-	103	3			N	-0-					104
02	1764	N	759	-0-	-1005	-0-	759	3			N	-0-					104
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					104
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					104
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					104
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					104
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					104
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	716	-0-	-334	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1483	-0-	-1307	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	7	-0-	-2513	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1049	-0-	-1741	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3121	-0-	121	121	3121	3			N	-0-					-0-
05	2872	N	2751	-0-	-121	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2307	-0-	-452	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2280	-0-	-120	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

01	806	N	249	-0-	-557	-0-	249	3			N	-0-					12
02	700	N	163	-0-	-537	-0-	163	3			N	-0-					12
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					12
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					12
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					12
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					12
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					12
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					12
09	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	3			N	-0-					12
10	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-					12
11	660	N	387	-0-	-273	-0-	387	3			N	-0-					12
*12	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2006	-0-	-2117	-0-	1990	3	16	4	N	-0-	1	5			13
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4062	3	14	4	N	2					15
							2	9									
03	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	4048	3	36	4	N	-0-					15
04	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	3827	3	86	4	N	-0-					15
05	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	4142	3	63	4	N	-0-					15
06	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3828	3			N	-0-					15
07	4278	X	3760	-0-	-518	-0-	3760	3			N	-0-					15
08	4247	X	3079	-0-	-1168	-0-	3079	3			N	-0-					15
09	4140	X	3658	-0-	-482	-0-	3658	3			N	-0-					15
10	4216	X	3942	-0-	-274	-0-	3939	3	3	9	N	3					18
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3814	3	111	4	N	-0-					18
*12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3844	3	114	4	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 44,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	870	-0-	-1021	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1582	-0-	-138	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1528	-0-	-302	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1594	-0-	-297	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	404	-0-	-1301	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					147
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					147
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					147
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					147
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					147
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					147
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					147
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					147
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					147
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					147
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					147
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	3			N	-0-					24
02	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			N	-0-					24
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					24
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					24
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					24
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					24
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					24
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					24
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					24
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					24
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					24
*12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			76
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1150	-0-	-1609	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	399	-0-	-2093	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	822	-0-	-1720	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	647	-0-	-463	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2061	-0-	-543	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					159
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					159
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					159
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					159
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					159
06	1770	N	590	-0-	-1180	-0-	590	2			N	-0-					159
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					159
08	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	2			N	-0-					159
09	3000	N	2847	-0-	-153	19	2847	2			N	-0-					159
10	2818	N	2799	-0-	-19	-0-	2799	2			N	-0-					159
*11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					159
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 27,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	3	10	9	N	9					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					58
02	476	N	179	-0-	-297	-0-	179	3			N	-0-					58
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					58
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					58
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					58
06	540	N	270	-0-	-270	-0-	270	3			N	-0-					58
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	3			N	-0-					58
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					59
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					59
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					59
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	981	-0-	-476	-0-	981	3			N	-0-					29
02	1316	N	496	-0-	-820	-0-	496	3			N	-0-					29
03	1767	N	110	-0-	-1657	-0-	110	3			N	-0-					29
04	960	N	413	-0-	-547	-0-	257	3	156	9	N	142					171
05	558	N	152	-0-	-406	-0-	152	3			N	-0-					171
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					171
07	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	3			N	-0-					171
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					171
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					171
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					171
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					171
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					79
02	1484	N	1382	-0-	-102	-0-	1382	3			N	-0-					79
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	3			N	-0-					79
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					79
05	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	3			N	-0-					79
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					79
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	3			N	-0-					79
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					79
09	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	1409	3			N	-0-					79
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					79
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	3			N	-0-					79
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 17,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

01	651	N	352	-0-	-299	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	504	N	258	-0-	-246	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

01	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	870	N	519	-0-	-351	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	322	-0-	-1662	-0-	4	1	318	3	N	-0-			67
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			67
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			67
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			67
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			67
06	2160	N	1885	-0-	-275	-0-	1885	3			N	-0-			67
07	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1860	3			N	-0-			67
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			67
09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			N	-0-			67
10	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	21	1	1712	3	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 16,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	368	-0-	-531	-0-	368	3			N	-0-			110
02	784	N	172	-0-	-612	-0-	172	3			N	-0-			110
03	837	N	445	-0-	-392	-0-	445	3			N	-0-			110
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			110
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			110
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			110
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			110
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			110
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-			110
10	992	N	545	-0-	-447	-0-	545	3			N	-0-			110
11	870	N	418	-0-	-452	-0-	418	3			N	-0-			110
12	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	3			N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-			153
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	3			N	-0-			153
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			153
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			153
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-			153
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			153
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-			153
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			153
09	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	3			N	-0-			153
10	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	3			N	-0-			153
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-			153
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	5			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

01	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	1279	2			N	-0-					4
02	1512	N	1360	-0-	-152	-0-	1360	2			N	-0-					4
03	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					4
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					4
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					4
06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	2			N	-0-					4
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					4
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					4
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					4
10	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					4
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					4
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1106	-0-	-1808	-0-	1106	2			N	-0-					117
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					117
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					117
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					117
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					117
06	3180	X	2485	-0-	-695	-0-	2396	2	89	9	N	81	81	1			117
07	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	3204	2			N	-0-					117
08	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	3009	2			N	-0-					117
09	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	2888	2			N	-0-					117
10	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	2741	2			N	-0-					117
11	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	2688	2	1	9	N	1					118
12	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 31,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	855	-0-	-974	-0-	2	1	853	2	N	-0-					3
02	1876	N	695	-0-	-1181	-0-	1	1	694	2	N	-0-					3
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	3	1	1431	2	N	-0-					3
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	4	1	1876	2	N	-0-					3
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	3	1	1656	2	N	-0-					3
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	4	1	2220	2	N	-0-					3
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	4	1	2043	2	N	-0-					3
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	N	-0-					3
09	2220	N	1584	-0-	-636	-0-	3	1	1581	2	N	-0-					3
*10	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	4	1	1763	2	N	-0-					3
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	2	N	-0-					3
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	3	1	1600	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	1	1	529	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	1	1	562	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	1	1	490	2	N	-0-					-0-
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	1	1	398	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	1	1	360	2	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	1	1	364	2	N	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	1	1	388	2	N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3247	-0-	3247	3247	3247	2			N	-0-					163
02	DLQ G-10		2843	-0-	2843	6090	2843	2			N	-0-					163
03	DLQ G-10		3052	-0-	3052	9142	251	1	2801	2	N	-0-					163
04	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12376	251	1	2983	2	N	-0-					163
05	DLQ G-10		3081	-0-	3081	15457	3081	2			N	-0-					163
06	17415	X	1958	-0-	-15457	-0-	1958	2			N	-0-					163
07	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	1089	1	1695	2	N	-0-					163
08	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	3004	2			N	-0-					163
09	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	2920	2			N	-0-					163
10	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2			N	-0-					163
11	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	167	1	2742	2	N	-0-					163
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 32,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
07	458	X	441	-0-	-17	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					20
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					20
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					20
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					20
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					20
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					20
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					20
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					20
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					20
11	1320	N	917	-0-	-403	-0-	917	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					52
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					52
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					52
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					52
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					52
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					52
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					52
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					52
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					52
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					64
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					64
03	620	N	168	-0-	-452	-0-	168	2			N	-0-					64
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			N	-0-					64
05	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	2			N	-0-					64
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					64
07	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					64
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					64
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					64
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2			N	-0-					40
02	1484	N	1205	-0-	-279	-0-	1205	2			N	-0-					40
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1296	2	2	9	N	2					42
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					42
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1281	2	1	9	N	1					43
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					43
08	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1237	2			N	-0-					43
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					43
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			N	-0-					43
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					43
12	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	1023	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2217	-0-	-480	-0-	2216	2	1	9	N	1					23
02	2436	X	1898	-0-	-538	-0-	1898	2			N	-0-					23
03	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	2222	2	4	9	N	4					27
04	2580	X	2189	-0-	-391	-0-	2186	2	3	9	N	3					30
05	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	2181	2	3	9	N	3					33
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	2034	2	4	9	N	4					37
07	2263	X	2118	-0-	-145	-0-	2118	2			N	-0-					37
08	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	2122	2	1	9	N	1					38
09	2190	X	2057	-0-	-133	-0-	2053	2	4	9	N	4					42
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					42
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					42
*12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 25,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	305	-0-	-439	-0-	305	2			N	-0-					99
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					99
03	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			N	-0-					99
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					99
05	899	N	602	-0-	-297	-0-	602	2			N	-0-					99
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					99
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					99
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					99
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	150	1	468	2	N	-0-					79
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	250	1	921	2	N	9					88
							10	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	300	1	1080	2	N	4					92
							4	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	300	1	1034	2	N	-0-					92
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	N	16					108
							18	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	250	1	827	2	N	-0-					108
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1068	2	N	5					113
							6	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	310	1	817	2	N	9					122
							10	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	220	1	724	2	N	-0-					122
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	240	1	711	2	N	-0-					122
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	270	1	909	2	N	-0-					122
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	140	1	350	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 12,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	296	-0-	-975	-0-	296	2			N	-0-					60
02	812	N	125	-0-	-687	-0-	125	2			N	-0-					60
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	290	1	1599	2	N	-0-					60
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	300	1	1478	2	N	-0-					60
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	310	1	1823	2	N	-0-					60
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	220	1	1737	2	N	-0-					60
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	310	1	2314	2	N	-0-					60
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	310	1	2277	2	N	-0-					60
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	300	1	2056	2	N	-0-					60
10	2635	N	2091	-0-	-544	-0-	2091	2			N	-0-					60
11	2490	N	1991	-0-	-499	-0-	1991	2			N	-0-					60
12	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 22,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3259	2	15	9	N	14					129
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3022	2	14	9	N	13					142
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3488	2	41	9	N	37					179
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3321	2	40	9	N	36					215
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3468	2	52	9	N	47	187	1			75
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3350	2	35	9	N	32					107
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3073	2	22	9	N	20					127
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2918	2	6	9	N	5					132
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2873	2	13	9	N	12					144
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2993	2	11	9	N	10					154
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2880	2	63	9	N	57					211
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 37,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	424	-0-	-1560	-0-	140	1	284	2	N	-0-					156
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	140	1	1254	2	N	-0-					156
03	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	140	1	1173	2	N	-0-					156
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	2	N	-0-					156
05	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	140	1	1099	2	N	-0-					156
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	140	1	1936	2	N	68					224
							75	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1734	2	N	8					232
							9	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	140	1	1168	2	N	-0-					232
09	2160	N	1518	-0-	-642	-0-	140	1	1145	2	N	212	363	1			81
							233	9									
10	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	140	1	1438	2	N	-0-					81
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1574	2	N	87					168
							96	9									
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	N	100					268
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	917	2	N	-0-			126
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	N	-0-			126
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	10	1	860	2	N	-0-			126
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	N	-0-			126
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	10	1	917	2	N	-0-			126
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	915	2	N	-0-			126
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	2	N	-0-			126
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	10	1	1225	2	N	-0-			126
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	N	-0-			126
10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	10	1	1078	2	N	-0-			126
11	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	10	1	994	2	N	-0-			126
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

01	1798	N	945	-0-	-853	-0-	10	1	935	2	N	-0-			20
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	10	1	1767	2	N	-0-			20
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	10	1	1792	2	N	-0-			20
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	2	N	-0-			20
05	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	10	1	1415	2	N	-0-			20
06	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	10	1	1475	2	N	-0-			20
07	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	10	1	1396	2	N	-0-			20
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	10	1	1254	2	N	-0-			20
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	2	N	-0-			20
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	10	1	1649	2	N	-0-			20
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	10	1	1594	2	N	-0-			20
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	10	1	1593	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-			83
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	629	3			N	-0-			83
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-			83
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			83
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-			83
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	3			N	-0-			83
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-			83
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			83
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			83
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			83
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					77
02		329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					77
03		342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					77
04		332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					77
05		372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					77
06		330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					77
07		341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					77
08		372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					77
09		330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					77
10		341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					77
11		321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					77
*12		333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		930	N	384	-0-	-546	-0-	384	2			N	-0-					190
02		868	N	395	-0-	-473	-0-	395	2			N	-0-					190
03		930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					190
04		777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					190
05		775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					190
06		840	N	484	-0-	-356	-0-	484	2			N	-0-					190
07		833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					190
08		1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					190
09		866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					190
10		837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					190
11		1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					190
12		899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-	164	8			26

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					141
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					141
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					141
04	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					141
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					141
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					141
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					141
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					141
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					141
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					141
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					102
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					102
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					102
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					102
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					102
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					102
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					102
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					102
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					47
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	344	3	48	9	N	44					91
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					91
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					91
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					91
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					91
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					91
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	N	2					93
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					93
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					93
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					108
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					108
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					108
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					108
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					108
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					108
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					108
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					108
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					108
10	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	3			N	-0-					108
11	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	3			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					126
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					126
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					126
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					126
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					126
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					126
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					126
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					126
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					126
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					126
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	N	7					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					303
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					303
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					303
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					303
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					303
07	1488	N	990	-0-	-498	-0-	990	2			N	-0-					303
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					303
09	1290	N	880	-0-	-410	-0-	880	2			N	-0-					303
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					303
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					303
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					216
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					216
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					216
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					216
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					216
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					216
07	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	667	2			N	-0-					216
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					216
09	900	N	477	-0-	-423	-0-	477	2			N	-0-					216
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					216
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					74
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					74
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					74
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					74
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					74
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					74
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					74
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					74
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					74
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					74
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1284	-0-	-886	-0-	93	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1062	-0-	-786	-0-	84	1	978	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1329	-0-	-717	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	979	-0-	-251	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	840	N	611	-0-	-229	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	31	1	255	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	87	1	861	2	N	-0-					20
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	N	1					21
							1	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	94	1	948	2	N	-0-					21
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	85	1	816	2	N	-0-					21
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	86	1	887	2	N	2					23
							2	9									
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	91	1	907	2	N	-0-					23
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	89	1	858	2	N	-0-					23
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	61	1	896	2	N	-0-					23
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	56	1	827	2	N	-0-					23
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	89	1	907	2	N	-0-					23
11	930	N	853	-0-	-77	-0-	76	1	777	2	N	-0-					23
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	82	1	756	2	N	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	2	N	-0-					20
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	94	1	1043	2	N	1					21
							1	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	104	1	1110	2	N	-0-					21
04	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	100	1	1035	2	N	-0-					21
05	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	94	1	999	2	N	2					23
							2	9									
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	95	1	970	2	N	-0-					23
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	99	1	1012	2	N	-0-					23
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	71	1	1034	2	N	-0-					23
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	68	1	992	2	N	-0-					23
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	100	1	1083	2	N	-0-					23
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	86	1	925	2	N	-0-					23
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	101	1	1023	2	N	4					27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	682	-0-	-558	-0-	18	1	664	2	N	-0-					30
02	1064	N	919	-0-	-145	-0-	28	1	891	2	N	-0-					30
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	2	N	2					32
							2	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	982	2	N	-0-					32
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	27	1	954	2	N	1					33
							1	9									
06	1050	N	845	-0-	-205	-0-	30	1	815	2	N	-0-					33
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	2	N	2					35
							2	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					35
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					35
10	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	31	1	982	2	N	-0-					35
11	1080	N	894	-0-	-186	-0-	23	1	869	2	N	2					37
							2	9									
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1066	2	N	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	136	1	1608	2	N	1					41
							1	9									
02	1652	N	1383	-0-	-269	-0-	109	1	1273	2	N	1					42
							1	9									
03	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	121	1	1362	2	N	-0-					42
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	2	N	1					43
							1	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	2	N	3					46
							3	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	N	-0-					46
07	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	146	1	1698	2	N	-0-					46
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	117	1	1716	2	N	-0-					46
09	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	110	1	1608	2	N	1					47
							1	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	146	1	1791	2	N	-0-					47
11	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	120	1	1478	2	N	-0-					47
12	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	129	1	1486	2	N	7					54
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1404	-0-	-673	-0-	27	1	1375	2	N	2					122
							2	9									
02	1848	N	1345	-0-	-503	-0-	28	1	1317	2	N	-0-					122
03	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	31	1	1642	2	N	3					125
							3	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	30	1	1662	2	N	2					127
							2	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	30	1	1695	2	N	5					132
							6	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	26	1	1818	2	N	1					133
							1	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	1762	2	N	2					135
							2	9									
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2					137
09	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1674	2	3	9	N	3					140
10	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	30	1	1556	2	N	-0-					140
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	28	1	1493	2	N	-0-					140
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	30	1	1491	2	N	3					143
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	61	1	530	2	N	2					69
							2	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	64	1	566	2	N	-0-					69
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	72	1	620	2	N	-0-					69
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	68	1	561	2	N	3					72
							3	9									
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	62	1	519	2	N	-0-					72
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	66	1	536	2	N	1					73
							1	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	89	1	858	2	N	1					74
							1	9									
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	35	1	512	2	N	-0-					74
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	35	1	521	2	N	-0-					74
10	961	N	636	-0-	-325	-0-	67	1	569	2	N	-0-					74
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	489	2	N	-0-					74
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	60	1	456	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2062	-0-	-511	-0-	27	1	2033	2	N	2					107
							2	9									
02	2296	N	2180	-0-	-116	-0-	28	1	2152	2	N	-0-					107
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	30	1	2526	2	N	5					112
							6	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2314	2	N	5					117
							6	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	29	1	2437	2	N	5					122
							6	9									
06	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	25	1	2297	2	N	3					125
							3	9									
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	31	1	2676	2	N	-0-					125
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2620	2	2	9	N	2					127
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					127
10	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	30	1	2469	2	N	-0-					127
11	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	27	1	2386	2	N	-0-					127
12	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	29	1	2293	2	N	5					132
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2070	-0-	-565	-0-	22	1	2036	2	N	11					88
							12	9									
02	2324	N	1982	-0-	-342	-0-	19	1	1946	2	N	15					103
							17	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	30	1	2387	2	N	14					117
							15	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	29	1	2104	2	N	11					128
							12	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	27	1	2239	2	N	15					143
							17	9									
06	2340	N	1854	-0-	-486	-0-	22	1	1821	2	N	10					153
							11	9									
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	31	1	2829	2	N	12					165
							13	9									
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2727	2	11	9	N	10					175
09	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1422	2	6	9	N	5					180
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2947	2	N	12					192
							13	9									
11	2640	N	2076	-0-	-564	-0-	28	1	2029	2	N	17	181	1			28
							19	9									
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	27	1	1851	2	N	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	623	-0-	-338	-0-	17	1	606	2	N	-0-					155
02	896	N	758	-0-	-138	-0-	26	1	732	2	N	-0-					155
03	961	N	741	-0-	-220	-0-	31	1	710	2	N	-0-					155
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	N	-0-					155
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	31	1	689	2	N	-0-					155
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	2					157
							2	9									
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	31	1	833	2	N	1					158
							1	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					158
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					158
10	868	N	162	-0-	-706	-0-	6	1	156	2	N	-0-					158
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	2	N	-0-					158
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	29	1	759	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	237	-0-	-445	-0-	14	1	223	2	N	-0-					152
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	24	1	489	2	N	-0-					152
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-					152
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	-0-					152
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	1					153
							1	9									
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	29	1	648	2	N	4					157
							4	9									
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	30	1	612	2	N	-0-					157
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					157
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					157
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	29	1	507	2	N	-0-					157
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	29	1	510	2	N	-0-					157
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	25	1	547	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-		-0-		21	1	980	2	N	10					117
									11	9									
02	978	N	978	-0-	-0-		-0-		19	1	948	2	N	10					127
									11	9									
03	992	N	804	-0-	-188		-0-		31	1	764	2	N	8					135
									9	9									
04	990	N	632	-0-	-358		-0-		30	1	593	2	N	8					143
									9	9									
05	1085	N	760	-0-	-325		-0-		27	1	725	2	N	7					150
									8	9									
06	860	N	860	-0-	-0-		-0-		23	1	829	2	N	7					157
									8	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-		-0-		31	1	1212	2	N	8					165
									9	9									
08	965	N	965	-0-	-0-		-0-		959	2	6	9	N	5					170
09	906	N	906	-0-	-0-		-0-		900	2	6	9	N	5					175
10	1240	N	1133	-0-	-107		-0-		31	1	1094	2	N	7					182
									8	9									
11	930	N	609	-0-	-321		-0-		30	1	573	2	N	5					187
									6	9									
12	930	N	549	-0-	-381		-0-		27	1	515	2	N	6					193
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	591	-0-	-122		-0-		20	1	571	2	N	-0-					27
02	588	N	561	-0-	-27		-0-		18	1	543	2	N	-0-					27
03	644	N	644	-0-	-0-		-0-		22	1	622	2	N	-0-					27
04	642	N	642	-0-	-0-		-0-		24	1	617	2	N	1					28
									1	9									
05	659	N	659	-0-	-0-		-0-		25	1	630	2	N	4					32
									4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-		-0-		26	1	645	2	N	3					35
									3	9									
07	661	N	661	-0-	-0-		-0-		25	1	634	2	N	2					37
									2	9									
08	651	N	591	-0-	-60		-0-		591	2			N	-0-					37
09	660	N	542	-0-	-118		-0-		541	2	1	9	N	1					38
10	693	N	693	-0-	-0-		-0-		23	1	666	2	N	4					42
									4	9									
11	570	N	567	-0-	-3		-0-		19	1	547	2	N	1					43
									1	9									
12	558	N	465	-0-	-93		-0-		17	1	446	2	N	2					45
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	21	1	1449	2	N	9			87
							10	9							
02	1596	N	1412	-0-	-184	-0-	17	1	1388	2	N	6			93
							7	9							
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	25	1	1656	2	N	12			105
							13	9							
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	26	1	1505	2	N	7			112
							8	9							
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	28	1	1680	2	N	10			122
							11	9							
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	2	N	8			130
							9	9							
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	28	1	1781	2	N	7			137
							8	9							
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10			147
09	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	1531	2	7	9	N	6			153
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	22	1	1601	2	N	7			160
							8	9							
11	1980	N	1559	-0-	-421	-0-	25	1	1523	2	N	10			170
							11	9							
12	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	23	1	1257	2	N	5			175
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 19,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	22	1	1068	2	N	5			45
							6	9							
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	19	1	944	2	N	5			50
							6	9							
03	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	31	1	1135	2	N	3			53
							3	9							
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	29	1	1125	2	N	4			57
							4	9							
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	26	1	1181	2	N	5			62
							6	9							
06	1140	N	867	-0-	-273	-0-	24	1	840	2	N	3			65
							3	9							
07	1209	N	653	-0-	-556	-0-	31	1	622	2	N	-0-			65
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			65
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			65
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	N	-0-			65
11	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	29	1	1056	2	N	-0-			65
12	1085	N	930	-0-	-155	-0-	26	1	902	2	N	2			67
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 12,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	22	1	1507	2	N	5					187
							6	9									
02	1596	N	1414	-0-	-182	-0-	19	1	1388	2	N	6					193
							7	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	N	9					202
							10	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	29	1	1519	2	N	5					207
							6	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	25	1	1566	2	N	3	188	1			22
							3	9									
06	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	23	1	1406	2	N	8					30
							9	9									
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	31	1	1940	2	N	8					38
							9	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1789	2	4	9	N	4					42
09	1440	N	976	-0-	-464	-0-	973	2	3	9	N	3					45
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	2	N	7					52
							8	9									
11	1740	N	1492	-0-	-248	-0-	30	1	1455	2	N	6					58
							7	9									
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	28	1	1294	2	N	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1093	-0-	-736	-0-	13	1	1080	2	N	-0-					72
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	28	1	1444	2	N	-0-					72
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1791	2	N	-0-					72
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	30	1	1683	2	N	-0-					72
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1773	2	N	-0-					72
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	30	1	1693	2	N	3					75
							3	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	-0-					75
08	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					75
09	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			N	-0-					75
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	31	1	1674	2	N	-0-					75
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	30	1	1617	2	N	-0-					75
12	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	26	1	1419	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	16	1	755	2	N	-0-					93
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	N	4					97
							4	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	30	1	721	2	N	5					102
							6	9									
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	29	1	710	2	N	-0-					102
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	935	2	N	-0-					102
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	27	1	853	2	N	-0-					102
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	N	-0-					102
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	866	2	1	9	N	1					103
09	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-					103
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	17	1	1059	2	N	-0-					103
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	19	1	914	2	N	2					105
							2	9									
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1968	-0-	-574	-0-	20	1	1934	2	N	13					108
							14	9									
02	2268	N	1901	-0-	-367	-0-	17	1	1873	2	N	10					118
							11	9									
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	30	1	2272	2	N	12					130
							13	9									
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	29	1	2229	2	N	10					140
							11	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	24	1	2199	2	N	8					148
							9	9									
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	26	1	2159	2	N	9					157
							10	9									
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	31	1	2891	2	N	-0-					157
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	2	1	9	N	1					158
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2138	2	6	9	N	5					163
10	2914	N	2383	-0-	-531	-0-	29	1	2341	2	N	12					175
							13	9									
11	2490	N	2107	-0-	-383	-0-	29	1	2067	2	N	10					185
							11	9									
12	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	27	1	1913	2	N	8					193
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4040	-0-	940	940	22	1	4005	2	N	12			77
							13	9							
02	2711	N	1771	-0-	-940	-0-	19	1	1741	2	N	10			87
							11	9							
03	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	31	1	1947	2	N	10			97
							11	9							
04	2880	X	1712	-0-	-1168	-0-	29	1	1676	2	N	6			103
							7	9							
05	2976	X	1798	-0-	-1178	-0-	27	1	1760	2	N	10			113
							11	9							
06	2880	X	1594	-0-	-1286	-0-	22	1	1562	2	N	9			122
							10	9							
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	31	1	2397	2	N	13			135
							14	9							
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2318	2	11	9	N	10			145
09	1740	X	1208	-0-	-532	-0-	1202	2	6	9	N	5			150
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	30	1	2570	2	N	8			158
							9	9							
11	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	29	1	1948	2	N	10			168
							11	9							
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	28	1	1755	2	N	7			175
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 25,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	932	-0-	-370	-0-	18	1	914	2	N	-0-			98
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	N	4			102
							4	9							
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	2	N	5			107
							6	9							
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	28	1	1140	2	N	3			110
							3	9							
05	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	26	1	1190	2	N	2			112
							2	9							
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	27	1	1117	2	N	1			113
							1	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	4			117
							4	9							
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			117
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			117
10	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	27	1	1100	2	N	3			120
							3	9							
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	29	1	1145	2	N	-0-			120
12	1209	N	906	-0-	-303	-0-	20	1	886	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	960	-0-	-528	-0-	18 4	1 9	938	2	N	4					197
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	1386	2	N	6					203
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1356	2	N	5					208
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1394	2	N	9					217
05	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	25 6	1 9	1272	2	N	5					222
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	28 1	1 9	1300	2	N	1					223
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1473	2	N	6	192	1			37
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					37
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					37
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	31 1	1 9	1405	2	N	1					38
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	30 6	1 9	1345	2	N	5					43
12	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	21	1	1000	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					15
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					15
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					15
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					15
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					15
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					15
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					15
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	528	-0-	-495	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	961	N	516	-0-	-445	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	861	-0-	-2642	-0-	62	1	799	2	N	-0-					27
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	84	1	3235	2	N	-0-					27
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	93	1	4587	2	N	-0-					27
04	3390	X	2791	-0-	-599	-0-	60	1	2731	2	N	-0-					27
05	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	93	1	2824	2	N	-0-					27
06	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	90	1	2567	2	N	-0-					27
07	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	93	1	3020	2	N	-0-					27
08	3503	X	2665	-0-	-838	-0-	62	1	2603	2	N	-0-					27
09	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	90	1	2543	2	N	-0-					27
10	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	124	1	2671	2	N	-0-					27
11	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	60	1	2462	2	N	-0-					27
12	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	62	1	1884	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

01	1271	N	347	-0-	-924	-0-	31	1	316	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	947	-0-	-145	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	31	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	30	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1630	2	N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1521	2	N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					3
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					3
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					3
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					3
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					3
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	1	1	227	2	N	-0-					17
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	1	1	202	2	N	-0-					17
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-					17
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	1	1	193	2	N	-0-					17
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					17
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-					17
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					17
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	2	N	-0-					17
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	1	1	203	2	N	-0-					17
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-					17
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	2	N	-0-					17
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	2	N	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	1	1	364	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	1	1	628	2	N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	1	1	328	2	N	-0-					-0-
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	1	1	326	2	N	-0-					-0-
07	651	N	332	-0-	-319	-0-	1	1	331	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	1	1	315	2	N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	1	1	301	2	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	336	N	74	-0-	-262	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	2	N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	1	1	411	2	N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	1	1	394	2	N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	2	N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	1	1	472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	223	-0-	-273	-0-	1	1	222	2	N	-0-					-0-
02	532	N	253	-0-	-279	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	1	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
08	434	N	276	-0-	-158	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	1	1	216	2	N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	1	1	201	2	N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	205	-0-	-415	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	1	1	588	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	1	1	530	2	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	1	1	543	2	N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	2	N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1675	-0-	-526	-0-	1675	2			N	-0-					47
02	2128	N	398	-0-	-1730	-0-	398	2			N	-0-					47
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					47
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					47
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					47
06	2340	N	1906	-0-	-434	-0-	1906	2			N	-0-					47
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					47
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					47
09	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1803	2			N	-0-					47
10	2418	N	1400	-0-	-1018	-0-	1400	2			N	-0-					47
11	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					47
12	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 21,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	801	-0-	-729	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	719	-0-	-391	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	264	-0-	-828	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	625	-0-	-965	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2139	-0-	-496	-0-	101	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2040	-0-	-312	-0-	130	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	130	1	2139	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	130	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	130	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1565	-0-	-625	-0-	130	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	130	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	130	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	130	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	130	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	121	1	2321	2	N	-0-					-0-
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1679	-0-	-491	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1323	-0-	-693	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1311	-0-	-309	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	328	-0-	-2431	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					77
02	2352	N	585	-0-	-1767	-0-	585	2			N	-0-					77
03	3100	N	3698	-0-	598	598	3698	2			N	-0-					77
04	3000	N	2599	-0-	-401	197	2599	2			N	-0-					77
05	2819	N	2622	-0-	-197	-0-	2622	2			N	-0-					77
06	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	2			N	-0-					77
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					77
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					77
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					77
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					77
11	2520	X	434	-0-	-2086	-0-	434	2			N	-0-					77
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 36,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					39
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2			N	-0-					39
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					39
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					39
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					39
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					39
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					39
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					39
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					39
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					39
11	3000	N	3415	-0-	415	415	3406	2	9	9	N	8					47
*12	3100	N	3487	-0-	387	802	3479	2	8	9	N	7					54

TOTAL GAS PROD: 23,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	47	1	1752	2	N	-0-			27
02	2156	X	679	-0-	-1477	-0-	11	1	668	2	N	-0-			27
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	44	1	3033	2	N	-0-			27
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	39	1	2622	2	N	-0-			27
05	2387	X	1108	-0-	-1279	-0-	29	1	1079	2	N	-0-			27
06	2310	X	1121	-0-	-1189	-0-	35	1	1086	2	N	-0-			27
07	2387	N	1137	-0-	-1250	-0-	47	1	1090	2	N	-0-			27
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	2	N	-0-			27
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1228	2	N	-0-			27
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	47	1	1431	2	N	-0-			27
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	2	N	-0-			27
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	44	1	1748	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1706	-0-	-1270	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
02	2688	X	2496	-0-	-192	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2386	-0-	-494	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
10	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
12	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-
03	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2			Y	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			-0-
05	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
06	1620	N	1415	-0-	-205	-0-	1415	2			Y	-0-			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			-0-
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
10	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
11	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	202	-0-	-548	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	165	-0-	-641	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1841	-0-	-825	-0-	1840	2	1	9	Y	1					3
02	2296	X	1108	-0-	-1188	-0-	1108	2			Y	-0-					3
03	2511	X	1655	-0-	-856	-0-	1655	2			Y	-0-					3
04	2040	X	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			Y	-0-					3
05	1829	X	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					3
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	Y	2					5
07	1891	X	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			Y	-0-					5
08	1891	X	1405	-0-	-486	-0-	1405	2			Y	-0-					5
09	2100	X	1755	-0-	-345	-0-	1755	2			Y	-0-					5
10	2170	X	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			Y	-0-					5
11	2100	X	2079	-0-	-21	-0-	2079	2			Y	-0-					5
*12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2105	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 21,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - P/A 06/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	907	-0-	-457	-0-	907	2			N	-0-					16
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					16
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					16
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					16
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					16
06	1320	N	766	-0-	-554	-0-	765	2	1	9	N	1					17
07	1333	N	499	-0-	-834	-0-	499	2			N	-0-					17
08	1302	N	948	-0-	-354	-0-	948	2			N	-0-					17
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					17
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					17
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					17
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2					19

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	392	-0-	-298	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1950	-0-	-1088	-0-	1950	2			Y	-0-					3
02	2744	X	2512	-0-	-232	-0-	2512	2			Y	-0-					3
03	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			Y	-0-					3
04	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	2710	2			Y	-0-					3
05	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2503	2	2	9	Y	2					5
06	2700	X	2268	-0-	-432	-0-	2268	2			Y	-0-					5
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					5
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					5
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					5
10	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			Y	-0-					5
11	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			Y	-0-					5
12	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3095	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 32,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	2			Y	-0-					17
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					17
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					17
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					17
05	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			Y	-0-					17
06	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	2			Y	-0-					17
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					17
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					17
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					17
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			Y	-0-					17
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			Y	-0-					17
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1767	2	36	9	Y	33					50

TOTAL GAS PROD: 20,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					5
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					5
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					5
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					5
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					5
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					5
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					5
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					5
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					5
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					5
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					5
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			N	-0-					40
02	2436	N	2344	-0-	-92	-0-	2344	2			N	-0-					40
03	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			N	-0-					40
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					40
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					40
06	2550	N	2487	-0-	-63	-0-	2487	2			N	-0-					40
07	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			N	-0-					40
08	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2548	2			N	-0-					40
09	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	2466	2			N	-0-					40
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					40
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	2439	2			N	-0-					40
12	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 30,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1951	-0-	-93	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1819	-0-	-281	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2026	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 25,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					23
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	2			N	-0-					23
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					23
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					23
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					23
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					23
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					23
09	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	2183	2			N	-0-					23
10	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2254	2			N	-0-					23
11	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	2070	2			N	-0-					23
12	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2128	2	6	9	N	5					28

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	N	2					6
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					6
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					6
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	2	1	9	N	1					7
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3675	2	1	9	N	1					8
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	2	1	9	N	1					9
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					9
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					9
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					9
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					9
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					9
*12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 43,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			N	-0-					7
02	2184	X	2165	-0-	-19	-0-	2165	2			N	-0-					7
03	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	2386	2	8	9	N	7					14
04	2280	X	2255	-0-	-25	-0-	2255	2			N	-0-					14
05	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	2351	2			N	-0-					14
06	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	2119	2			N	-0-					14
07	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	2351	2			N	-0-					14
08	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			N	-0-					14
09	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	2142	2			N	-0-					14
10	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-					14
11	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					14
12	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	2213	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 26,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2740	-0-	-980	-0-	2740	2			N	-0-					47
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					47
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					47
04	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	3502	2			N	-0-					47
05	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					47
06	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			N	-0-					47
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					47
08	3689	X	3655	-0-	-34	-0-	3627	2	28	9	N	25					72
09	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	3524	2			N	-0-					72
10	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2			N	-0-					72
11	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			N	-0-					72
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 42,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5428	-0-	-245	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4968	-0-	-100	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5222	-0-	-148	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5347	-0-	-171	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5144	-0-	-166	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5309	-0-	-178	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5330	-0-	-126	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5156	-0-	-64	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5317	-0-	-15	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4834	-0-	-326	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		642	-0-	642	642	642	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		600	-0-	600	1242	600	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		547	-0-	547	1789	547	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		518	-0-	518	2307	518	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	258	-0-	-2307	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	83	-0-	-2490	-0-	9	1	74	2	N	-0-					8
02	2240	N	998	-0-	-1242	-0-	107	1	891	2	N	-0-					8
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	211	1	1749	2	N	-0-					8
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	223	1	1852	2	N	-0-					8
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	242	1	2010	2	N	-0-					8
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	254	1	2107	2	N	-0-					8
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	239	1	1982	2	N	-0-					8
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	248	1	2059	2	N	-0-					8
09	2370	N	998	-0-	-1372	-0-	107	1	891	2	N	-0-					8
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	2	N	-0-					8
11	2220	N	266	-0-	-1954	-0-	29	1	237	2	N	-0-					8
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	242	1	2008	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	119	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	764	-0-	-272	-0-	82	1	682	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	827	-0-	-320	-0-	89	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	110	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	949	2	N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	118	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	123	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	122	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	109	1	903	2	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	104	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	967	-0-	-113	-0-	104	1	863	2	N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-					80
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-					80
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					80
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					80
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					80
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					80
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					80
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					80
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					80
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					80
11	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	2			N	-0-					80
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	192	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	210	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	216	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	205	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	230	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	184	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	212	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	177	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	191	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	144	1	1193	2	N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	123	1	1020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					6
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					6
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					6
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					6
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					6
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					6
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			Y	-0-					6
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					6
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					6
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					6
11	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-					6
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	945	-0-	-1132	-0-	102	1	843	2	Y	-0-					11
02	1876	X	1052	-0-	-824	-0-	113	1	939	2	Y	-0-					11
03	2077	X	1754	-0-	-323	-0-	188	1	1566	2	Y	-0-					11
04	2010	X	1869	-0-	-141	-0-	201	1	1668	2	Y	-0-					11
05	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	206	1	1714	2	Y	-0-					11
06	1710	X	1640	-0-	-70	-0-	176	1	1464	2	Y	-0-					11
07	1922	X	534	-0-	-1388	-0-	57	1	477	2	Y	-0-					11
08	1922	X	480	-0-	-1442	-0-	52	1	428	2	Y	-0-					11
09	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					11
10	1922	X	349	-0-	-1573	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					11
11	1650	X	917	-0-	-733	-0-	99	1	818	2	Y	-0-					11
*12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	30	1	247	2	N	-0-					8
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	31	1	260	2	N	-0-					8
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	36	1	295	2	N	-0-					8
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	-0-					8
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	-0-					8
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	33	1	274	2	N	-0-					8
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	34	1	283	2	N	-0-					8
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	N	-0-					8
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	N	-0-					8
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					8
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	31	1	258	2	N	-0-					8
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC 942747
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	784	-0-	-797	-0-	784	2			N	-0-					10
02	1372	N	1056	-0-	-316	-0-	1056	2			N	-0-					10
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					10
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					10
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					10
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					10
07	1302	N	538	-0-	-764	-0-	538	2			N	-0-					10
08	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					10
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					10
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					10
11	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			N	-0-					10
12	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-					19
02	2044	X	1027	-0-	-1017	-0-	1027	2			N	-0-					19
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					19
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					19
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					19
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					19
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					19
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					19
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					19
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					19
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					7
*12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 34,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					7
02	504	N	249	-0-	-255	-0-	249	2			N	-0-					7
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					7
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					7
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					7
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					7
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					7
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	2			N	-0-					7
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					7
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					7
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					7
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	405	-0-	-897	-0-	2 1 9	1	402	2	N	1					97
02	1064	N	209	-0-	-855	-0-	2 4 9	1	203	2	N	4					101
03	1147	N	746	-0-	-401	-0-	2 3 9	1	741	2	N	3					104
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	2 3 9	1	930	2	N	3	95	1			12
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	2 4 9	1	985	2	N	4					16
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	2 6 9	1	991	2	N	5					21
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	2 6 9	1	851	2	N	5					26
08	992	N	526	-0-	-466	-0-	2 6 9	1	518	2	N	5					31
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	2 6 9	1	1148	2	N	5					36
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2 7 9	1	901	2	N	6					42
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2 6 9	1	937	2	N	5					47
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2 2 9	1	833	2	N	2					49

TOTAL GAS PROD: 9,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OIL DEV.CO. OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 028389 COMPL. DATE 11/08/1954 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	261	-0-	-886	-0-	261	2			N	-0-					13
02	588	N	7	-0-	-581	-0-	7	2			N	-0-					13
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					13
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					13
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					13
06	1500	N	1103	-0-	-397	-0-	1103	2			N	-0-					13
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					13
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					13
09	1110	N	945	-0-	-165	-0-	945	2			N	-0-					13
10	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					13
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					13
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	227	-0-	-889	-0-	227	3			N	-0-					9
02	1008	N	508	-0-	-500	-0-	508	3			N	-0-					9
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	N	2					11
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1					12
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					12
06	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	1181	3			N	-0-					12
07	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	3			N	-0-					12
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					12
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					12
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					12
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	980	3	1	9	N	1					13
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	3			N	-0-					5
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	3			N	-0-					5
03	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					5
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					5
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					5
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					5
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					5
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					5
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					5
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					5
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	3			N	-0-					5
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	552	-0-	-1277	-0-	552	3			N	-0-					4
02	1624	N	262	-0-	-1362	-0-	262	3			N	-0-					4
03	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	3			N	-0-					4
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					4
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					4
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					4
07	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					4
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					4
09	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486	3			N	-0-					4
10	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	3			N	-0-					4
11	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	3			N	-0-					4
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	656	-0-	-987	-0-	652	3	4	9	N	4					24
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	3	7	9	N	6					30
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	3	4	9	N	4					34
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	3	2	9	N	2					36
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1685	3	2	9	N	2					38
06	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1307	3	2	9	N	2					40
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					40
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					40
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					40
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					40
11	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1530	3	3	9	N	3					43
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 200936 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2017 - P/A 09/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	N	1					84
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	N	2					86
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					86
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	N	2					88
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1965	2	3	9	N	3					91
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	1					92
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					92
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					92
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					92
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					92
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	825	-0-	-795	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-JONES WELL #: 2 T RRCID -> 060234 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6976 - 7000

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	993	2	85	9	N	77	185	1			56
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					56
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					56
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3					59
05	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1719	2	6	9	N	5					64
06	1523	N	1460	-0-	-63	-0-	1457	2	3	9	N	3					67
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1497	2	3	9	N	3					70
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	N	5					75
09	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1351	2	8	9	N	7					82
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1359	2	6	9	N	5					87
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1621	2	6	9	N	5					92
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 18,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					141
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					141
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					141
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					141
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					141
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					141
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					141
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					141
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					141
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					141
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					141
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					84
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					84
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	N	8					92
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					92
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					92
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1497	3	10	9	N	9					101
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					101
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					101
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	3	7	9	N	6					107
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					107
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					107
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	3	4	9	N	4					111

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					40
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					40
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					40
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					40
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					40
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					40
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					40
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					40
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					40
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					40
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					40
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

01	1302	N	890	-0-	-412	-0-	890	3			N	-0-					15
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					15
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					15
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					15
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					15
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					15
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					15
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					15
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					15
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					15
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					15
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					130
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					130
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					130
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					130
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					130
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					130
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					130
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					130
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					130
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					130
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					130
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					21
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					21
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					21
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					21
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	865	-0-	-1212	-0-	865	2			N	-0-					49
02	1848	N	1538	-0-	-310	-0-	1530	2	8	9	N	7					56
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	N	8					64
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1991	2	7	9	N	6					70
05	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	1328	2	1	9	N	1					71
06	2040	N	1565	-0-	-475	-0-	1563	2	2	9	N	2					73
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2266	2	4	9	N	4					77
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					77
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					77
10	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2022	2	1	9	N	1					78
11	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2029	2	7	9	N	6					84
12	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	451	-0-	-1005	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	404	-0-	-1006	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	245	-0-	-775	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	106	-0-	-576	-0-	10	1	96	2	N	-0-			21
02	644	N	34	-0-	-610	-0-	10	1	24	2	N	-0-			21
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	2	N	-0-			21
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-			21
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	-0-			21
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-			21
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	N	-0-			21
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	N	-0-			21
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	451	2	N	-0-			21
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	10	1	437	2	N	-0-			21
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	10	1	365	2	N	-0-			21
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	927	-0-	-654	-0-	927	2			N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
05	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
06	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
11	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	666	-0-	-636	-0-	666	2			N	-0-			190
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			190
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-			190
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			190
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			190
06	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1103	2	76	9	N	69			259
07	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	1127	2			N	-0-			259
08	1364	N	963	-0-	-401	-0-	963	2			N	-0-			259
09	1170	N	969	-0-	-201	-0-	969	2			N	-0-			259
10	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-			259
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			259
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			259

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	781	-0-	-924	-0-	781	2			N	-0-					83
02	1540	N	744	-0-	-796	-0-	744	2			N	-0-					83
03	1705	N	801	-0-	-904	-0-	801	2			N	-0-					83
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					83
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					83
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					83
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					83
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					83
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					83
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					83
11	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	1268	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	42	1	270	2	N	-0-					95
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	341	2	N	-0-					95
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	2	N	-0-					95
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	283	2	N	-0-					95
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	40	1	248	2	N	-0-					95
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	48	1	284	2	N	-0-					95
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	302	2	N	-0-					95
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	-0-					95
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					95
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	50	1	325	2	N	-0-					95
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	40	1	264	2	N	-0-					95
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COMSTAR WELL #: 1 RRCID -> 194964 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7691 - 7712

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2017 - PLUGGED 08/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	1	1	278	2	N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	2	N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	2	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	1	1	363	2	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	2	N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	1 9	1 9	37	2	N	8					126
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	67	2	N	12	2	8			136
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	97	2	N	15					151
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1 22	1 9	79	2	N	20	171	1			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	101	2	N	11					11
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	1 17	1 9	90	2	N	15					26
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1 18	1 9	86	2	N	16					42
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	1 4	1 9	103	2	N	4					46
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	1 9	1 9	87	2	N	8					54
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	79	2	N	12					66
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	1 4	1 9	82	2	N	4					70
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	1 2	1 9	75	2	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	773	-0-	-277	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

01	806	N	128	-0-	-678	-0-	128	2			N	-0-					17
02	756	N	359	-0-	-397	-0-	359	2			N	-0-					17
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					17
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					17
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					17
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					17
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					17
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					17
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	660	N	226	-0-	-434	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	600	-0-	-702	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					155
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					155
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					155
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					155
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					155
06	1410	N	734	-0-	-676	-0-	734	2			N	-0-					155
07	1426	N	889	-0-	-537	-0-	883	2	6	9	N	5					160
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					160
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					160
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					160
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	79	1			81
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			292
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			292
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			292
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			292
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			292
06	3000	N	4007	-0-	1007	1007	4007	2		N	-0-			292
07	3100	N	3604	-0-	504	1511	3604	2		N	-0-			292
08	3100	N	4111	-0-	1011	2522	4111	2		N	-0-			292
09	6384	X	3862	-0-	-2522	-0-	3862	2		N	-0-			292
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			292
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-			292
*12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			292

TOTAL GAS PROD: 28,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			38
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	94	2		N	-0-			38
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			38
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			38
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			38
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			38
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			38
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			38
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			38
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			38
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			38
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			118
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			118
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			118
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			118
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			118
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			118
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			118
09	1740	N	1091	-0-	-649	-0-	1091	2		N	-0-			118
10	837	N	389	-0-	-448	-0-	389	2		N	-0-			118
11	1380	N	395	-0-	-985	-0-	395	2		N	-0-			118
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2		N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2504	-0-	-534	-0-	2504	2			N	-0-					41
02	2716	X	2016	-0-	-700	-0-	2016	2			N	-0-					41
03	2821	X	2002	-0-	-819	-0-	2002	2			N	-0-					41
04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	2262	2			N	-0-					41
05	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2127	2			N	-0-					41
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					41
07	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	1969	2			N	-0-					41
08	2139	N	1082	-0-	-1057	-0-	1082	2			N	-0-					41
09	2130	N	997	-0-	-1133	-0-	997	2			N	-0-					41
10	1984	N	909	-0-	-1075	-0-	909	2			N	-0-					41
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					41
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					197
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					197
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					197
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					197
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					197
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					197
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					197
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					197
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					197
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					197
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					197
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	560	-0-	-432	-0-	560	2			N	-0-					78
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					78
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					78
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					78
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					78
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					78
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					78
08	1302	N	893	-0-	-409	-0-	893	2			N	-0-					78
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					78
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					78
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					78
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					126
02	1372	N	1124	-0-	-248	-0-	1124	2			N	-0-					126
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					126
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					126
05	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	2			N	-0-					126
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					126
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					126
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					127
09	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1146	2			N	-0-					127
10	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	213	2			N	-0-					127
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					127
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	1	1	211	2	N	-0-					112
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	1	1	16	2	N	-0-					112
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					112
04	210	N	43	-0-	-167	-0-	1	1	42	2	N	-0-					112
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					112
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	2	N	-0-					112
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					112
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					112
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					112
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					112
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-					112
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	510						N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. //CONT.// 036051
COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			40
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2	N	-0-			40
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			40
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			40
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			40
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-			40
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			40
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-			40
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			40
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			40
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-			40
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					78
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					78
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					78
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					78
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					78
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					78
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3					100
02	1540	X	555	-0-	-985	-0-	545	2	10	9	N	9					109
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2572	2	8	9	N	7					116
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					116
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2246	2	17	9	N	15					131
06	2490	N	2014	-0-	-476	-0-	2006	2	8	9	N	7					138
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2467	2	6	9	N	5					143
08	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	2147	2	20	9	N	18	154	1			7
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2021	2	4	9	N	4					11
10	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2465	2	8	9	N	7					18
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5					23
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	N	4					27

TOTAL GAS PROD: 24,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					170
02	644	N	316	-0-	-328	-0-	316	2			N	-0-					170
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					170
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					170
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	N	3					173
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			N	-0-					173
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	697	2	2	9	N	2					175
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2					177
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	680	2	3	9	N	3					180
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2					182
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					182
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	428	2	1	9	N	1					183

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					25
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					25
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					25
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					25
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	3	4	9	N	4					29
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					29
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					29
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					29
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					29
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					29
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					29
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	42	1	1289	3	N	-0-					46
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	90	1	2274	3	N	-0-					46
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	68	1	2362	3	N	-0-					46
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	12	1	2280	3	N	19					65
							21	9									
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					65
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					65
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2501	3	6	9	N	5					70
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					70
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					70
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	3	1	9	N	1	1	5			70
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	79	1	2265	3	N	-0-					70
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	3	N	53	54	5			69
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 26,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	192	-0-	-242	-0-	14	1	178	3	N	-0-					40
02	476	N	164	-0-	-312	-0-	7	1	157	3	N	-0-					40
03	527	N	207	-0-	-320	-0-	8	1	199	3	N	-0-					40
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	12	1	180	3	N	-0-					40
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					40
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					40
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					40
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					40
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					40
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					40
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	334	-0-	-410	-0-	334	3			N	-0-					133
02	672	N	250	-0-	-422	-0-	244	3	6	9	N	5					138
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8	4	N	-0-					138
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					138
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	3	9	9	N	8					146
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					146
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					146
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	3	11	9	N	10					156
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2					158
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					158
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					158
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	611	3	65	9	N	59	159	1			58

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	242	-0-	-409	-0-	15	1	227	3	N	-0-					42
02	532	N	301	-0-	-231	-0-	13	1	288	3	N	-0-					42
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	-0-					42
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	12	1	420	3	N	-0-					42
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					42
06	600	N	132	-0-	-468	-0-	132	3			N	-0-					42
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					42
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					42
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					42
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	463	3	2	9	N	2	2	5			42
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					42
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	12	1	476	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					39
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					39
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	1			N	-0-					39
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	180	1			N	-0-					39
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					39
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					39
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					39
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					39
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					39
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					40
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	23	1	1169	2	N	-0-					59
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	16	1	1240	2	N	13					72
							14	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	17	1	1299	2	N	-0-					72
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	13	1	1373	2	N	-0-					72
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	2	4	9	N	4					76
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					76
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					76
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					76
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					76
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					76
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	1	5			75
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	13	1	1216	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 17,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	5			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

01	1302	N	455	-0-	-847	-0-	25	1	430	3	N	-0-					35
02	1148	N	26	-0-	-1122	-0-	1	1	25	3	N	-0-					35
03	1271	N	282	-0-	-989	-0-	8	1	274	3	N	-0-					35
04	1290	N	884	-0-	-406	-0-	13	1	871	3	N	-0-					35
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					35
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					35
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					35
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					35
09	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	3			N	-0-					35
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2	2	5			35
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					35
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	13	1	780	3	N	-0-	2	5			33

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	24	1	1137	2	N	-0-					133
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	32	1	1485	2	N	-0-					133
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	29	1	1519	2	N	25					158
							28	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	13	1	1570	2	N	20					178
							22	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1495	2	3	9	N	3					181
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					181
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					181
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1762	2	29	9	N	26	185	1			22
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					22
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					22
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1562	2	20	9	N	18					40
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	14	1	1332	2	N	7					47
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					18
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					18
03	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					18
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					18
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					18
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					18
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					18
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					18
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					18
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					18
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					18
12	1054	N	893	-0-	-161	-0-	21	1	872	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	35 78	1 4	1389	2	N	-0-					148
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	1075	2	N	5					153
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	2440	2	N	3					156
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	13	1	2876	2	N	-0-	1	5			155
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					155
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					155
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-	4	5			151
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2731	2	11	9	N	10					161
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					161
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					161
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	2293	2	N	3					164
*12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	2078	2	N	1					165

TOTAL GAS PROD: 26,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3055	-0-	-1440	-0-	97	1	2940	2	N	16					76
							18	9									
02	4060	X	3247	-0-	-813	-0-	126	1	3101	2	N	18					94
							20	9									
03	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	98	1	3224	2	N	-0-					94
04	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	12	1	3324	2	N	-0-					94
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					94
06	3480	X	2761	-0-	-719	-0-	2761	2			N	-0-					94
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					94
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3965	2	26	9	N	24					118
09	3720	X	2056	-0-	-1664	-0-	2049	2	7	9	N	6					124
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					124
11	3870	X	3828	-0-	-42	-0-	206	1	3621	2	N	1	1	5			124
							1	9									
12	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	225	1	3043	2	N	117	30	5			211
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 40,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	60	1	813	3	N	-0-					5
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	3	N	-0-					5
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2535	3	N	-0-					5
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	11	1	1966	3	N	-0-					5
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1798	3	33	9	N	30					35
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					35
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					35
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					35
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					35
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					35
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9	N	3					38
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	3	N	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	178	-0-		-225	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	364	N	110	-0-		-254	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-		-360	-0-				N	-0-			-0-
07	372	N	191	-0-		-181	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
09	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10	468	N	468	-0-		-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11	510	N	419	-0-		-91	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	496	N	459	-0-		-37	-0-	459	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	247	-0-		-187	-0-	247	3		N	-0-			70
02	448	N	108	-0-		-340	-0-	108	3		N	-0-			70
03	465	N	350	-0-		-115	-0-	350	3		N	-0-			70
04	240	N	235	-0-		-5	-0-	235	3		N	-0-			70
05	398	N	398	-0-		-0-	-0-	398	3		N	-0-			70
06	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	3		N	-0-			70
07	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	3		N	-0-			70
08	416	N	416	-0-		-0-	-0-	416	3		N	-0-			70
09	510	N	421	-0-		-89	-0-	421	3		N	-0-			70
10	558	N	392	-0-		-166	-0-	392	3		N	-0-			70
11	390	N	377	-0-		-13	-0-	377	3		N	-0-			70
12	434	N	393	-0-		-41	-0-	393	3		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	3			N	-0-					94
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	303	3			N	-0-					94
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					94
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					94
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					94
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					94
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					94
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3			N	-0-					21
02	1232	N	647	-0-	-585	-0-	647	3			N	-0-					21
03	1271	N	825	-0-	-446	-0-	825	3			N	-0-					21
04	1230	N	832	-0-	-398	-0-	832	3			N	-0-					21
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	N	6					27
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					27
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					27
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					27
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					27
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					27
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-	1	5			26
12	837	N	138	-0-	-699	-0-	138	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	1123	3			N	-0-					12
02	1232	N	98	-0-	-1134	-0-	98	3			N	-0-					12
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					12
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					12
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					12
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					12
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					12
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					12
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					12
10	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	1646	3	1	9	N	1	1	5			12
11	1800	N	587	-0-	-1213	-0-	587	3			N	-0-					12
12	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	533	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					14
02	1008	N	210	-0-	-798	-0-	210	3			N	-0-					14
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					14
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					14
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					14
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					14
07	899	N	404	-0-	-495	-0-	404	3			N	-0-					14
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					14
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					14
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					14
11	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-	1	5			13
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	369	3	1	9	N	1					14

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1414	-0-	-2244	-0-	1414	3			N	-0-					66
02	3276	X	1033	-0-	-2243	-0-	1033	3			N	-0-					66
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					66
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					66
05	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	2461	3			N	-0-					66
06	3750	X	1835	-0-	-1915	-0-	1835	3			N	-0-					66
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					66
08	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3363	3			N	-0-					66
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					66
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					66
11	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	3058	3			N	-0-	1	5			65
*12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 33,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					73
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	3			N	-0-					73
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					73
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					73
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					73
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					73
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					73
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					73
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					73
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	N	1					74
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					74
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, D.A. 140250
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					1
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					1
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					1
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-					1
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					1
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					1
10	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	1			N	-0-					1
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					80
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					80
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					80
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					80
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					80
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					80
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					80
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					80
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					80
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					80
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					80
12	372	N	231	-0-	-141	-0-	41	1	190	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					158
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5					163
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					163
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	910	2	21	9	N	19					182
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	N	10					192
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	834	2	24	9	N	22					214
07	961	N	815	-0-	-146	-0-	801	2	14	9	N	13					227
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9	9	N	8					235
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					235
10	806	N	714	-0-	-92	-0-	708	2	6	9	N	5					240
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	84	1	708	2	N	6					246
							7	9									
12	837	N	469	-0-	-368	-0-	84	1	385	2	N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					33
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					33
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					33
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					33
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					33
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					33
07	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	2			N	-0-					33
08	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					33
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					33
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					33
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					33
12	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMBINED RESOURCES CORPORATION //CONT.// 169455
HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					9
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					9
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			N	-0-					9
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					9
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					9
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					9
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					9
08	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					9
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					9
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					9
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					9
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					-0-
08	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2633	-0-	-95	-0-	2633	3			N	-0-					122
02	2464	N	2326	-0-	-138	-0-	2326	3			N	-0-					122
03	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					122
04	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2533	3			N	-0-					122
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					122
06	2610	N	2380	-0-	-230	-0-	2380	3			N	-0-					122
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					122
08	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	3			N	-0-					122
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					122
10	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			N	-0-					122
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					122
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 30,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	1123	3			N	-0-					45
02	1400	N	1297	-0-	-103	-0-	1297	3			N	-0-					45
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					45
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					45
05	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	1149	3			N	-0-					45
06	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	1224	3			N	-0-					45
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					45
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					45
*09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	3			N	-0-					45
10	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					45
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					45
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1364	3			N	-0-					20
02	1792	N	513	-0-	-1279	-0-	513	3			N	-0-					20
03	1767	N	781	-0-	-986	-0-	781	3			N	-0-					20
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					20
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1815	3	138	9	N	125					145
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2101	3	194	9	N	176	161	1			160
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					160
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					160
09	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	2007	3			N	-0-					160
10	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					160
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			N	-0-					160
12	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 20,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					49
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					49
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					49
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					49
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					49
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					49
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					49
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					49
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					49
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					49
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					49
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					19
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					19
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					19
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					19
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					19
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					19
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					19
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					19
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					19
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					19
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	2604	3			N	-0-					33
02	2408	N	2183	-0-	-225	-0-	2183	3			N	-0-					33
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					33
04	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2380	3			N	-0-					33
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2590	3	4	9	N	4					37
06	2580	N	2329	-0-	-251	-0-	2329	3			N	-0-					37
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					37
08	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					37
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					37
10	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	2453	3			N	-0-					37
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					37
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 30,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					125
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					125
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					125
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					125
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					125
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					125
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					125
08	2697	X	1806	-0-	-891	-0-	1806	3			N	-0-					125
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					125
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					125
11	2610	X	2099	-0-	-511	-0-	1975	3	124	9	N	113	113	1			125
12	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	2202	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 33,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					104
02	2296	N	2244	-0-	-52	-0-	2244	3			N	-0-					104
03	2542	N	2231	-0-	-311	-0-	2231	3			N	-0-					104
04	2580	N	2251	-0-	-329	-0-	2251	3			N	-0-					104
05	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	2096	3			N	-0-					104
06	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2088	3			N	-0-					104
07	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	2093	3			N	-0-					104
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					104
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					104
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					104
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	3			N	-0-					104
12	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	1994	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 26,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	668	-0-	-2432	-0-	668	3			N	-0-					107
02	2632	X	647	-0-	-1985	-0-	647	3			N	-0-					107
03	2914	X	1847	-0-	-1067	-0-	1847	3			N	-0-					107
04	2820	X	2519	-0-	-301	-0-	2519	3			N	-0-					107
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					107
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					107
07	2604	N	1843	-0-	-761	-0-	1843	3			N	-0-					107
08	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			N	-0-					107
09	2400	N	40	-0-	-2360	-0-	40	3			N	-0-					107
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			N	-0-					107
11	2340	N	1665	-0-	-675	-0-	1665	3			N	-0-					107
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 18,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					134
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	3			N	-0-					134
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					134
04	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					134
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	3			N	-0-					134
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					134
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					134
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					134
*09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					97
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					97
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					134
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	149	-0-	-595	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	16	1	604	2	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	62	1	670	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	813	2	N	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	62	1	653	2	N	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	62	1	563	2	N	-0-					-0-
09	870	N	629	-0-	-241	-0-	60	1	569	2	N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	62	1	630	2	N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	60	1	538	2	N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	141	-0-	-293	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	481	2	N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	54	1	227	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-					-0-
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	62	1	366	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	2	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	62	1	361	2	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	60	1	321	2	N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	60	1	333	2	N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	62	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	88	-0-	-439	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	N	-0-					-0-
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	40	1	70	2	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	N	-0-					-0-
05	403	N	198	-0-	-205	-0-	62	1	136	2	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	653	2	N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	38	1	416	2	N	-0-					-0-
10	713	N	536	-0-	-177	-0-	60	1	476	2	N	-0-					-0-
11	690	N	365	-0-	-325	-0-	32	1	333	2	N	-0-					-0-
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	2	1	846	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	2	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	2	1	976	2	N	-0-					-0-
05	961	N	380	-0-	-581	-0-	1	1	379	2	N	-0-					-0-
06	810	N	535	-0-	-275	-0-	1	1	534	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	830	2	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	819	2	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	2	1	1194	2	N	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	2	N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	2	1	1069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
JEWEL WELL #: RRCID -> 148940 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					135
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					135
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					135
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					135
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					135
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					135
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					135
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					135
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	2			N	-0-					135
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					135
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3115	-0-	15	290	3115	3			N	-0-					50
02	3062	X	2772	-0-	-290	-0-	2770	3	2	9	N	2					52
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					52
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	3	1	9	N	1					53
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2739	3	2	9	N	2					55
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2718	3	2	9	N	2					57
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2885	3	1	9	N	1					58
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2780	3	2	9	N	2					60
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					60
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					60
*11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2538	3	2	9	N	2					62
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 30,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

01	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	2			N	-0-					15
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					15
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					15
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					15
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					15
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					15
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					15
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					15
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					15
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					15
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1804	-0-	-184	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					152
02	1932	N	1406	-0-	-526	-0-	1391	2	15	9	N	14	153	1			13
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2038	2	29	9	N	26					39
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1954	2	15	9	N	14					53
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1777	2	14	9	N	13					66
06	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1867	2	13	9	N	12					78
07	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1952	2	14	9	N	13					91
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					91
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1794	2	12	9	N	11					102
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					102
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					102
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 22,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	377	-0-	-460	-0-	377	2			N	-0-					14
02	728	N	524	-0-	-204	-0-	523	2	1	9	N	1					15
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	734	2	1	9	N	1					16
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					17
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					19
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	659	2	2	9	N	2					21
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	706	2	2	9	N	2					23
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	579	2	3	9	N	3					26
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	N	5					31
10	713	N	465	-0-	-248	-0-	461	2	4	9	N	4					35
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					35
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1171	-0-	-1898	-0-	1163	2	8	9	N	7					75
02	2772	X	2474	-0-	-298	-0-	2474	2			N	-0-					75
03	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2934	2	8	9	N	7					82
04	2940	X	2885	-0-	-55	-0-	2882	2	3	9	N	3					85
05	2852	X	1697	-0-	-1155	-0-	1696	2	1	9	N	1					86
06	2850	X	1950	-0-	-900	-0-	1942	2	8	9	N	7					93
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	1					94
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					94
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					94
10	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	3025	2	7	9	N	6					100
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	3000	2	3	9	N	3					103
12	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 31,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	726	-0-	-824	-0-	726	2			N	-0-					41
02	1344	N	1307	-0-	-37	-0-	1307	2			N	-0-					41
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2					43
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					43
05	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	1053	2			N	-0-					43
06	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1109	2			N	-0-					43
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					43
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					43
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					43
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					43
11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1465	2	1	9	N	1					44
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 16,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	462	2	2	9	N	2					135
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					138
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					138
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					138
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					138
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					138
07	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					138
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					138
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					138
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-					26
02	2184	N	2077	-0-	-107	-0-	2070	2	7	9	N	6					32
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					32
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					32
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					35
06	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2225	2	23	9	N	21					56
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2311	2	2	9	N	2					58
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					58
09	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					58
10	2325	N	709	-0-	-1616	-0-	709	2			N	-0-					58
11	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					58
12	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1211	-0-	-161	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
BENNETT WELL #: RRCID -> 033394 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

01	1085	N	560	-0-	-525	-0-	134	1	426	2	N	-0-		147
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-		147
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	134	1	965	2	N	-0-		147
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	134	1	1307	2	N	-0-		147
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	134	1	1186	2	N	-0-		147
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	134	1	662	2	N	-0-		147
07	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	134	1	1243	2	N	2		149
							2	9						
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	134	1	1104	2	N	-0-		149
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	134	1	1213	2	N	14		163
							15	9						
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	134	1	1205	2	N	-0-		163
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	134	1	1285	2	N	-0-		163
12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	134	1	1024	2	N	-0-		163

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	72	1	1008	2	N	-0-		148
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	72	1	900	2	N	-0-		148
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1112	2	N	-0-		148
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	72	1	954	2	N	-0-		148
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	72	1	1222	2	N	-0-		148
06	1140	N	986	-0-	-154	-0-	72	1	914	2	N	-0-		148
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	72	1	1092	2	N	-0-		148
08	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	72	1	1038	2	N	-0-		148
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	2	N	4		152
							4	9						
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	N	-0-		152
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	N	-0-		152
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-		152

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	815	-0-	-1727	-0-	10	1	805	2	N	-0-			40
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	10	1	1712	2	N	-0-			40
03	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	10	1	1783	2	N	-0-			40
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	10	1	2353	2	N	-0-			40
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	10	1	2208	2	N	-0-			40
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			40
07	2449	N	1092	-0-	-1357	-0-	10	1	1082	2	N	-0-			40
08	2232	N	1114	-0-	-1118	-0-	10	1	1104	2	N	-0-			40
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	10	1	2048	2	N	20			60
							22	9							
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	10	1	2674	2	N	-0-			60
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	10	1	2666	2	N	-0-			60
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	10	1	2545	2	N	28			88
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	333	-0-	-659	-0-	10	1	323	2	N	-0-			-0-
02	868	N	226	-0-	-642	-0-	10	1	216	2	N	-0-			-0-
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	10	1	608	2	N	-0-			-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	605	2	N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	N	-0-			-0-
06	600	N	287	-0-	-313	-0-	10	1	277	2	N	-0-			-0-
07	651	N	370	-0-	-281	-0-	10	1	360	2	N	-0-			-0-
08	558	N	261	-0-	-297	-0-	10	1	251	2	N	-0-			-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	10	1	796	2	N	-0-			-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	-0-			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-			-0-
12	837	N	611	-0-	-226	-0-	10	1	601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	2	N	-0-			25
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	10	1	110	2	N	-0-			25
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	2	N	-0-			25
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-			25
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			25
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	2	N	-0-			25
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-			25
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			25
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-			25
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-			25
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-			25
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					108
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					108
03	1581	X	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			N	-0-					108
04	1530	X	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			N	-0-					108
05	1581	X	998	-0-	-583	-0-	998	3			N	-0-					108
06	1530	X	694	-0-	-836	-0-	694	3			N	-0-					108
07	1581	X	1164	-0-	-417	-0-	1164	2			N	-0-					108
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					108
09	3000	N	4557	-0-	1557	1557	4557	2			N	-0-					108
10	3100	N	3656	-0-	556	2113	3656	2			N	-0-					108
11	3000	N	2773	-0-	-227	1886	2773	2			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & D OPERATING CO. A 448436
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	722	-0-	-735	-0-	722	1			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
03	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	1			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	1			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	1			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	1			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	1			N	-0-					-0-
08	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	976	1			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	1			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	2464	2			N	-0-					186
02	2688	X	1169	-0-	-1519	-0-	1169	2			N	-0-					186
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					186
04	2730	X	2710	-0-	-20	-0-	2710	2			N	-0-					186
05	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					186
06	3090	X	2556	-0-	-534	-0-	2556	2			N	-0-					186
07	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2710	2			N	-0-					186
08	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	2750	2			N	-0-					186
09	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	2652	2			N	-0-					186
10	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					186
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					186
12	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	2327	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 30,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	310	-0-	-2139	-0-	310	2			N	-0-					86
02	1736	N	3	-0-	-1733	-0-	3	2			N	-0-					86
03	899	N	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					86
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					86
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					40
02	1064	N	234	-0-	-830	-0-	234	2			N	-0-					40
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					40
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					40
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					40
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					40
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					40
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					40
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					40
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					40
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					40
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 2 RRCID -> 069590 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6856 - 6866

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2017 - P/A 04/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					67
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					67
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					67
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					67
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					67
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					67
07	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	3			N	-0-					67
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					67
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					67
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					67
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					101
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					101
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					101
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					101
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					101
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					101
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					101
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					101
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					101
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					101
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					111
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					111
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					111
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					111
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					111
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					111
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					111
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					111
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					111
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					111
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	897	-0-	-653	-0-	897	2			N	-0-					26
02	1456	N	1420	-0-	-36	-0-	1420	2			N	-0-					26
03	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	1014	2			N	-0-					26
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					26
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					26
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					26
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					26
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					26
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					26
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					26
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					91
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	2			N	-0-					91
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					91
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					91
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					91
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					91
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					91
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					91
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					91
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					91
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					91
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	1			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					29
02	2492	N	1590	-0-	-902	-0-	1590	3			N	-0-					29
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					29
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					29
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					29
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					29
07	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			N	-0-					29
08	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	2674	3			N	-0-					29
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					29
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					29
11	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	2539	3			N	-0-					29
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	409	-0-	-800	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	691	-0-	-345	-0-	15	1	602	2	N	67					67
							74	9									
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	31	1	955	2	N	1					68
							1	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	7					75
							8	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-					75
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	2					77
							2	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	4					81
							4	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					81
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					82
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	31	1	1012	2	N	6					88
							7	9									
11	1080	N	783	-0-	-297	-0-	23	1	758	2	N	2					90
							2	9									
12	1116	N	762	-0-	-354	-0-	22	1	737	2	N	3					93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-		-6	-0-		25	1	31	2	N	-0-					79
02	56	N	50	-0-		-6	-0-		28	1	22	2	N	-0-					79
03	63	N	63	-0-		-0-	-0-		31	1	32	2	N	-0-					79
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-		30	1	31	2	N	-0-					79
05	63	N	63	-0-		-0-	-0-		31	1	32	2	N	-0-					79
06	60	N	59	-0-		-1	-0-		30	1	29	2	N	-0-					79
07	62	N	57	-0-		-5	-0-		31	1	26	2	N	-0-					79
08	62	N	22	-0-		-40	-0-		22	2			N	-0-					79
09	60	N	27	-0-		-33	-0-		27	2			N	-0-					79
10	62	N	57	-0-		-5	-0-		31	1	26	2	N	-0-					79
11	55	N	55	-0-		-0-	-0-		30	1	25	2	N	-0-					79
*12	56	N	56	-0-		-0-	-0-		31	1	25	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	702	-0-		-135	-0-		21	1	675	2	N	5					72
									6	9									
02	868	N	734	-0-		-134	-0-		24	1	707	2	N	3					75
									3	9									
03	868	N	680	-0-		-188	-0-		22	1	652	2	N	5					80
									6	9									
04	690	N	382	-0-		-308	-0-		16	1	366	2	N	-0-					80
05	806	N	451	-0-		-355	-0-		18	1	433	2	N	-0-					80
06	660	N	277	-0-		-383	-0-		21	1	256	2	N	-0-					80
07	403	N	272	-0-		-131	-0-		24	1	248	2	N	-0-					80
08	465	N	239	-0-		-226	-0-		239	2			N	-0-					80
09	270	N	225	-0-		-45	-0-		225	2			N	-0-					80
10	470	N	470	-0-		-0-	-0-		22	1	448	2	N	-0-					80
11	596	N	596	-0-		-0-	-0-		27	1	569	2	N	-0-					80
*12	552	N	552	-0-		-0-	-0-		25	1	527	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	461	-0-		-810	-0-		16	1	445	2	N	-0-					42
02	1120	N	1089	-0-		-31	-0-		27	1	1059	2	N	3					45
									3	9									
03	1271	N	1139	-0-		-132	-0-		31	1	1108	2	N	-0-					45
04	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-		30	1	1042	2	N	5					50
									6	9									
05	1209	N	981	-0-		-228	-0-		27	1	954	2	N	-0-					50
06	1110	N	1046	-0-		-64	-0-		30	1	1014	2	N	2					52
									2	9									
07	1116	N	1085	-0-		-31	-0-		31	1	1054	2	N	-0-					52
08	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-		1047	2	1	9	N	1					53
09	1050	N	970	-0-		-80	-0-		970	2			N	-0-					53
10	1085	N	1035	-0-		-50	-0-		31	1	1004	2	N	-0-					53
11	1020	N	861	-0-		-159	-0-		25	1	836	2	N	-0-					53
*12	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-		29	1	975	2	N	2					55
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	1233	-0-	-2270	-0-	13 1		1220 2		N	-0-					12
02	3164 X	499	-0-	-2665	-0-	16 1		483 2		N	-0-					12
03	3503 X	613	-0-	-2890	-0-	30 1		576 2		N	6					18
						7 9										
04	3300 X	1808	-0-	-1492	-0-	30 1		1777 2		N	1					19
						1 9										
05	3286 X	1129	-0-	-2157	-0-	30 1		1095 2		N	4					23
						4 9										
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	30 1		2602 2		N	3					26
						3 9										
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	31 1		2628 2		N	3					29
						3 9										
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2659 2		4 9		N	4					33
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2777 2		6 9		N	5					38
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	31 1		2875 2		N	5					43
						6 9										
11	2640 X	2112	-0-	-528	-0-	29 1		2074 2		N	8					51
						9 9										
12	2883 X	2271	-0-	-612	-0-	29 1		2236 2		N	5					56
						6 9										

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	374	-0-	-277	-0-	21	1	353	2	N	-0-			137
02	700	N	414	-0-	-286	-0-	28	1	386	2	N	-0-			137
03	651	N	320	-0-	-331	-0-	30	1	290	2	N	-0-			137
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	27	1	308	2	N	-0-			137
05	465	N	303	-0-	-162	-0-	22	1	281	2	N	-0-			137
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-			137
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-			137
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			137
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	547	2	1	9	N	1			138
10	713	N	394	-0-	-319	-0-	31	1	363	2	N	-0-			138
11	630	N	468	-0-	-162	-0-	30	1	438	2	N	-0-			138
12	558	N	283	-0-	-275	-0-	26	1	257	2	N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	56	1	896	2	N	-0-			180
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	52	1	810	2	N	-0-			180
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	915	2	N	-0-			180
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	N	-0-			180
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	N	-0-			180
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	57	1	873	2	N	-0-			180
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	57	1	831	2	N	-0-			180
08	992	N	457	-0-	-535	-0-	15	1	442	2	N	-0-			180
09	930	N	547	-0-	-383	-0-	17	1	530	2	N	-0-			180
10	899	N	434	-0-	-465	-0-	37	1	397	2	N	-0-			180
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	N	-0-			180
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	24	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	616	-0-	-644	-0-	13	1	603	2	N	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1563	2	N	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	2	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	27	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	2	N	-0-			-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	31	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1346	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	29	1	1153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	446	-0-	-794	-0-		12	1	434	2	N	-0-					180
02	1120	N	392	-0-	-728	-0-		18	1	365	2	N	8					188
								9	9									
03	1178	N	866	-0-	-312	-0-		31	1	835	2	N	-0-					188
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-		29	1	1071	2	N	4					192
								4	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-		28	1	767	2	N	-0-					192
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		30	1	1043	2	N	-0-					192
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-		31	1	1039	2	N	5					197
								6	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		1009	2	1	9	N	1					198
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-		953	2			N	-0-					198
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-		31	1	945	2	N	-0-					198
11	990	N	934	-0-	-56	-0-		29	1	899	2	N	5					203
								6	9									
12	992	N	887	-0-	-105	-0-		29	1	850	2	N	7	185	1			25
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	562	-0-	-1949	-0-	12	1	550	2	N	-0-					153
02	2212	N	111	-0-	-2101	-0-	8	1	103	2	N	-0-					153
03	2294	N	723	-0-	-1571	-0-	31	1	688	2	N	4					157
							4	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	3					160
							3	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	N	-0-					160
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	2	N	5					165
							6	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1920	2	N	5					170
							6	9									
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					175
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					175
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	31	1	2593	2	N	5					180
							6	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1903	2	N	5					185
							6	9									
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	29	1	1772	2	N	12					197
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	158	1	1969	2	N	8					130
							9	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	146	1	1852	2	N	2					132
							2	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	162	1	1986	2	N	3					135
							3	9									
04	2070	N	1756	-0-	-314	-0-	138	1	1616	2	N	2					137
							2	9									
05	2201	N	1568	-0-	-633	-0-	122	1	1443	2	N	3					140
							3	9									
06	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	142	1	1667	2	N	2					142
							2	9									
07	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	135	1	1542	2	N	3					145
							3	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	115	1	1687	2	N	-0-					145
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	117	1	1716	2	N	3					148
							3	9									
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	153	1	1912	2	N	2					150
							2	9									
11	1740	N	1447	-0-	-293	-0-	107	1	1340	2	N	-0-					150
12	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	146	1	1704	2	N	3					153
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	78	1	726	2	N	1					34
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	N	-0-					34
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	76	1	676	2	N	-0-					34
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	73	1	647	2	N	2					36
							2	9									
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	68	1	615	2	N	-0-					36
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	71	1	616	2	N	1					37
							1	9									
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	73	1	620	2	N	-0-					37
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	646	2	N	-0-					37
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	42	1	623	2	N	-0-					37
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	75	1	685	2	N	-0-					37
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	62	1	559	2	N	-0-					37
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	375	-0-	-834	-0-	15	1	360	2	N	-0-					37
02	924	N	521	-0-	-403	-0-	17	1	504	2	N	-0-					37
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	N	-0-					37
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	N	10					47
							11	9									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30	1	1292	2	N	5					52
							6	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	29	1	1291	2	N	3					55
							3	9									
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	30	1	1148	2	N	-0-					55
08	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					55
09	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1119	2	6	9	N	5					60
10	1178	N	901	-0-	-277	-0-	29	1	872	2	N	-0-					60
11	1110	N	697	-0-	-413	-0-	25	1	672	2	N	-0-					60
12	1178	N	846	-0-	-332	-0-	27	1	819	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3711	-0-	-1497	-0-	24	1	3672	2	N	14					202
							15	9									
02	4704	X	4396	-0-	-308	-0-	28	1	4367	2	N	1					203
							1	9									
03	4929	X	3610	-0-	-1319	-0-	25	1	3583	2	N	2					205
							2	9									
04	4620	X	3807	-0-	-813	-0-	19	1	3788	2	N	-0-					205
05	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	31	1	4743	2	N	2					207
							2	9									
06	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	30	1	4228	2	N	5					212
							6	9									
07	4867	X	4140	-0-	-727	-0-	31	1	4102	2	N	6					218
							7	9									
08	4774	X	4059	-0-	-715	-0-	4058	2	1	9	N	1	184	1			35
09	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	4045	2	2	9	N	2					37
10	4774	X	3917	-0-	-857	-0-	31	1	3875	2	N	10					47
							11	9									
11	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	30	1	3452	2	N	6					53
							7	9									
12	4185	X	3223	-0-	-962	-0-	28	1	3189	2	N	5					58
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	21	1	1141	2	N	-0-					62
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	27	1	1301	2	N	11					73
							12	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	27	1	1232	2	N	2					75
							2	9									
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	21	1	1031	2	N	-0-					75
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	30	1	1438	2	N	8					83
							9	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	N	-0-					83
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					83
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1502	2	6	9	N	5					88
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1251	2			N	-0-					88
10	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	29	1	1059	2	N	-0-					88
11	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	29	1	1082	2	N	4					92
							4	9									
12	1302	N	980	-0-	-322	-0-	24	1	956	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	428	-0-	-347	-0-	16	1	412	2	N	-0-					8
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	N	-0-					8
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	27	1	453	2	N	-0-					8
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	-0-					8
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	30	1	638	2	N	-0-					8
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	-0-					8
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					8
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					8
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					8
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	28	1	456	2	N	-0-					8
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	27	1	474	2	N	-0-					8
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	29	1	518	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	27	1	649	2	N	9					162
							10	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	28	1	730	2	N	-0-					162
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	31	1	734	2	N	1					163
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	4					167
							4	9									
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	30	1	643	2	N	1					168
							1	9									
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	23	1	697	2	N	2					170
							2	9									
07	744	N	31	-0-	-713	-0-	31	1			N	-0-					170
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					170
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					170
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	2	N	-0-					170
11	990	N	753	-0-	-237	-0-	30	1	723	2	N	-0-					170
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	30	1	543	2	N	5					175
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MGE RESOURCES, INC. 563288
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					36
02	700	N	32	-0-	-668	-0-	32	3			Y	-0-					36
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					36
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					36
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					36
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					36
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			Y	-0-					36
08	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			Y	-0-					36
09	900	N	702	-0-	-198	-0-	702	3			Y	-0-					36
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			Y	-0-					36
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			Y	-0-					36
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	737	-0-	-1111	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	3			N	-0-					-0-
04	2422	N	1850	-0-	-572	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1908	-0-	-852	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2101	-0-	-751	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2033	-0-	-819	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1254	-0-	-370	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					113
02	700	N	38	-0-	-662	-0-	38	3			N	-0-					113
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					113
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					113
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					113
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	917	3	35	9	N	32					145
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	841	3	11	9	N	10					155
08	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	3			N	-0-					155
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	3			N	-0-					155
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	882	3	15	9	N	14					169
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	825	3	9	9	N	8					177
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	750	3	7	9	N	6					183

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	1			N	-0-					27
02	616	N	217	-0-	-399	-0-	217	1			N	-0-					27
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					27
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					27
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					27
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					27
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					27
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	1			N	-0-					27
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	1			N	-0-					27
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					27
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	1			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					52
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	2			N	-0-					52
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					52
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					52
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					52
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					52
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					52
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					52
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2193	-0-	-566	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	2			N	-0-					-0-
04	2538	N	2526	-0-	-12	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2488	-0-	-271	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

01	1457	N	415	-0-	-1042	-0-	1	1	414	2	N	-0-					22
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					22
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					22
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	2	N	-0-					22
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-					22
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					22
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	2	N	-0-					22
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	3	1	1503	2	N	-0-					22
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	3	1	1485	2	N	-0-					22
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	3	1	1570	2	N	-0-					22
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	2	N	-0-					22
12	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	3	1	1417	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	105	1	1607	2	N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	130	1	4341	2	N	-0-					-0-
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	130	1	4479	2	N	-0-					-0-
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	130	1	4402	2	N	-0-					-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	130	1	4656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - PLUGGED 05/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1862	-0-	-1114	-0-	68	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2409	-0-	-279	-0-	68	1	2341	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2486	-0-	-459	-0-	68	1	2418	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	68	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	68	1	2503	2	N	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	68	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3201	-0-	101	101	68	1	3133	2	N	-0-					-0-
08	3030	N	2929	-0-	-101	-0-	68	1	2861	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5124	-0-	2124	2124	68	1	5056	2	N	-0-					-0-
10	7949	X	5825	-0-	-2124	-0-	68	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	68	1	5162	2	N	-0-					-0-
*12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	68	1	4953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	N	1					1
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					1
06	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1272	2			N	-0-					1
07	1550	N	1072	-0-	-478	-0-	1072	2			N	-0-					1
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					1
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					1
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					1
11	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			N	-0-					1
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					2
02	1120	N	894	-0-	-226	-0-	894	2			N	-0-					2
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					2
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					2
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					2
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					2
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					2
09	1080	N	949	-0-	-131	-0-	949	2			N	-0-					2
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					2
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					2
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	146	-0-	-394	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	681	-0-	-459	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	853	-0-	-728	-0-	853	2			N	-0-					4
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					4
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					4
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					4
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					4
06	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			N	-0-					4
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					4
08	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	1404	2			N	-0-					4
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					4
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					4
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					4
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					1
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					1
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					1
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					1
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					1
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					1
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					1
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	20	-0-	-260	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2313	-0-	-911	-0-	2311	3	2	9	N	2					102
02	3108	X	1240	-0-	-1868	-0-	1231	3	9	9	N	8					110
03	3441	X	2324	-0-	-1117	-0-	2311	3	13	9	N	12					122
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3259	3	22	9	N	20					142
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3455	3	24	9	N	22					164
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3447	3	23	9	N	21					185
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3498	3	30	9	N	27					212
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3421	3	20	9	N	18	187	1			43
09	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3305	3	13	9	N	12					55
10	3357	X	2764	-0-	-593	-0-	2745	3	19	9	N	17					72
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3310	3	19	9	N	17					89
12	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	3253	3	25	9	N	23					112

TOTAL GAS PROD: 35,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	194	-0-		-860	-0-		192	2	2	9	N	2					53
02	868	N	374	-0-		-494	-0-		370	2	4	9	N	4					57
03	779	N	779	-0-		-0-	-0-		772	2	7	9	N	6					63
04	851	N	851	-0-		-0-	-0-		847	2	4	9	N	4					67
05	559	N	559	-0-		-0-	-0-		557	2	2	9	N	2					69
06	823	N	823	-0-		-0-	-0-		822	2	1	9	N	1	63	1			7
07	868	N	778	-0-		-90	-0-		777	2	1	9	N	1					8
08	902	N	902	-0-		-0-	-0-		901	2	1	9	N	1					9
09	818	N	818	-0-		-0-	-0-		817	2	1	9	N	1					10
10	775	N	773	-0-		-2	-0-		766	2	7	9	N	6					16
11	870	N	747	-0-		-123	-0-		747	2			N	-0-					16
*12	695	N	695	-0-		-0-	-0-		695	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	179	-0-		-875	-0-		175	2	4	9	N	4					58
02	924	N	236	-0-		-688	-0-		235	2	1	9	N	1					59
03	775	N	459	-0-		-316	-0-		455	2	4	9	N	4					63
04	681	N	681	-0-		-0-	-0-		677	2	4	9	N	4					67
05	422	N	422	-0-		-0-	-0-		419	2	3	9	N	3					70
06	814	N	814	-0-		-0-	-0-		811	2	3	9	N	3	42	1			31
07	826	N	826	-0-		-0-	-0-		825	2	1	9	N	1					32
08	912	N	912	-0-		-0-	-0-		908	2	4	9	N	4					36
09	839	N	839	-0-		-0-	-0-		833	2	6	9	N	5					41
10	837	N	729	-0-		-108	-0-		722	2	7	9	N	6					47
11	870	N	635	-0-		-235	-0-		635	2			N	-0-					47
*12	554	N	554	-0-		-0-	-0-		546	2	8	9	N	7					54

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-		-1209	-0-						N	-0-					30
02	1064	N	2	-0-		-1062	-0-		2	2			N	-0-					30
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-						N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-		8	2			N	-0-					30
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30
10	8	N	-0-	-0-		-8	-0-						N	-0-					30
11	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					38
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					38
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					38
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					38
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					38
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					38
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					38
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					38
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					38
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					38
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	276	-0-	-933	-0-	268	2	8	9	N	7					52
02	1204	N	650	-0-	-554	-0-	639	2	11	9	N	10					62
03	1178	N	749	-0-	-429	-0-	745	2	4	9	N	4					66
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					69
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	553	2	2	9	N	2	60	1			11
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					11
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					11
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					11
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1					12
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					13
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	766	2	3	9	N	3					16
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	1023	-0-	-1922	-0-	1023	2			N	-0-					50
02	2576	N	1355	-0-	-1221	-0-	1347	2	8	9	N	7					57
03	3100	N	3159	-0-	59	59	3151	2	8	9	N	7					64
04	2955	N	2896	-0-	-59	-0-	2887	2	9	9	N	8					72
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	N	1					73
06	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2791	2	2	9	N	2					75
07	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			N	-0-					75
08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2831	2	4	9	N	4					79
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2712	2	2	9	N	2					81
10	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	2803	2			N	-0-					81
11	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2627	2	4	9	N	4					85
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	2	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	314	-0-	-709	-0-	314	2			N	-0-					24
02	812	N	102	-0-	-710	-0-	102	2			N	-0-					24
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					26
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					27
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					28
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					28
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					28
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					28
09	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					28
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	719	2	3	9	N	3					31
11	840	N	650	-0-	-190	-0-	643	2	7	9	N	6					37
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	105	-0-	-484	-0-	105	2			N	-0-					2
02	532	N	285	-0-	-247	-0-	281	2	4	9	N	4					6
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					7
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1					8
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					8
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	2			N	-0-					8
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					8
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					8
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					8
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					8
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	487	-0-	-1497	-0-	487	2			N	-0-					49
02	1652	N	278	-0-	-1374	-0-	275	2	3	9	N	3					52
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1733	2	4	9	N	4					56
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1817	2	4	9	N	4					60
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	2	4	9	N	4	34	1			30
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2					32
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					33
08	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			N	-0-					33
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1					34
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	N	8					42
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					42
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	184	-0-	-374	-0-	178	2	6	9	N	5					19
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	420	2			N	-0-					19
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					24
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	N	4					28
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4					32
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					32
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					37
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					37
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					37
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					37
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	N	8					45
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	176	-0-	-1157	-0-	172	2	4	9	N	4					45
02	1204	N	803	-0-	-401	-0-	795	2	8	9	N	7					52
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3					55
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	2	6	9	N	5					60
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5					65
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					65
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					65
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					65
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1212	2	1	9	N	1					66
10	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1099	2	3	9	N	3					69
11	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	1040	2			N	-0-					69
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4					73

TOTAL GAS PROD: 12,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	189	-0-	-958	-0-	189	2			N	-0-					45
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	175	2	1	9	N	1					46
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					50
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	N	9					59
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	55	1			4
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1					5
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					5
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	N	1					6
09	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1050	2	2	9	N	2					8
10	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1033	2	7	9	N	6					14
11	1140	N	717	-0-	-423	-0-	717	2			N	-0-					14
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					22

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	90	-0-	-747	-0-	87	3	3	9	N	3					12
02	728	N	348	-0-	-380	-0-	341	3	7	9	N	6					18
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	3	15	9	N	14					32
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	3	7	9	N	6					38
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	3	12	9	N	11					49
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	821	3	8	9	N	7					56
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	846	3	4	9	N	4					60
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	N	3					63
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	3	6	9	N	5					68
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	814	3	13	9	N	12					80
11	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					80
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	551	-0-	-813	-0-	551	3			N	-0-					55
02	1204	N	193	-0-	-1011	-0-	193	3			N	-0-					55
03	1333	N	900	-0-	-433	-0-	883	3	17	9	N	15					70
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	3	11	9	N	10					80
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5					85
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	3	8	9	N	7	77	1			15
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-					15
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					15
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-					15
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					15
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1133	3	8	9	N	7					22
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

01	2077	N	376	-0-	-1701	-0-	366	3	10	9	N	9					65
02	1848	N	715	-0-	-1133	-0-	700	3	15	9	N	14					79
03	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1799	3	19	9	N	17					96
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1904	3	18	9	N	16	100	1			12
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	3	12	9	N	11					23
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1949	3	15	9	N	14					37
07	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1924	3	12	9	N	11					48
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2200	3	18	9	N	16					64
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2029	3	15	9	N	14					78
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1896	3	17	9	N	15					93
11	2160	N	1685	-0-	-475	-0-	1672	3	13	9	N	12					105
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1304	3	12	9	N	11					116

TOTAL GAS PROD: 19,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	71	-0-	-394	-0-	71	3			N	-0-					47
02	420	N	112	-0-	-308	-0-	112	3			N	-0-					47
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6					53
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					53
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					53
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					53
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					55
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	347	3	1	9	N	1					56
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	204	3	1	9	N	1					57
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	283	3	3	9	N	3					60
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	412	-0-	-2254	-0-	404	3	8	9	N	7					55
02	2044	N	396	-0-	-1648	-0-	383	3	13	9	N	12					67
03	2077	N	925	-0-	-1152	-0-	911	3	14	9	N	13					80
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2102	3	15	9	N	14					94
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	N	11					105
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	3	1	9	N	1	87	1			19
07	2201	N	1672	-0-	-529	-0-	1668	3	4	9	N	4					23
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	3	10	9	N	9					32
09	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1662	3	12	9	N	11					43
10	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1560	3	12	9	N	11					54
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	63	1	1897	3	N	14					68
							15	9									
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	164	1	2308	3	N	11					79
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	251	-0-		-958	-0-	251	3			N	-0-					63
02	868	N	90	-0-		-778	-0-	83	3	7	9	N	6					69
03	992	N	928	-0-		-64	-0-	917	3	11	9	N	10					79
04	919	N	919	-0-		-0-	-0-	916	3	3	9	N	3					82
05	932	N	932	-0-		-0-	-0-	931	3	1	9	N	1					83
06	941	N	941	-0-		-0-	-0-	940	3	1	9	N	1					84
07	961	N	905	-0-		-56	-0-	904	3	1	9	N	1					85
08	930	N	776	-0-		-154	-0-	776	3			N	-0-					85
09	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	1022	3			N	-0-					85
10	899	N	879	-0-		-20	-0-	879	3			N	-0-					85
11	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1007	3	4	9	N	4					89
*12	753	N	753	-0-		-0-	-0-	750	3	3	9	N	3					92

TOTAL GAS PROD: 9,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	87	-0-		-99	-0-	87	2			N	-0-					17
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
03	186	N	185	-0-		-1	-0-	185	2			N	-0-					17
04	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
05	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
06	180	N	176	-0-		-4	-0-	176	2			N	-0-					17
07	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
08	217	N	176	-0-		-41	-0-	176	2			N	-0-					17
09	180	N	172	-0-		-8	-0-	172	2			N	-0-					17
10	186	N	177	-0-		-9	-0-	177	2			N	-0-					17
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
*12	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1					1
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					1
05	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	2			N	-0-					1
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1070	2	1	9	N	1					2
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1020	2	8	9	N	7					9
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	N	5					14
09	1080	N	779	-0-	-301	-0-	778	2	1	9	N	1					15
10	1023	N	587	-0-	-436	-0-	586	2	1	9	N	1					16
11	1290	N	620	-0-	-670	-0-	620	2			N	-0-					16
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			52
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1269	2	57 9	N	52			104
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			104
04	1200 N	380	-0-	-820	-0-	380	2		N	-0-			104
05	1457 N	372	-0-	-1085	-0-	372	2		N	-0-			104
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			104
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			104
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			104
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			104
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2		N	-0-			104
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2		N	-0-			104
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUN-JONES WELL #: 2 C RRCID -> 060235 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					2
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					9
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					9
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					9
05	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					9
06	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	2			N	-0-					9
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					9
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					9
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					9
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					9
11	600	N	8	-0-	-592	-0-	8	2			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	133	-0-	-2087	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					140
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					140
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					140
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					140
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					140
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					140
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					140
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					140
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					67
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					72
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					72
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					72
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					72
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					72
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					16
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					16
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					16
07	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	1497	2			N	-0-					16
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					16
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	2			N	-0-					16
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					16
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					16
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					5
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					5
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					5
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					5
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					5
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					5
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					5
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					5
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					5
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					5
11	1890	N	1477	-0-	-413	-0-	1477	2			N	-0-					5
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					48
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					48
03	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					48
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					48
05	744	#	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					48
06	720	#	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					48
07	744	#	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-					48
08	744	#	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					48
09	720	#	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					48
10	744	#	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					48
11	690	#	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					48
12	713	#	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	2	N	-0-					75
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	6	1	19	2	N	-0-					75
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	2	N	-0-					75
04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	16	1	35	2	N	-0-					75
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					75
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	22	1	25	2	N	-0-					75
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					75
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					75
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					75
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	2	N	-0-					75
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	9	1	31	2	N	-0-					75
12	62	#	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: RRCID -> 237648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 177859 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3429 - 3432

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	2857	-0-	-6350	-0-	10	1	2847	2	N	-0-					305
02	6272	X	5063	-0-	-1209	-0-	10	1	5050	2	N	3					308
							3	9									
03	6324	X	5165	-0-	-1159	-0-	10	1	5152	2	N	3					311
							3	9									
04	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	10	1	4445	2	N	5					316
							6	9									
05	5611	X	4344	-0-	-1267	-0-	10	1	4334	2	N	-0-					316
06	5430	X	3744	-0-	-1686	-0-	10	1	3734	2	N	-0-					316
07	5611	X	3686	-0-	-1925	-0-	10	1	3676	2	N	-0-					316
08	5177	X	3537	-0-	-1640	-0-	10	1	3527	2	N	-0-					316
09	4470	X	3260	-0-	-1210	-0-	10	1	3250	2	N	-0-					316
10	4340	X	2460	-0-	-1880	-0-	10	1	2450	2	N	-0-					316
11	3750	X	167	-0-	-3583	-0-	10	1	157	2	N	-0-					316
12	3689	X	755	-0-	-2934	-0-	10	1	745	2	N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 39,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCCLELLAN WELL #: 2012 RRCID -> 162898 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2	N	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2	N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: 1 RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					17
02	952	#	878	-0-	-74	-0-	878	3			N	-0-					17
03	992	#	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					17
04	960	#	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					17
05	992	#	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					17
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					17
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					17
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					17
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					17
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					17
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					17
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	876	-0-	-178	-0-	2	1	874	2	N	-0-					17
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	2	1	842	2	N	-0-					17
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	674	2	N	-0-					17
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	2	1	817	2	N	-0-					17
05	930	N	731	-0-	-199	-0-	2	1	729	2	N	-0-					17
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	2	N	-0-					17
07	868	N	714	-0-	-154	-0-	2	1	712	2	N	-0-					17
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	2	1	739	2	N	-0-					17
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	1	1	681	2	N	-0-					17
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	2	1	740	2	N	-0-					17
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	N	-0-					17
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	164	-0-	-270	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	149	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	153	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	179	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	150	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	155	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	155	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	150	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	155	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	150	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	133	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					90
02	84	#	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					90
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					90
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					90
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					90
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					90
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					90
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					90
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					90
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					90
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	818	-0-	-1011	-0-	818	2			N	-0-					105
02	1792	N	750	-0-	-1042	-0-	750	2			N	-0-					105
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					105
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					105
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					105
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					105
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					105
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					105
09	1890	N	1210	-0-	-680	-0-	1210	2			N	-0-					105
10	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	1297	2			N	-0-					105
11	1950	N	1648	-0-	-302	-0-	1648	2			N	-0-					105
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					207
02	1372	N	934	-0-	-438	-0-	934	2			N	-0-					207
03	1240	N	853	-0-	-387	-0-	853	2			N	-0-					207
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					207
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					207
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					207
07	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	1064	2			N	-0-					207
08	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					207
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	2			N	-0-					207
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					207
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					207
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					189
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	864	2			N	-0-					189
03	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	1054	2			N	-0-					189
04	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1095	2			N	-0-					189
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					189
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					189
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					189
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					189
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					189
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					189
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					189
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	341	-0-	-682	-0-	11	1	215	2	N	-0-					28
							115	4									
02	896	N	177	-0-	-719	-0-	4	1	166	2	N	-0-					28
							7	4									
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	18	1	824	2	N	6					34
							7	9									
04	1350	N	726	-0-	-624	-0-	13	1	713	2	N	-0-					34
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					34
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3					37
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					37
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					37
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1097	2	10	9	N	9					46
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					46
11	1140	N	782	-0-	-358	-0-	782	2			N	-0-					46
12	1147	N	769	-0-	-378	-0-	14	1	741	2	N	13					59
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					70
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					70
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					70
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					70
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					70
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					70
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					70
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					70
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	314	-0-	-430	-0-	313 2	1 9	N	1			27
02	672 N	503	-0-	-169	-0-	503 2		N	-0-			27
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725 2	1 9	N	1			28
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			28
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659 2	2 9	N	2			30
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	663 2	1 9	N	1			31
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	671 2	1 9	N	1			32
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			32
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	642 2	2 9	N	2			34
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	679 2	1 9	N	1			35
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	639 2	1 9	N	1			36
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779 2	2 9	N	2			38

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	2667	-0-	-2045	-0-	10 1	2657 2	N	-0-			20
02	4256 X	1691	-0-	-2565	-0-	10 1	1681 2	N	-0-			20
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	10 1	5238 2	N	-0-			20
04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	10 1	4648 2	N	-0-			20
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	10 1	4763 2	N	-0-			20
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	10 1 22 9	4572 2	N	20			40
07	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	10 1 53 9	5434 2	N	48			88
08	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	10 1	5688 2	N	-0-			88
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	10 1 57 9	4847 2	N	52			140
10	4712 X	4632	-0-	-80	-0-	10 1	4622 2	N	-0-			140
11	4560 X	4320	-0-	-240	-0-	10 1	4310 2	N	-0-			140
12	4712 X	4601	-0-	-111	-0-	10 1 22 9	4569 2	N	20			160

TOTAL GAS PROD: 53,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & D OPERATING CO. A 448436
ODONNELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

01	1860	N	1137	-0-	-723	-0-	23	1	1103	2	N	10				153
							11	9								
02	1568	N	1354	-0-	-214	-0-	28	1	1320	2	N	5				158
							6	9								
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	2				160
							2	9								
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1622	2	N	-0-				160
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	31	1	1453	2	N	-0-				160
06	1650	N	394	-0-	-1256	-0-	12	1	363	2	N	17				177
							19	9								
07	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	15	1	1129	2	N	-0-				177
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3				180
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	N	10				190
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	2	N	-0-				190
11	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	30	1	1371	2	N	-0-				190
12	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	29	1	1306	2	N	-0-				190

TOTAL GAS PROD: 17,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	328	-0-	-509	-0-	328	1			N	-0-					162
02	700	N	301	-0-	-399	-0-	301	1			N	-0-					162
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					162
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					162
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					162
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			N	-0-					162
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					162
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					162
09	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	1			N	-0-					162
10	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	1			N	-0-					162
11	720	N	592	-0-	-128	-0-	579	1	13	9	N	12					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					89
02	1176	N	1155	-0-	-21	-0-	1155	2			N	-0-					89
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					89
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					89
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					89
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	2			N	-0-					89
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					89
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					89
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					89
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					89
11	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					89
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 15,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	56	-0-	-223	-0-	55	2	1	9	N	1					7
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	2			N	-0-					7
03	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					7
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					7
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					7
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					7
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					7
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					7
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					7
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					7
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					7
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

01	1240	N	181	-0-	-1059	-0-	181	3			N	-0-					26
02	1092	N	473	-0-	-619	-0-	465	3	8	9	N	7					33
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	N	2					35
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	3	3	9	N	3					38
05	527	N	156	-0-	-371	-0-	155	3	1	9	N	1					39
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					39
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					39
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					39
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					39
10	1240	N	783	-0-	-457	-0-	783	3			N	-0-					39
11	1200	N	888	-0-	-312	-0-	888	3			N	-0-					39
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

01	279	N	241	-0-	-38	B -0-	241	2			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	B -0-	214	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	B -0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B -0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	B -0-	201	2			N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	B -0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	B -0-	243	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	B -0-	270	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	B -0-	280	2			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	B -0-	206	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	B -0-	274	2			N	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	B -0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			50
02	1120	N	139	-0-	-981	-0-	139	2		N	-0-			50
03	1426	N	568	-0-	-858	-0-	568	2		N	-0-			50
04	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2		N	-0-			50
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			50
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			50
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			50
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			50
09	960	N	408	-0-	-552	-0-	408	2		N	-0-			50
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-			50
11	810	N	546	-0-	-264	-0-	546	2		N	-0-			50
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	2		N	-0-			196
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			196
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			196
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			196
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			196
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			196
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2		N	-0-			196
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			196
09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	1930	2		N	-0-			196
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			196
11	1950	N	1674	-0-	-276	-0-	1674	2		N	-0-			196
12	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	1744	2		N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: 20,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2961	N	2830	-0-	-131	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
*12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	3			N	-0-			20
02	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	3			N	-0-			20
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			20
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			20
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			20
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-			20
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-			20
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			20
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-			20
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			20
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-			20
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1721	-0-	-511	-0-	74	1	1647	3	N	-0-			5
02	2016	X	1415	-0-	-601	-0-	64	1	1351	3	N	-0-			5
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	99	1	2539	3	N	-0-			5
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	12	1	2506	3	N	-0-			5
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-			5
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-			5
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-			5
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-			5
09	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	3			N	-0-			5
10	3100	N	3285	-0-	185	310	3285	3			N	-0-			5
11	3000	N	2949	-0-	-51	259	2949	3			N	-0-			5
*12	3648	X	3389	-0-	-259	-0-	13	1	3376	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 31,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-			3
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			3
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			3
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			3
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			3
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			3
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			3
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			3
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-			3
11	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-			3
12	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2588	-0-	-822	-0-	130	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	1836	-0-	-1244	-0-	130	1	1706	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	1340	-0-	-2070	-0-	130	1	1210	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	335	-0-	-2965	-0-	130	1	205	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	86	-0-	-3324	-0-	25	1	61	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
07	2046	X	86	-0-	-1960	-0-	67	1	19	2	N	-0-			-0-
08	1333	X	151	-0-	-1182	-0-	130	1	21	2	N	-0-			-0-
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	130	1	172	2	N	-0-			-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	130	1	247	2	N	-0-			-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	130	1	246	2	N	-0-			-0-
12	310	X	279	-0-	-31	-0-	130	1	149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	164	-0-	-270	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	149	1	202	2	Y	-0-			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	153	1	202	2	Y	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	179	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	150	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	155	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	155	1	251	2	Y	-0-			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	150	1	249	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	155	1	249	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	150	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	468	-0-	-679	-0-	468	2			Y	-0-					15
02	1008	N	751	-0-	-257	-0-	751	2			Y	-0-					15
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					15
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					15
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					15
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			Y	-0-					15
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			Y	-0-					15
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					15
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			Y	-0-					15
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			Y	-0-					15
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			Y	-0-					15
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	215	-0-	-793	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1108	-0-	-124	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	814	-0-	-416	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	567	-0-	-723	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5					112
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	2	6	9	N	5					117
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	N	2					119
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7					126
05	930	N	847	-0-	-83	-0-	841	2	6	9	N	5					131
06	900	N	559	-0-	-341	-0-	556	2	3	9	N	3					134
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	389	2			N	-0-					134
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					134
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					134
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	N	8					142
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					147
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					149

TOTAL GAS PROD: 8,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	412	-0-	-580	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	784	N	202	-0-	-582	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		100	-0-	100	218	100	3			N	-0-					-0-
06	318		100	-0-	-218	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) //CONT.// 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	186	2	N	-0-					72
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	56	1	134	2	N	2					74
							2	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	N	1					75
							1	9									
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	160	2	2	9	N	2					77
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	3					80
							3	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	2					82
							2	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	-0-					82
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	62	1	138	2	N	3					85
							3	9									
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	60	1	105	2	N	4					89
							4	9									
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	62	1	81	2	N	3					92
							3	9									
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	56	1	80	2	N	-0-					92
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	62	1	107	2	N	3					95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	227	-0-	-114 B	-23851	31	1	196	2	N	-0-					-0-
02	280	#	151	-0-	-129 B	-23980	16	1	135	2	N	-0-					-0-
03	310	#	225	-0-	-85 B	-24065	31	1	194	2	N	-0-					-0-
04	300	#	238	-0-	-62 B	-24127	30	1	208	2	N	-0-					-0-
05	248	#	222	-0-	-26 B	-24153	31	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	214	-0-	4 B	-24149	30	1	184	2	N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57 B	-24149	31	1	160	2	N	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111 B	-24149	31	1	75	2	N	-0-					-0-
09	210	N	317	-0-	107 B	-24042	30	1	287	2	N	-0-					-0-
10	186	N	282	-0-	96 B	-23946	31	1	251	2	N	-0-					-0-
11	90	N	267	-0-	177 B	-23769	30	1	237	2	N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90 B	-23769	31	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1320	-0-	-788 B	-65504	1320	3			N	-0-					-0-
02	1848	#	1255	-0-	-593 B	-66097	1255	3			N	-0-					-0-
03	2077	#	2157	-0-	80 B	-66017	2157	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	2027	-0-	17 B	-66000	2027	3			N	-0-					-0-
05	1891	#	1614	-0-	-277 B	-66277	1614	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1403	-0-	-697 B	-66277	1403	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1524	-0-	-584 B	-66277	1524	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	255	-0-	-1357 B	-66277	255	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	2006	-0-	596 B	-65681	2006	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	2008	-0-	489 B	-65192	2008	3			N	-0-					-0-
11	240	N	1998	-0-	1758 B	-63434	1998	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-63434					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MCCRORY WELL #: 1 RRCID -> 133219 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3498 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEN WELL #: 1 RRCID -> 137326 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3442 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	588	N	377	-0-	-211	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
SILBERBERG WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	532	N	269	-0-	-263	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	616	N	324	-0-	-292	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	367	-0-	-842	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	812	N	212	-0-	-600	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	992	N	418	-0-	-574	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3441	-0-	-558	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3120	-0-	-380	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3133	-0-	-617	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1756	-0-	-1685	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2351	-0-	-1090	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2856	-0-	-384	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	616	N	308	-0-	-308	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	924	N	837	-0-	-87	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	930	N	457	-0-	-473	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	784	N	572	-0-	-212	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	600	N	177	-0-	-423	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5250	-0-	2150	2150	5250	2			N	-0-					-0-
08	2278	N	128	-0-	-2150	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	403	X	91	-0-	-312	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	403	X	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	165	-0-	-1044	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	219	-0-	-901	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	728	N	663	-0-	-65	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	690	N	455	-0-	-235	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	713	N	442	-0-	-271	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	971	-0-	-486	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	821	-0-	-512 B	-0-	810	3	11	9	N	10					157
02	1232	N	989	-0-	-243 B	-0-	978	3	11	9	N	10					167
03	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1222	3	9	9	N	8					175
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					175
05	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1246	3	13	9	N	12	185	1			2
06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					2
07	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	1182	3	20	9	N	18					20
08	1271	N	1245	-0-	-26 B	-0-	1225	3	20	9	N	18					38
09	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					38
10	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180	3			N	-0-					38
11	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1328	3	15	9	N	14					52
12	1395	N	1035	-0-	-360 B	-0-	1034	3	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	62	1	550	2	N	-0-					144
02	560	N	510	-0-	-50	B	-0-	56	1	454	2	N	-0-					144
03	496	N	331	-0-	-165	B	-0-	40	1	291	2	N	-0-					144
04	600	N	437	-0-	-163	B	-0-	46	1	391	2	N	-0-					144
05	558	N	385	-0-	-173	B	-0-	48	1	334	2	N	3					147
								3	9									
06	330	N	195	-0-	-135	B	-0-	46	1	149	2	N	-0-					147
07	465	N	208	-0-	-257	B	-0-	52	1	154	2	N	2					149
								2	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	60	1	459	2	N	-0-					149
09	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	60	1	521	2	N	-0-					149
10	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	62	1	543	2	N	-0-					149
11	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	60	1	525	2	N	-0-					149
12	589	N	432	-0-	-157	B	-0-	38	1	394	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					93
02	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	349	2	2	9	N	2					95
03	496	N	346	-0-	-150	B	-0-	346	2			N	-0-					95
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					95
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					95
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					95
07	465	N	391	-0-	-74	B	-0-	391	2			N	-0-					95
08	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					95
09	420	N	350	-0-	-70	B	-0-	350	2			N	-0-					95
10	403	N	266	-0-	-137	B	-0-	266	2			N	-0-					95
11	420	N	150	-0-	-270	B	-0-	150	2			N	-0-					95
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	243	-0-	-346 B	-2428	243	2			N	-0-					225
02	532	#	248	-0-	-284 B	-2712	248	2			N	-0-					225
03	496	#	292	-0-	-204 B	-2916	292	2			N	-0-					225
04	240	#	292	-0-	52 B	-2864	292	2			N	-0-					225
05	279	#	313	-0-	34 B	-2830	313	2			N	-0-					225
06	270	#	253	-0-	-17 B	-2847	253	2			N	-0-					225
07	310	#	45	-0-	-265 B	-3112	45	2			N	-0-					225
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-3112					N	-0-					225
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-3112					N	-0-					225
10	31	N	412	-0-	381 B	-2731	412	2			N	-0-					225
11	0	N	749	-0-	749 B	-1982	685	2	64	9	N	58					283
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1982					N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
KINDER WELL #: 19 RRCID -> 225021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

01	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	205	1	1368	3	N	15					155
							17	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	225	1	1228	3	N	61					216
							67	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	305	1	1078	3	N	17					233
							19	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1086	3	32	9	N	29	191	1			71
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1100	3	32	9	N	29					100
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	936	3	29	9	N	26					126
07	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1102	3	37	9	N	34					160
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1141	3	34	9	N	31					191
09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1085	3	52	9	N	47					238
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1035	3	20	9	N	18	179	1			77
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	659	3	6	9	N	5					82
12	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	392	3	99	9	N	90					172

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 160747 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522

01	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					30
02	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	669	2	2	9	N	2					32
03	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	620	2	2	9	N	2					34
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					34
05	744	N	591	-0-	-153	B	-0-	585	2	6	9	N	5					39
06	600	N	583	-0-	-17	B	-0-	583	2			N	-0-					39
07	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	599	2	4	9	N	4					43
08	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2			N	-0-					43
09	570	N	500	-0-	-70	B	-0-	488	2	12	9	N	11					54
10	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					54
11	720	N	502	-0-	-218	B	-0-	501	2	1	9	N	1					55
*12	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			Y	-0-					245
02	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	649	2	25	9	Y	23					268
03	915	R	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			Y	-0-					268
04	1174		1174	-0-	-0- B	-0-	1160	2	14	9	Y	13					281
05	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			Y	-0-					281
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			Y	-0-					281
07	930	N	752	-0-	-178 B	-0-	750	2	2	9	Y	2					283
08	DLQ G-10		724	-0-	724 B	724	724	2			Y	-0-					283
09	DLQ G-10		424	-0-	424 B	1148	424	2			Y	-0-					283
10	DLQ G-10		949	-0-	949 B	2097	947	2	2	9	Y	2					285
11	DLQ G-10		1023	-0-	1023 B	3120	1023	2			Y	-0-					285
*12	3970		850	-0-	-3120 B	-0-	844	2	6	9	Y	5					290

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TARBOX, WALDO WELL #: 1 RRCID -> 185619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8961 PERF. 7993 - 8013

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-585					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B	-585					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - PLUGGED 02/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

01	0	#	372	-0-	372 B	-6293	372	2			N	-0-					237
02	0	#	327	-0-	327 B	-5966	302	2	25	9	N	23					260
03	0	#	394	-0-	394 B	-5572	369	2	25	9	N	23					283
04	660	#	329	-0-	-331 B	-5903	301	2	28	9	N	25					308
05	403	#	331	-0-	-72 B	-5975	311	2	20	9	N	18					326
06	390	#	264	-0-	-126 B	-6101	249	2	15	9	N	14					340
07	403	#	373	-0-	-30 B	-6131	349	2	24	9	N	22					362
08	0	N	343	-0-	343 B	-5788	330	2	13	9	N	12					374
09	270	N	353	-0-	83 B	-5705	318	2	35	9	N	32					406
10	372	N	349	-0-	-23 B	-5705	324	2	25	9	N	23	182	1			247
11	330	N	328	-0-	-2 B	-5705	306	2	22	9	N	20					267
12	0	N	348	-0-	348 B	-5357	330	2	18	9	N	16					283

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					97
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					97
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					97
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					97
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					97
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37					77
02	1652	N	1497	-0-	-155	-0-	1475	2	22	9	N	20					97
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1683	2	21	9	N	19					116
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1532	2	21	9	N	19					135
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1575	2	18	9	N	16	132	1			19
06	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	1482	2	13	9	N	12					31
07	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1439	2	17	9	N	15					46
08	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1423	2	14	9	N	13					59
09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1371	2	18	9	N	16					75
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	N	16					91
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22					113
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	N	14					127

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	N	14					34
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	N	7					41
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	N	12					53
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	786	2	9	9	N	8					61
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	775	2	3	9	N	3					64
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	753	2	2	9	N	2					66
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	735	2	1	9	N	1					67
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	655	2	2	9	N	2					69
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2					71
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1					72
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					75
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1249	2	44	9	N	40	196	1			22
02	1456	N	1317	-0-	-139	-0-	1308	2	9	9	N	8					30
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					30
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					30
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					30
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1449	2	76	9	N	69					99
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					99
08	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					99
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	2			N	-0-					99
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					99
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	5			99
12	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

01	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					29
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					29
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					29
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					29
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					29
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					29
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					29
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					29
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	12	5			17
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					17
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	N	1					18
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

01	744	N	654	-0-	-90	-0-	16	1	638	3	N	-0-					35
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	16	1	594	3	N	-0-					35
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	15	1	609	3	N	4					39
							5	4	4	9							
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	12	1	542	3	N	-0-					39
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					39
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	521	3	7	9	N	6					45
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					45
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					45
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					45
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					45
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					45
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			24
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			24
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			24
04	630 N	353	-0-	-277	-0-	353	3		N	-0-			24
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			24
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	435	3		N	-0-	24	5	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1281	2	33	9	N	30	186	1			35
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1198	2	25	9	N	23	3	8			55
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1302	2	29	9	N	26	2	8			79
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	N	23					102
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1296	2	29	9	N	26	3	8			125
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1169	2	11	9	N	10					135
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1292	2	20	9	N	18	3	8			150
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1284	2	20	9	N	18	4	8			164
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1231	2	18	9	N	16					180
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1256	2	24	9	N	22	179	1	3	8	20
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1208	2	9	9	N	8					28
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1241	2	25	9	N	23	4	8			47

TOTAL GAS PROD: 15,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	177	-0-	-381	-0-	175	2	2	9	N	2					55
02	420	N	132	-0-	-288	-0-	128	2	4	9	N	4					59
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	389	2	12	9	N	11					70
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	147	2	6	9	N	5					75
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	N	9					84
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					86
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	N	8					94
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13					107
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	287	2	4	9	N	4					111
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	96	1			15
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	388	2	10	9	N	9					24
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	404	2	11	9	N	10					34

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	N	2					25
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		9	N	-0-					25
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41	9	N	37					62
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	N	5					67
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	138	2	7	9	N	6					73
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	58	2	8	9	N	7					80
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	148	2	21	9	N	19					99
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	164	2	18	9	N	16					115
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	172	2	10	9	N	9					124
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	162	2	17	9	N	15					139
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	160	2	12	9	N	11					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 5 RRCID -> 249949 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8056 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					14
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					14
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					14
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					14
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					14
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					14
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					14
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					14
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					14
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					14
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					14
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					67
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	808	2			N	-0-					67
03	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					67
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1047	2	88	9	N	80					147
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					150
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					150
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					150
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					150
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					150
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					150
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					150
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 12,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3169	-0-	69	69	3167	2	2	9	N	2					20
02	2800	N	3011	-0-	211	280	2998	2	13	9	N	12					32
03	3100	N	2948	-0-	-152	128	2934	2	14	9	N	13					45
04	2746	X	2618	-0-	-128	-0-	2604	2	14	9	N	13					58
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2467	2	22	9	N	20					78
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2090	2	13	9	N	12					90
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1990	2	7	9	N	6					96
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1961	2	12	9	N	11					107
09	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1979	2	7	9	N	6					113
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2133	2	10	9	N	9					122
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					130
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13					143

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			23
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	2		N	-0-			23
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			23
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			23
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2		N	-0-			23
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			23
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-			23
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			23
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2		N	-0-			23
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-			23
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2		N	-0-			23
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					33
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					33
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					33
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					33
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					33
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					33
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					33
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					33
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					33
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2454	2	40	9	N	36					141
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2156	2	19	9	N	17					158
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2414	2	14	9	N	13					171
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2334	2	19	9	N	17					188
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2832	2	19	9	N	17					205
06	3000	N	3010	-0-	10	10	2987	2	23	9	N	21	179	1			47
07	2393	N	2383	-0-	-10	-0-	2383	2			N	-0-					47
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					47
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	N	8					55
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14	9	N	13					68
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2					70
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 28,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	2	7	9	N	6					33
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					35
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					35
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2					37
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					37
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					38
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	N	2					40
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	4	2	3	9	N	3					43
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	5	2	2	9	N	2					45
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	3	2	3	9	N	3					48
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	N	7					55
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			134
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			134
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			134
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-			134
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			134
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			134
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-			134
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			134
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			134
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-			134
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-			134
*12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 28,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS WELL #: RRCID -> 171567 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7874 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

01	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					32
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3569	2	22	9	N	20					52
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2918	2	28	9	N	25					77
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2643	2	13	9	N	12					89
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2640	2	26	9	N	24					113
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					113
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					113
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					113
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4182	2	11	9	N	10					123
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4629	2	4	9	N	4					127
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					127
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 35,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5679	2	62	9	N	56					311
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4614	2	46	9	N	42					353
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4819	2	47	9	N	43	189	1			207
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4695	2	47	9	N	43					250
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4698	2	55	9	N	50					300
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4690	2	55	9	N	50	186	1			164
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4785	2	29	9	N	26					190
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4771	2	55	9	N	50					240
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4684	2	39	9	N	35					275
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4975	2	76	9	N	69	196	1			148
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4657	2	18	9	N	16					164
12	4619	X	3804	-0-	-815	-0-	3772	2	32	9	N	29					193

TOTAL GAS PROD: 57,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

FLOWERS 49 WELL #: RRCID -> 174825 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	N	15					157
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1658	2	31	9	N	28					185
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1884	2	42	9	N	38	182	1			41
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1807	2	15	9	N	14					55
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2180	2	29	9	N	26					81
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	N	7					88
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2552	2	28	9	N	25					113
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2253	2	13	9	N	12					125
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2730	2	39	9	N	35					160
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2806	2	40	9	N	36					196
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1678	2	35	9	N	32	198	1			30
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 25,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2734	-0-	-262	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2248	-0-	-482	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS WELL #: 4015 RRCID -> 176579 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					52
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					52
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	2	9	9	N	8					60
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					60
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					60
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1					61
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	N	12					73
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	873	2	12	9	N	11					84
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					84
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					84
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					84
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3062	2	57	9	N	52					208
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2916	2	52	9	N	47	193	1			62
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2999	2	34	9	N	31					93
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2753	2	35	9	N	32					125
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2807	2	41	9	N	37					162
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2590	2	34	9	N	31					193
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2852	2	39	9	N	35					228
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2724	2	29	9	N	26	186	1			68
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2493	2	30	9	N	27					95
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10					105
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2355	2	37	9	N	34					139
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2265	2	41	9	N	37					176

TOTAL GAS PROD: 32,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2355	2	35	9	N	32					259
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2157	2	43	9	N	39	190	1			108
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2341	2	28	9	N	25					133
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2207	2	26	9	N	24					157
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2271	2	36	9	N	33					190
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2181	2	29	9	N	26					216
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2202	2	30	9	N	27					243
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2200	2	21	9	N	19					262
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2136	2	36	9	N	33	193	1			102
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2186	2	12	9	N	11					113
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2096	2	31	9	N	28					141
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2132	2	26	9	N	24					165

TOTAL GAS PROD: 26,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	1897	-0-	-1132	-0-	1873	2	24	9	N	22					113
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	N	15					128
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	N	17					145
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	25	9	N	23					168
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	N	7					175
06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1748	2	14	9	N	13					188
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	2	15	9	N	14					202
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1661	2	14	9	N	13					215
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	2	7	9	N	6					221
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1465	2	10	9	N	9	192	1			38
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					38
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 19,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	335	2	186	9	N	169					307
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	828	2	419	9	N	381	371	1			317
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	616	2	304	9	N	276	188	1			405
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	640	2	334	9	N	304	379	1			330
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	651	2	274	9	N	249	381	1			198
12	961	N	799	-0-	-162	-0-	587	2	212	9	N	193	189	1			202

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "B" WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3016	2	3	9	N	3					35
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2603	2	6	9	N	5					40
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2873	2	23	9	N	21					61
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2884	2	17	9	N	15					76
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2967	2	22	9	N	20					96
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2781	2	14	9	N	13					109
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	N	6					115
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2790	2	13	9	N	12					127
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					127
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					127
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					127
*12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2550	2	40	9	N	36					163

TOTAL GAS PROD: 33,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					55
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					55
03	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	2			N	-0-					55
04	3000	N	4080	-0-	1080	1198	4080	2			N	-0-					55
05	3100	N	3760	-0-	660	1858	3760	2			N	-0-					55
06	2528	X	670	-0-	-1858	-0-	670	2			N	-0-					55
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					55
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					55
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	N	8					63
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3094	2	11	9	N	10					73
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3418	2	3	9	N	3					76
*12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 34,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HEFLEY WELL #: 1013 RRCID -> 185706 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	286	2	61	9	N	55					175
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	471	2	151	9	N	137	184	1			128
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	406	2	145	9	N	132					260
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	310	2	11	9	N	10					270
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	314	2	3	9	N	3					273
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	373	2	94	9	N	85	187	1			171
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	629	2	166	9	N	151	174	1			148
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	511	2	113	9	N	103					251
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	476	2	42	9	N	38	186	1			103
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	625	2	76	9	N	69					172
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	593	2	194	9	N	176					348
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	579	2	79	9	N	72	354	1			66

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2354	-0-	-250	-0-	2342	2	12	9	N	11					133
02	2296	N	2138	-0-	-158	-0-	2095	2	43	9	N	39					172
03	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2253	2	45	9	N	41					213
04	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2212	2	6	9	N	5					218
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			N	-0-					218
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2315	2	6	9	N	5					223
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2306	2	24	9	N	22	187	1			58
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					58
09	2310	N	2153	-0-	-157	-0-	2147	2	6	9	N	5					63
10	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	2175	2	7	9	N	6					69
11	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	2035	2	10	9	N	9					78
12	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2144	2	15	9	N	14					92

TOTAL GAS PROD: 26,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

FLOWERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 189608 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	163	2	8	9	N	7					55
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	88	2	8	9	N	7					62
03	217	N	79	-0-	-138	-0-	72	2	7	9	N	6					68
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	87	2	6	9	N	5					73
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	376	2	17	9	N	15					88
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	377	2	22	9	N	20					108
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	379	2	39	9	N	35					143
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	332	2	15	9	N	14					157
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	329	2	22	9	N	20					177
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	284	2	28	9	N	25					202
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	204	2	33	9	N	30	187	1			45
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	154	2	9	9	N	8					53

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	3	8			35
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	3	8			35
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	156	2	4	9	N	4	4	8			35
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	144	2	2	9	N	2	2	8			35
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5	5	8			35
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			35
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	131	2	4	9	N	4	4	8			35
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					35
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	135	2	2	9	N	2	2	8			35
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	2	8			35
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1	1	8			35
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	133	2	9	9	N	8	8	8			35

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1153	2	32	9	N	29	193	1			34
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1037	2	1	9	N	1					35
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1183	2	10	9	N	9					44
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	2	14	9	N	13					57
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	2	13	9	N	12					69
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1119	2	7	9	N	6					75
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1135	2	12	9	N	11					86
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1106	2	10	9	N	9					95
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					95
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1063	2	12	9	N	11					106
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	2			N	-0-					106
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	964	2	24	9	N	22					128

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			N	-0-					32
02	2800	N	3515	-0-	715	973	3515	2			N	-0-					32
03	3100	N	3909	-0-	809	1782	3900	2	9	9	N	8					40
04	5395	X	3613	-0-	-1782	-0-	3594	2	19	9	N	17	1	8			56
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3591	2	14	9	N	13	1	8			68
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3333	2	8	9	N	7					75
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3386	2	80	9	N	73					148
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3251	2	11	9	N	10					158
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2804	2	7	9	N	6					164
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3006	2	4	9	N	4					168
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2642	2	31	9	N	28					196
*12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2690	2	31	9	N	28	191	1			33

TOTAL GAS PROD: 39,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	N	3					47
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20	9	N	18					65
03	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1808	2	31	9	N	28					93
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1956	2	55	9	N	50					143
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1967	2	29	9	N	26					169
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	N	18					187
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1942	2	14	9	N	13					200
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1919	2	10	9	N	9					209
09	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1835	2	1	9	N	1					210
10	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1728	2	8	9	N	7					217
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1696	2	31	9	N	28	194	1			51
12	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 22,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	15	2	42	9	N	38					118
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	2	39	9	N	35					153
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	45					198
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	2	40	9	N	36					234
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	25	2	23	9	N	21	173	1			82
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3					85
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	87	2	23	9	N	21					106
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	95	2	37	9	N	34					140
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3					143
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	74	2	14	9	N	13					156
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	2	15	9	N	14					170

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 49 WELL #: 4 RRCID -> 228561 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7853 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					176
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	1144	2			N	-0-					176
03	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1081	2			N	-0-					176
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-					176
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					176
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					176
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					176
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					176
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					176
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					176
11	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					176
12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "D" WELL #: 2021 RRCID -> 229357 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7813 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	N	4					117
02	1148	N	754	-0-	-394	-0-	751	2	3	9	N	3					120
03	1271	N	620	-0-	-651	-0-	612	2	8	9	N	7					127
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	592	2	2	9	N	2					129
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	2			N	-0-					129
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					129
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					129
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1					130
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					130
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					130
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					130
12	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

01	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12309	2	163	9	N	148	174	1	4	8	462
02	10920	X	9903	-0-	-1017	-0-	9778	2	125	9	N	114	352	1	4	8	220
03	12090	X	10098	-0-	-1992	-0-	9737	2	361	9	N	328	347	1	4	8	197
04	11700	X	9711	-0-	-1989	-0-	9466	2	245	9	N	223	190	1	7	8	223
05	12090	X	10154	-0-	-1936	-0-	9727	2	427	9	N	388	342	1	7	8	262
06	11700	X	9278	-0-	-2422	-0-	8984	2	294	9	N	267	174	1			355
07	10974	X	9284	-0-	-1690	-0-	8962	2	322	9	N	293	341	1	2	8	305
08	10168	X	8028	-0-	-2140	-0-	7791	2	237	9	N	215	173	1			347
09	9840	X	8300	-0-	-1540	-0-	7978	2	322	9	N	293	517	1	1	8	122
10	10168	X	7379	-0-	-2789	-0-	7114	2	265	9	N	241	180	1	3	8	180
11	9270	X	5065	-0-	-4205	-0-	4902	2	163	9	N	148					328
12	9269	X	7622	-0-	-1647	-0-	7346	2	276	9	N	251	354	1			225

TOTAL GAS PROD: 107,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	18864	-0-	-1906	-0-	18021	2	843	9	N	766	853	1	2	8	138
02	18760	X	16977	-0-	-1783	-0-	16218	2	759	9	N	690	539	1	2	8	287
03	20770	X	18526	-0-	-2244	-0-	17724	2	802	9	N	729	874	1	2	8	140
04	20100	X	17490	-0-	-2610	-0-	16767	2	723	9	N	657	599	1			198
05	19716	X	17621	-0-	-2095	-0-	16900	2	721	9	N	655	717	1	3	8	133
06	18270	X	16437	-0-	-1833	-0-	15810	2	627	9	N	570	508	1			195
07	18786	X	16752	-0-	-2034	-0-	16112	2	640	9	N	582	550	1	2	8	225
08	18538	X	16620	-0-	-1918	-0-	16019	2	601	9	N	546	649	1			122
09	17490	X	15397	-0-	-2093	-0-	14854	2	543	9	N	494	478	1	1	8	137
10	17608	X	15382	-0-	-2226	-0-	14851	2	531	9	N	483	526	1	1	8	93
11	16440	X	14329	-0-	-2111	-0-	13826	2	503	9	N	457	356	1	1	8	193
12	16740	X	13729	-0-	-3011	-0-	13264	2	465	9	N	423	433	1	1	8	182

TOTAL GAS PROD: 198,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,052

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8468 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12550	-0-	-1183	-0-	12330	2	220	9	N	200	178	1			210
02	12404	X	11075	-0-	-1329	-0-	10849	2	226	9	N	205	192	1			223
03	13733	X	11559	-0-	-2174	-0-	11331	2	228	9	N	207	285	1	5	8	140
04	12660	X	10788	-0-	-1872	-0-	10579	2	209	9	N	190	105	1	3	8	222
05	12834	X	11368	-0-	-1466	-0-	11147	2	221	9	N	201	160	1	5	8	258
06	12150	X	10654	-0-	-1496	-0-	10460	2	194	9	N	176	324	1	3	8	107
07	12276	X	10888	-0-	-1388	-0-	10700	2	188	9	N	171	144	1	2	8	132
08	11563	X	10701	-0-	-862	-0-	10514	2	187	9	N	170	72	1			230
09	11010	X	10111	-0-	-899	-0-	9937	2	174	9	N	158	163	1	2	8	223
10	11377	X	10235	-0-	-1142	-0-	10053	2	182	9	N	165	191	1			197
11	10650	X	9895	-0-	-755	-0-	9721	2	174	9	N	158	191	1	2	8	162
12	10881	X	9004	-0-	-1877	-0-	8818	2	186	9	N	169	187	1	5	8	139

TOTAL GAS PROD: 128,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	13450	-0-	-4840	-0-	13331	2	119	9	N	108	190	1			149
02	16520	X	13898	-0-	-2622	-0-	13688	2	210	9	N	191	195	1			145
03	17825	X	14765	-0-	-3060	-0-	14583	2	182	9	N	165	193	1			117
04	15660	X	13910	-0-	-1750	-0-	13734	2	176	9	N	160	186	1			91
05	15376	X	13679	-0-	-1697	-0-	13508	2	171	9	N	155	195	1			51
06	14880	X	12030	-0-	-2850	-0-	11908	2	122	9	N	111					162
07	15376	X	13084	-0-	-2292	-0-	12944	2	140	9	N	127					289
08	14756	X	12024	-0-	-2732	-0-	11886	2	138	9	N	125	193	1			221
09	13920	X	11268	-0-	-2652	-0-	11133	2	135	9	N	123	193	1	1	8	150
10	13671	X	11564	-0-	-2107	-0-	11457	2	107	9	N	97	182	1			65
11	12660	X	9477	-0-	-3183	-0-	9353	2	124	9	N	113					178
12	13082	X	11187	-0-	-1895	-0-	11036	2	151	9	N	137	190	1	1	8	124

TOTAL GAS PROD: 150,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13817	-0-	-1776	-0-	13720	2	97	9	N	88	193	1			155
02	14084	X	12289	-0-	-1795	-0-	12214	2	75	9	N	68					223
03	15407	X	13092	-0-	-2315	-0-	12996	2	96	9	N	87	190	1			120
04	13890	X	12635	-0-	-1255	-0-	12579	2	56	9	N	51					171
05	14322	X	13145	-0-	-1177	-0-	13036	2	109	9	N	99					270
06	13380	X	12318	-0-	-1062	-0-	12196	2	122	9	N	111	193	1			188
07	13609	X	11648	-0-	-1961	-0-	11551	2	97	9	N	88					276
08	13144	X	12151	-0-	-993	-0-	12051	2	100	9	N	91	191	1			176
09	12720	X	11546	-0-	-1174	-0-	11478	2	68	9	N	62					238
10	13144	X	11843	-0-	-1301	-0-	11740	2	103	9	N	94	196	1			136
11	12330	X	11108	-0-	-1222	-0-	11002	2	106	9	N	96					232
12	12152	X	10840	-0-	-1312	-0-	10742	2	98	9	N	89	192	1			129

TOTAL GAS PROD: 146,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	19764	-0-	-2153	-0-	19322	2	442	9	N	402	190	1	6	8	383
02	19796	X	16037	-0-	-3759	-0-	15661	2	376	9	N	342	196	1	4	8	525
03	21917	X	15113	-0-	-6804	-0-	14759	2	354	9	N	322	389	1	5	8	453
04	21210	X	14672	-0-	-6538	-0-	14305	2	367	9	N	334	391	1	6	8	390
05	21297	X	14075	-0-	-7222	-0-	13810	2	265	9	N	241	371	1	6	8	254
06	19140	X	13092	-0-	-6048	-0-	12758	2	334	9	N	304	191	1			367
07	17763	X	12696	-0-	-5067	-0-	12188	2	508	9	N	462	379	1	2	8	448
08	15159	X	13418	-0-	-1741	-0-	13148	2	270	9	N	245	386	1			307
09	14670	X	12219	-0-	-2451	-0-	11816	2	403	9	N	366	388	1	2	8	283
10	14074	X	11019	-0-	-3055	-0-	10715	2	304	9	N	276	4	8			555
11	13080	X	10057	-0-	-3023	-0-	9740	2	317	9	N	288	581	1			262
12	13423	X	8683	-0-	-4740	-0-	8389	2	294	9	N	267	191	1			338

TOTAL GAS PROD: 160,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,849

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11804	-0-	-1092	-0-	11174	2	630	9	N	573	589	1	7	8	340
02	11648	X	10478	-0-	-1170	-0-	9958	2	520	9	N	473	586	1	5	8	222
03	12896	X	11397	-0-	-1499	-0-	10846	2	551	9	N	501	392	1	4	8	327
04	12480	X	10845	-0-	-1635	-0-	10341	2	504	9	N	458	386	1	6	8	393
05	12586	X	10710	-0-	-1876	-0-	10246	2	464	9	N	422	576	1	6	8	233
06	11430	X	10083	-0-	-1347	-0-	9670	2	413	9	N	375	380	1			228
07	11594	X	10269	-0-	-1325	-0-	9875	2	394	9	N	358	381	1	2	8	203
08	11408	X	10312	-0-	-1096	-0-	9899	2	413	9	N	375	190	1			388
09	10860	X	9730	-0-	-1130	-0-	9393	2	337	9	N	306	382	1	2	8	310
10	10695	X	9888	-0-	-807	-0-	9515	2	373	9	N	339	385	1	4	8	260
11	10080	X	9299	-0-	-781	-0-	8946	2	353	9	N	321	194	1			387
12	10323	X	9154	-0-	-1169	-0-	8813	2	341	9	N	310	389	1			308

TOTAL GAS PROD: 123,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,811

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	24896	-0-	-1175	-0-	23044	2	1852	9	N	1684	1575	1	3	8	474
02	23548	X	22588	-0-	-960	-0-	21029	2	1559	9	N	1417	1421	1	2	8	468
03	26071	X	23756	-0-	-2315	-0-	22176	2	1580	9	N	1436	1469	1	2	8	433
04	25230	X	22624	-0-	-2606	-0-	21094	2	1530	9	N	1391	1481	1	2	8	341
05	25017	X	22390	-0-	-2627	-0-	20961	2	1429	9	N	1299	1221	1	3	8	416
06	24210	X	21610	-0-	-2600	-0-	20313	2	1297	9	N	1179	1076	1			519
07	25017	X	22009	-0-	-3008	-0-	20726	2	1283	9	N	1166	1329	1	3	8	353
08	23746	X	21489	-0-	-2257	-0-	20249	2	1240	9	N	1127	1049	1			431
09	22620	X	20598	-0-	-2022	-0-	19456	2	1142	9	N	1038	1026	1	2	8	441
10	22382	X	19878	-0-	-2504	-0-	18830	2	1048	9	N	953	1039	1	1	8	354
11	21600	X	18567	-0-	-3033	-0-	17549	2	1018	9	N	925	917	1	1	8	361
12	22010	X	18559	-0-	-3451	-0-	17638	2	921	9	N	837	756	1	3	8	439

TOTAL GAS PROD: 258,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,452

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	6559	2	980	9	N	891	986	1			397
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6132	2	821	9	N	746	585	1			558
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7045	2	851	9	N	774	980	1	4	8	348
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	5716	2	790	9	N	718	586	1			480
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	4725	2	730	9	N	664	983	1			161
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4390	2	717	9	N	652	584	1			229
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4465	2	700	9	N	636	578	1			287
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4300	2	686	9	N	624	774	1			137
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4486	2	607	9	N	552	584	1			105
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5013	2	563	9	N	512	387	1			230
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5100	2	693	9	N	630	778	1			82
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4536	2	686	9	N	624	393	1			313

TOTAL GAS PROD: 71,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,023

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9370	-0-	-488	-0-	9263	2	107	9	N	97					320
02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10094	2	118	9	N	107	188	1	1	8	238
03	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10135	2	99	9	N	90	1	8			327
04	9540	X	8397	-0-	-1143	-0-	8303	2	94	9	N	85	190	1	1	8	221
05	9858	X	8246	-0-	-1612	-0-	8144	2	102	9	N	93	1	8			313
06	9540	X	7739	-0-	-1801	-0-	7653	2	86	9	N	78	189	1			202
07	9858	X	7618	-0-	-2240	-0-	7524	2	94	9	N	85	1	8			286
08	9858	X	7497	-0-	-2361	-0-	7403	2	94	9	N	85	183	1			188
09	8400	X	7164	-0-	-1236	-0-	7076	2	88	9	N	80					268
10	8246	X	7417	-0-	-829	-0-	7328	2	89	9	N	81	179	1	1	8	169
11	7740	X	7441	-0-	-299	-0-	7355	2	86	9	N	78	1	8			246
12	7626	X	7272	-0-	-354	-0-	7208	2	64	9	N	58					304

TOTAL GAS PROD: 98,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	324	-0-	-1474	-0-	94	2	230	9	N	209	4	8			488
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	611	2	701	9	N	637	754	1	3	8	368
03	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	1366	2	728	9	N	662	382	1	3	8	645
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1770	2	673	9	N	612	571	1	4	8	682
05	3100	N	3323	-0-	223	223	2659	2	664	9	N	604	776	1	4	8	506
06	3000	N	4506	-0-	1506	1729	3824	2	682	9	N	620	551	1			575
07	3100	N	4377	-0-	1277	3006	3726	2	651	9	N	592	546	1	1	8	620
08	7871	X	4865	-0-	-3006	-0-	4240	2	625	9	N	568	744	1			444
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	4878	2	392	9	N	356	362	1	1	8	437
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5583	2	447	9	N	406	387	1	1	8	455
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4378	2	503	9	N	457	574	1			338
*12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4053	2	425	9	N	386	377	1			347

TOTAL GAS PROD: 43,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,109

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4766	2	590	9	N	536	586	1	2	8	435
02	4760	X	4425	-0-	-335	-0-	3883	2	542	9	N	493	593	1	2	8	333
03	5270	X	4376	-0-	-894	-0-	3885	2	491	9	N	446	394	1	3	8	382
04	5100	X	3369	-0-	-1731	-0-	2841	2	528	9	N	480	397	1	3	8	462
05	5270	X	3148	-0-	-2122	-0-	2760	2	388	9	N	353	584	1	3	8	228
06	5100	X	3105	-0-	-1995	-0-	2602	2	503	9	N	457	193	1			492
07	4898	X	2668	-0-	-2230	-0-	2353	2	315	9	N	286	386	1	1	8	391
08	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	2952	2	358	9	N	325	383	1			333
09	3360	X	675	-0-	-2685	-0-	504	2	171	9	N	155	195	1	1	8	292
10	3224	X	794	-0-	-2430	-0-	553	2	241	9	N	219	198	1	3	8	310
11	3210	X	1011	-0-	-2199	-0-	718	2	293	9	N	266	195	1			381
12	3317	X	1374	-0-	-1943	-0-	1067	2	307	9	N	279	197	1			463

TOTAL GAS PROD: 33,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,295

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6641	-0-	-2504	-0-	5650	2	991	9	N	901	815	1			254
02	8260	X	5560	-0-	-2700	-0-	4666	2	894	9	N	813	867	1			200
03	9145	X	5868	-0-	-3277	-0-	4975	2	893	9	N	812	847	1			165
04	8850	X	5374	-0-	-3476	-0-	4501	2	873	9	N	794	840	1			119
05	8060	X	5642	-0-	-2418	-0-	4764	2	878	9	N	798	724	1			193
06	6420	X	6299	-0-	-121	-0-	5461	2	838	9	N	762	717	1			238
07	6169	X	5973	-0-	-196	-0-	5191	2	782	9	N	711	810	1			139
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	5887	2	784	9	N	713	682	1			170
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	5602	2	714	9	N	649	654	1			165
10	6510	X	6034	-0-	-476	-0-	5361	2	673	9	N	612	707	1			70
11	6450	X	4914	-0-	-1536	-0-	4301	2	613	9	N	557	501	1			126
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 65,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,122

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8380 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15448	-0-	-2129	-0-		14989	2	459	9	N	417	197	1	9	8	471
02	15876	X	13411	-0-	-2465	-0-		13079	2	332	9	N	302	332	1	6	8	435
03	17577	X	15003	-0-	-2574	-0-		14676	2	327	9	N	297	372	1	4	8	356
04	17010	X	13327	-0-	-3683	-0-		13063	2	264	9	N	240	176	1	6	8	414
05	15934	X	12757	-0-	-3177	-0-		12459	2	298	9	N	271	360	1	6	8	319
06	14940	X	12284	-0-	-2656	-0-		11966	2	318	9	N	289	188	1			420
07	15004	X	12232	-0-	-2772	-0-		11939	2	293	9	N	266	365	1	3	8	318
08	15004	X	11649	-0-	-3355	-0-		11370	2	279	9	N	254	193	1			379
09	13320	X	10436	-0-	-2884	-0-		10180	2	256	9	N	233	193	1	2	8	417
10	12772	X	10834	-0-	-1938	-0-		10559	2	275	9	N	250	178	1	2	8	487
11	12270	X	9945	-0-	-2325	-0-		9661	2	284	9	N	258	373	1			372
12	12245	X	8608	-0-	-3637	-0-		8415	2	193	9	N	175	191	1			356

TOTAL GAS PROD: 145,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,252

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	15542	-0-	-4360	-0-		15076	2	466	9	N	424	372	1			238
02	17976	X	14110	-0-	-3866	-0-		13693	2	417	9	N	379	561	1	3	8	53
03	19902	X	14835	-0-	-5067	-0-		14380	2	455	9	N	414	374	1	5	8	88
04	17910	X	12869	-0-	-5041	-0-		12458	2	411	9	N	374	371	1	3	8	88
05	17484	X	12982	-0-	-4502	-0-		12585	2	397	9	N	361	373	1	3	8	73
06	15120	X	12614	-0-	-2506	-0-		12233	2	381	9	N	346	185	1			234
07	15624	X	12341	-0-	-3283	-0-		11988	2	353	9	N	321	375	1			180
08	14849	X	11998	-0-	-2851	-0-		11657	2	341	9	N	310	379	1			111
09	12870	X	11136	-0-	-1734	-0-		10829	2	307	9	N	279	184	1			206
10	13020	X	10897	-0-	-2123	-0-		10585	2	312	9	N	284	188	1			302
11	12600	X	10173	-0-	-2427	-0-		9903	2	270	9	N	245	184	1			363
12	12338	X	10374	-0-	-1964	-0-		10078	2	296	9	N	269	373	1			259

TOTAL GAS PROD: 149,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,006

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6901	-0-	-322	-0-		5720	2	1181	9	N	1074	748	1	17	8	541
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-		6150	2	924	9	N	840	1109	1	12	8	260
03	7223	X	6939	-0-	-284	-0-		5924	2	1015	9	N	923	923	1	12	8	248
04	6990	X	6550	-0-	-440	-0-		5595	2	955	9	N	868	737	1	16	8	363
05	7223	X	6414	-0-	-809	-0-		5458	2	956	9	N	869	925	1	16	8	291
06	6990	X	5624	-0-	-1366	-0-		4803	2	821	9	N	746	563	1			474
07	7223	X	6083	-0-	-1140	-0-		5216	2	867	9	N	788	745	1	5	8	512
08	6944	X	5770	-0-	-1174	-0-		5033	2	737	9	N	670	921	1			261
09	6540	X	5397	-0-	-1143	-0-		4684	2	713	9	N	648	563	1	4	8	342
10	6417	X	5800	-0-	-617	-0-		5042	2	758	9	N	689	561	1	8	8	462
11	5880	X	5290	-0-	-590	-0-		4618	2	672	9	N	611	735	1			338
12	6076	X	4753	-0-	-1323	-0-		4119	2	634	9	N	576	373	1			541

TOTAL GAS PROD: 72,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,302

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-		8090	2	1704	9	N	1549	1556	1	22	8	389
02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-		6913	2	1313	9	N	1194	1177	1	10	8	396
03	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-		7960	2	1355	9	N	1232	1174	1	11	8	443
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-		7691	2	1210	9	N	1100	1170	1	15	8	358
05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-		7995	2	1168	9	N	1062	970	1	15	8	435
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-		7480	2	1082	9	N	984	1159	1			260
07	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-		7458	2	1045	9	N	950	963	1	4	8	243
08	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-		7042	2	916	9	N	833	963	1			113
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-		6437	2	930	9	N	845	386	1	4	8	568
10	6975	X	6717	-0-	-258	-0-		6007	2	710	9	N	645	778	1	7	8	428
11	6750	X	5990	-0-	-760	-0-		5211	2	779	9	N	708	978	1			158
12	6975	X	4921	-0-	-2054	-0-		4239	2	682	9	N	620	588	1			190

TOTAL GAS PROD: 95,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,722

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7926	-0-	-1746	-0-		6935	2	991	9	N	901	862	1	13	8	264
02	8344	X	8183	-0-	-161	-0-		7218	2	965	9	N	877	1029	1	10	8	102
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-		8363	2	1026	9	N	933	861	1	11	8	163
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-		8098	2	977	9	N	888	706	1	14	8	331
05	9052	X	8909	-0-	-143	-0-		8050	2	859	9	N	781	854	1	14	8	244
06	9090	X	8103	-0-	-987	-0-		7327	2	776	9	N	705	692	1			257
07	9393	X	8423	-0-	-970	-0-		7694	2	729	9	N	663	690	1	4	8	226
08	9393	X	7576	-0-	-1817	-0-		6941	2	635	9	N	577	666	1			137
09	9090	X	6929	-0-	-2161	-0-		6355	2	574	9	N	522	534	1	3	8	122
10	8897	X	6611	-0-	-2286	-0-		6082	2	529	9	N	481	525	1			78
11	8160	X	6254	-0-	-1906	-0-		5757	2	497	9	N	452	335	1			195
12	8432	X	5938	-0-	-2494	-0-		5447	2	491	9	N	446	520	1			121

TOTAL GAS PROD: 93,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-		8946	2	1509	9	N	1372	1314	1	5	8	309
02	9324	X	9108	-0-	-216	-0-		7801	2	1307	9	N	1188	1130	1	4	8	363
03	10323	X	10231	-0-	-92	-0-		8856	2	1375	9	N	1250	1312	1	4	8	297
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-		9231	2	1311	9	N	1192	1327	1			162
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-		9720	2	1225	9	N	1114	932	1	8	8	336
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-		9075	2	1156	9	N	1051	932	1			455
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-		9580	2	1209	9	N	1099	1127	1	5	8	422
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-		9797	2	1118	9	N	1016	1114	1			324
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-		9386	2	1059	9	N	963	924	1	3	8	360
10	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-		9356	2	1097	9	N	997	1123	1	3	8	231
11	9990	X	9879	-0-	-111	-0-		8899	2	980	9	N	891	937	1	3	8	182
12	10323	X	9035	-0-	-1288	-0-		8069	2	966	9	N	878	943	1	3	8	114

TOTAL GAS PROD: 123,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,011

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	15931	-0-	-3320	-0-	14876	2	1055	9	N	959	1180	1	10	8	246
02	17388	X	14131	-0-	-3257	-0-	13134	2	997	9	N	906	985	1	8	8	159
03	19251	X	13604	-0-	-5647	-0-	12711	2	893	9	N	812	586	1	7	8	378
04	18270	X	13195	-0-	-5075	-0-	12314	2	881	9	N	801	775	1	13	8	391
05	17298	X	13421	-0-	-3877	-0-	12517	2	904	9	N	822	771	1	13	8	429
06	15420	X	12323	-0-	-3097	-0-	11501	2	822	9	N	747	768	1			408
07	15655	X	12687	-0-	-2968	-0-	11903	2	784	9	N	713	762	1	4	8	355
08	13640	X	12487	-0-	-1153	-0-	11698	2	789	9	N	717	767	1			305
09	13200	X	10712	-0-	-2488	-0-	10177	2	535	9	N	486	380	1	3	8	408
10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	12944	2	679	9	N	617	775	1	7	8	243
11	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12105	2	653	9	N	594	385	1			452
12	12679	X	11664	-0-	-1015	-0-	10984	2	680	9	N	618	776	1			294

TOTAL GAS PROD: 156,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,792

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	20376	-0-	-3153	-0-	17409	2	2967	9	N	2697	2688	1	9	8	258
02	21252	X	17276	-0-	-3976	-0-	14942	2	2334	9	N	2122	2102	1	7	8	271
03	23529	X	17714	-0-	-5815	-0-	15099	2	2615	9	N	2377	2437	1	9	8	202
04	22770	X	16001	-0-	-6769	-0-	13742	2	2259	9	N	2054	2151	1	6	8	99
05	21483	X	14381	-0-	-7102	-0-	12292	2	2089	9	N	1899	1881	1	14	8	103
06	19710	X	13659	-0-	-6051	-0-	11810	2	1849	9	N	1681	1497	1	1	8	286
07	19127	X	12795	-0-	-6332	-0-	11056	2	1739	9	N	1581	1743	1	12	8	112
08	17701	X	12026	-0-	-5675	-0-	10483	2	1543	9	N	1403	1341	1			174
09	15990	X	11030	-0-	-4960	-0-	9556	2	1474	9	N	1340	1404	1	4	8	106
10	14384	X	10764	-0-	-3620	-0-	9457	2	1307	9	N	1188	1220	1	3	8	71
11	13650	X	9718	-0-	-3932	-0-	8489	2	1229	9	N	1117	1073	1	3	8	112
12	12803	X	9473	-0-	-3330	-0-	8320	2	1153	9	N	1048	884	1	10	8	266

TOTAL GAS PROD: 165,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,507

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	25016	-0-	-5054	-0-	23082	2	1934	9	N	1758	2074	1	5	8	152
02	27160	X	22240	-0-	-4920	-0-	20362	2	1878	9	N	1707	1555	1	4	8	300
03	30070	X	22337	-0-	-7733	-0-	20446	2	1891	9	N	1719	1732	1	5	8	282
04	29100	X	20549	-0-	-8551	-0-	18849	2	1700	9	N	1545	1558	1			269
05	28334	X	19963	-0-	-8371	-0-	18333	2	1630	9	N	1482	1377	1	8	8	366
06	24210	X	18418	-0-	-5792	-0-	16984	2	1434	9	N	1304	1378	1			292
07	24614	X	18764	-0-	-5850	-0-	17344	2	1420	9	N	1291	1355	1	4	8	224
08	22351	X	18201	-0-	-4150	-0-	16893	2	1308	9	N	1189	1358	1			55
09	20550	X	15930	-0-	-4620	-0-	14754	2	1176	9	N	1069	873	1	2	8	249
10	19964	X	14402	-0-	-5562	-0-	13314	2	1088	9	N	989	1040	1	2	8	196
11	18420	X	14774	-0-	-3646	-0-	13673	2	1101	9	N	1001	1041	1	3	8	153
12	18755	X	15323	-0-	-3432	-0-	14290	2	1033	9	N	939	697	1	3	8	392

TOTAL GAS PROD: 225,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,993

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2080	-0-	-3407	-0-	1523	2	557	9	N	506	583	1	23	8	291
02	3192	X	1480	-0-	-1712	-0-	1056	2	424	9	N	385	196	1	18	8	462
03	3472	X	1761	-0-	-1711	-0-	1310	2	451	9	N	410	729	1	14	8	129
04	3360	X	1554	-0-	-1806	-0-	1126	2	428	9	N	389	16	8			502
05	2604	X	1569	-0-	-1035	-0-	1012	2	557	9	N	506	393	1	16	8	599
06	2010	X	1515	-0-	-495	-0-	1210	2	305	9	N	277	742	1			134
07	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	1118	2	414	9	N	376	190	1	7	8	313
08	1767	X	1501	-0-	-266	-0-	1110	2	391	9	N	355	368	1			300
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1275	2	333	9	N	303	381	1	6	8	216
10	1581	X	1048	-0-	-533	-0-	705	2	343	9	N	312	11	8			517
11	1530	X	1357	-0-	-173	-0-	1065	2	292	9	N	265	579	1			203
12	1674	X	1252	-0-	-422	-0-	987	2	265	9	N	241	189	1			255

TOTAL GAS PROD: 18,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,325

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52204	X	39147	-0-	-13057	-0-	36402	2	2745	9	N	2495	2757	1			103
02	43064	X	33589	-0-	-9475	-0-	31289	2	2300	9	N	2091	1722	1			472
03	44423	X	34659	-0-	-9764	-0-	32281	2	2378	9	N	2162	2066	1			568
04	41430	X	39391	-0-	-2039	-0-	36620	2	2771	9	N	2519	2739	1			348
05	42811	X	37127	-0-	-5684	-0-	34762	2	2365	9	N	2150	2230	1			268
06	37890	X	33579	-0-	-4311	-0-	31371	2	2208	9	N	2007	1737	1			538
07	40703	X	2657	-0-	-38046	-0-	379	2	2278	9	N	2071	2229	1			380
08	40703	X	35459	-0-	-5244	-0-	33300	2	2159	9	N	1963	2066	1			277
09	39390	X	34602	-0-	-4788	-0-	32634	2	1968	9	N	1789	1737	1	2	8	327
10	37138	X	32624	-0-	-4514	-0-	30754	2	1870	9	N	1700	1571	1	1	8	455
11	34320	X	29777	-0-	-4543	-0-	28134	2	1643	9	N	1494	1568	1	3	8	378
12	35743	X	32722	-0-	-3021	-0-	30795	2	1927	9	N	1752	1582	1	5	8	543

TOTAL GAS PROD: 385,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,193

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47740	X	29104	-0-	-18636	-0-	26159	2	2945	9	N	2677	2901	1	4	8	256
02	38780	X	26444	-0-	-12336	-0-	23875	2	2569	9	N	2335	2241	1	5	8	345
03	40207	X	28538	-0-	-11669	-0-	25883	2	2655	9	N	2414	2397	1	5	8	357
04	35100	X	25399	-0-	-9701	-0-	23068	2	2331	9	N	2119	2188	1			288
05	32364	X	24206	-0-	-8158	-0-	21981	2	2225	9	N	2023	1881	1	11	8	419
06	28320	X	21795	-0-	-6525	-0-	19808	2	1987	9	N	1806	1726	1			499
07	29264	X	21480	-0-	-7784	-0-	19540	2	1940	9	N	1764	2053	1	5	8	205
08	28551	X	19542	-0-	-9009	-0-	17771	2	1771	9	N	1610	1526	1			289
09	25410	X	17208	-0-	-8202	-0-	15633	2	1575	9	N	1432	1382	1	2	8	337
10	24211	X	16632	-0-	-7579	-0-	15053	2	1579	9	N	1435	1544	1	3	8	225
11	21810	X	16837	-0-	-4973	-0-	15256	2	1581	9	N	1437	1032	1	3	8	627
12	21483	X	17271	-0-	-4212	-0-	15696	2	1575	9	N	1432	1405	1	6	8	648

TOTAL GAS PROD: 264,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,484

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	14213	-0-		-6557	-0-	11224	2	2989	9	N	2717	2862	1	23	8	309
02	18508	X	11775	-0-		-6733	-0-	9282	2	2493	9	N	2266	2069	1	14	8	492
03	19003	X	11664	-0-		-7339	-0-	9157	2	2507	9	N	2279	2455	1	12	8	304
04	16560	X	9618	-0-		-6942	-0-	7487	2	2131	9	N	1937	1696	1	17	8	528
05	14663	X	10190	-0-		-4473	-0-	8123	2	2067	9	N	1879	2073	1	17	8	317
06	13740	X	9493	-0-		-4247	-0-	7644	2	1849	9	N	1681	1496	1			502
07	13051	X	9660	-0-		-3391	-0-	7892	2	1768	9	N	1607	1678	1	7	8	424
08	11656	X	9182	-0-		-2474	-0-	7587	2	1595	9	N	1450	1494	1			380
09	8669	X	8669	-0-		-0-	-0-	7188	2	1481	9	N	1346	956	1	6	8	764
10	8647	X	8647	-0-		-0-	-0-	7233	2	1414	9	N	1285	1556	1	11	8	482
11	7797	X	7797	-0-		-0-	-0-	6609	2	1188	9	N	1080	1138	1			424
*12	7849	X	7849	-0-		-0-	-0-	6669	2	1180	9	N	1073	956	1			541

TOTAL GAS PROD: 118,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,600

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	16596	-0-		-12420	-0-	13572	2	3024	9	N	2749	2490	1	10	8	670
02	25116	X	14733	-0-		-10383	-0-	12225	2	2508	9	N	2280	2105	1	7	8	838
03	23281	X	14864	-0-		-8417	-0-	12424	2	2440	9	N	2218	2466	1	8	8	582
04	19590	X	13644	-0-		-5946	-0-	11515	2	2129	9	N	1935	1899	1	9	8	609
05	17763	X	12377	-0-		-5386	-0-	10362	2	2015	9	N	1832	1878	1	9	8	554
06	16050	X	11445	-0-		-4605	-0-	9721	2	1724	9	N	1567	1685	1			436
07	16306	X	10941	-0-		-5365	-0-	9199	2	1742	9	N	1584	1639	1	3	8	378
08	14849	X	10079	-0-		-4770	-0-	8552	2	1527	9	N	1388	1303	1			463
09	13650	X	9153	-0-		-4497	-0-	7731	2	1422	9	N	1293	1340	1	3	8	413
10	12369	X	8024	-0-		-4345	-0-	6684	2	1340	9	N	1218	1169	1	5	8	457
11	11460	X	6454	-0-		-5006	-0-	5260	2	1194	9	N	1085	1128	1			414
12	10943	X	7011	-0-		-3932	-0-	5775	2	1236	9	N	1124	1325	1			213

TOTAL GAS PROD: 135,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,273

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	10612	-0-		-10065	-0-	7920	2	2692	9	N	2447	2124	1	16	8	713
02	15904	X	6734	-0-		-9170	-0-	4846	2	1888	9	N	1716	2138	1	12	8	279
03	17608	X	12907	-0-		-4701	-0-	10310	2	2597	9	N	2361	2286	1	10	8	344
04	15510	X	13101	-0-		-2409	-0-	10898	2	2203	9	N	2003	1698	1	14	8	635
05	14942	X	12822	-0-		-2120	-0-	10768	2	2054	9	N	1867	1881	1	14	8	607
06	12480	X	6262	-0-		-6218	-0-	5116	2	1146	9	N	1042	1124	1			525
07	13547	X	8837	-0-		-4710	-0-	7285	2	1552	9	N	1411	1667	1	3	8	266
08	13547	X	7882	-0-		-5665	-0-	6363	2	1519	9	N	1381	1125	1			522
09	13110	X	7208	-0-		-5902	-0-	5783	2	1425	9	N	1295	1508	1	3	8	306
10	12834	X	6621	-0-		-6213	-0-	5314	2	1307	9	N	1188	1159	1	6	8	329
11	8550	X	5607	-0-		-2943	-0-	4423	2	1184	9	N	1076	935	1			470
12	8835	X	5722	-0-		-3113	-0-	4549	2	1173	9	N	1066	1338	1			198

TOTAL GAS PROD: 104,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,853

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	17856	2	3300	9	N	3000	3182	1			512
02	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	14307	2	2542	9	N	2311	2270	1			553
03	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	16652	2	2501	9	N	2274	2245	1	12	8	570
04	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	17342	2	2087	9	N	1897	1860	1	5	8	602
05	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	17477	2	1954	9	N	1776	1963	1	19	8	396
06	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	15162	2	1546	9	N	1405	1122	1	2	8	677
07	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	17514	2	1616	9	N	1469	1696	1	17	8	433
08	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	16890	2	1381	9	N	1255	1105	1			583
09	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	15751	2	1184	9	N	1076	1291	1	5	8	363
10	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	15169	2	1184	9	N	1076	926	1	5	8	508
11	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	14435	2	1027	9	N	934	929	1	6	8	507
*12	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	13490	2	944	9	N	858	953	1	6	8	406

TOTAL GAS PROD: 213,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,331

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	7913	-0-	-8889	-0-	5726	2	2187	9	N	1988	2146	1	23	8	306
02	12880	X	6811	-0-	-6069	-0-	4951	2	1860	9	N	1691	1516	1	16	8	465
03	12989	X	6859	-0-	-6130	-0-	5012	2	1847	9	N	1679	1935	1	16	8	193
04	10620	X	6947	-0-	-3673	-0-	5223	2	1724	9	N	1567	1151	1	22	8	587
05	9796	X	6998	-0-	-2798	-0-	5292	2	1706	9	N	1551	1883	1	22	8	233
06	7650	X	6450	-0-	-1200	-0-	4912	2	1538	9	N	1398	1301	1			330
07	7533	X	6309	-0-	-1224	-0-	4877	2	1432	9	N	1302	1305	1	7	8	320
08	7192	X	5983	-0-	-1209	-0-	4597	2	1386	9	N	1260	1286	1			294
09	6960	X	5614	-0-	-1346	-0-	4260	2	1354	9	N	1231	1326	1	6	8	193
10	7006	X	5668	-0-	-1338	-0-	4451	2	1217	9	N	1106	767	1	12	8	520
11	6450	X	5390	-0-	-1060	-0-	4227	2	1163	9	N	1057	940	1			637
12	6324	X	5137	-0-	-1187	-0-	4059	2	1078	9	N	980	1147	1			470

TOTAL GAS PROD: 76,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,810

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	7300	2	2391	9	N	2174	2311	1			460
02	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	6176	2	1976	9	N	1796	1726	1			530
03	8866	X	8250	-0-	-616	-0-	6316	2	1934	9	N	1758	1328	1			960
04	9390	X	6873	-0-	-2517	-0-	5442	2	1431	9	N	1301	1871	1			390
05	9703	X	7107	-0-	-2596	-0-	5477	2	1630	9	N	1482	1520	1			352
06	9390	X	7022	-0-	-2368	-0-	5601	2	1421	9	N	1292	1299	1			345
07	9021	X	7190	-0-	-1831	-0-	5794	2	1396	9	N	1269	1477	1			137
08	8246	X	6430	-0-	-1816	-0-	5111	2	1319	9	N	1199	1120	1			216
09	7020	X	5977	-0-	-1043	-0-	4745	2	1232	9	N	1120	915	1			421
10	7254	X	5863	-0-	-1391	-0-	4695	2	1168	9	N	1062	1130	1			353
11	7020	X	5708	-0-	-1312	-0-	4571	2	1137	9	N	1034	1138	1			249
12	7192	X	5471	-0-	-1721	-0-	4506	2	965	9	N	877	575	1			551

TOTAL GAS PROD: 83,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,364

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	25895	-0-	-15366	-0-	20873	2	5022	9	N	4565	4653	1	21	8	374
02	37268	X	21811	-0-	-15457	-0-	17852	2	3959	9	N	3599	3526	1	13	8	434
03	37076	X	22692	-0-	-14384	-0-	18874	2	3818	9	N	3471	3533	1	13	8	359
04	31770	X	21702	-0-	-10068	-0-	18218	2	3484	9	N	3167	2947	1	17	8	562
05	25885	X	20257	-0-	-5628	-0-	17134	2	3123	9	N	2839	2980	1	17	8	404
06	25050	X	17587	-0-	-7463	-0-	14923	2	2664	9	N	2422	2606	1			220
07	24149	X	16536	-0-	-7613	-0-	14050	2	2486	9	N	2260	1857	1	5	8	618
08	22692	X	17293	-0-	-5399	-0-	14872	2	2421	9	N	2201	2428	1			391
09	21690	X	16320	-0-	-5370	-0-	14153	2	2167	9	N	1970	2063	1	4	8	294
10	20243	X	16078	-0-	-4165	-0-	13980	2	2098	9	N	1907	1687	1	9	8	505
11	17580	X	15393	-0-	-2187	-0-	13477	2	1916	9	N	1742	1714	1			533
12	17298	X	15044	-0-	-2254	-0-	13181	2	1863	9	N	1694	1538	1			689

TOTAL GAS PROD: 226,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,837

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	12748	-0-	-7650	-0-	10579	2	2169	9	N	1972	2208	1			202
02	12460	X	11474	-0-	-986	-0-	9689	2	1785	9	N	1623	1397	1			428
03	13795	X	13034	-0-	-761	-0-	11125	2	1909	9	N	1735	1960	1			203
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	10951	2	1676	9	N	1524	1600	1			127
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	11245	2	1713	9	N	1557	1469	1			215
06	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	11536	2	1546	9	N	1405	1348	1			272
07	13051	X	12413	-0-	-638	-0-	10963	2	1450	9	N	1318	1433	1			157
08	13051	X	11549	-0-	-1502	-0-	10174	2	1375	9	N	1250	1200	1			207
09	13080	X	10712	-0-	-2368	-0-	9473	2	1239	9	N	1126	1180	1			153
10	13516	X	10486	-0-	-3030	-0-	9270	2	1216	9	N	1105	1081	1			177
11	13080	X	9864	-0-	-3216	-0-	8709	2	1155	9	N	1050	1082	1			145
12	12400	X	8768	-0-	-3632	-0-	7749	2	1019	9	N	926	768	1			303

TOTAL GAS PROD: 139,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,591

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	27725	-0-	-5011	-0-	24721	2	3004	9	N	2731	2425	1	6	8	630
02	28868	X	24793	-0-	-4075	-0-	22406	2	2387	9	N	2170	2414	1	5	8	381
03	31961	X	27242	-0-	-4719	-0-	24775	2	2467	9	N	2243	2234	1	3	8	387
04	30000	X	18338	-0-	-11662	-0-	16244	2	2094	9	N	1904	1868	1	1	8	422
05	27714	X	19145	-0-	-8569	-0-	17025	2	2120	9	N	1927	1983	1	5	8	361
06	26820	X	17903	-0-	-8917	-0-	16092	2	1811	9	N	1646	1484	1	2	8	521
07	27435	X	18976	-0-	-8459	-0-	17179	2	1797	9	N	1634	1659	1	8	8	488
08	27249	X	17469	-0-	-9780	-0-	15893	2	1576	9	N	1433	1480	1			441
09	18540	X	15463	-0-	-3077	-0-	13993	2	1470	9	N	1336	1287	1	2	8	488
10	19158	X	14413	-0-	-4745	-0-	13047	2	1366	9	N	1242	1312	1	2	8	416
11	18360	X	13078	-0-	-5282	-0-	11851	2	1227	9	N	1115	1122	1	3	8	406
12	18972	X	9407	-0-	-9565	-0-	8305	2	1102	9	N	1002	958	1	3	8	447

TOTAL GAS PROD: 223,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,383

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59985	X	44661	-0-	-15324	-0-	39956	2	4705	9	N	4277	4157	1	6	8	403
02	54180	X	37287	-0-	-16893	-0-	33656	2	3631	9	N	3301	3376	1	4	8	324
03	59985	X	38199	-0-	-21786	-0-	34622	2	3577	9	N	3252	3217	1	4	8	355
04	54330	X	33935	-0-	-20395	-0-	30858	2	3077	9	N	2797	2621	1			531
05	44671	X	32282	-0-	-12389	-0-	29397	2	2885	9	N	2623	2812	1	7	8	335
06	43230	X	31894	-0-	-11336	-0-	29110	2	2784	9	N	2531	2621	1			245
07	41292	X	34903	-0-	-6389	-0-	32207	2	2696	9	N	2451	2056	1	5	8	635
08	38192	X	32778	-0-	-5414	-0-	30475	2	2303	9	N	2094	2427	1			302
09	33930	X	32834	-0-	-1096	-0-	30586	2	2248	9	N	2044	1835	1	3	8	508
10	34906	X	30484	-0-	-4422	-0-	28493	2	1991	9	N	1810	1884	1	3	8	431
11	33780	X	29842	-0-	-3938	-0-	28002	2	1840	9	N	1673	1875	1	4	8	225
12	34906	X	26847	-0-	-8059	-0-	25243	2	1604	9	N	1458	1325	1	3	8	355

TOTAL GAS PROD: 405,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,311

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	16701	-0-	-24529	-0-	13507	2	3194	9	N	2904	2899	1	17	8	533
02	26656	X	15858	-0-	-10798	-0-	13135	2	2723	9	N	2475	2115	1	12	8	881
03	29512	X	16582	-0-	-12930	-0-	13933	2	2649	9	N	2408	2666	1	12	8	611
04	23340	X	15939	-0-	-7401	-0-	13545	2	2394	9	N	2176	2083	1	16	8	688
05	17546	X	14967	-0-	-2579	-0-	12756	2	2211	9	N	2010	2421	1	16	8	261
06	16980	X	11801	-0-	-5179	-0-	10001	2	1800	9	N	1636	1494	1			403
07	17546	X	10919	-0-	-6627	-0-	9217	2	1702	9	N	1547	1291	1	4	8	655
08	16585	X	9918	-0-	-6667	-0-	8292	2	1626	9	N	1478	1516	1			617
09	15930	X	10007	-0-	-5923	-0-	8213	2	1794	9	N	1631	1508	1	3	8	737
10	14973	X	9601	-0-	-5372	-0-	8073	2	1528	9	N	1389	1694	1	6	8	426
11	11790	X	9064	-0-	-2726	-0-	7683	2	1381	9	N	1255	1101	1			580
12	10912	X	8321	-0-	-2591	-0-	7060	2	1261	9	N	1146	1315	1			411

TOTAL GAS PROD: 149,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,055

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40119	X	10567	-0-	-29552	-0-	8931	2	1636	9	N	1487	1382	1	37	8	439
02	19404	X	9115	-0-	-10289	-0-	7897	2	1218	9	N	1107	1171	1	17	8	358
03	21483	X	8266	-0-	-13217	-0-	7235	2	1031	9	N	937	979	1	14	8	302
04	20790	X	6711	-0-	-14079	-0-	5868	2	843	9	N	766	826	1	14	8	228
05	21483	X	6893	-0-	-14590	-0-	6105	2	788	9	N	716	770	1	14	8	160
06	10230	X	6121	-0-	-4109	-0-	5493	2	628	9	N	571	576	1			155
07	10106	X	6209	-0-	-3897	-0-	5620	2	589	9	N	535	562	1	4	8	124
08	8277	X	6008	-0-	-2269	-0-	5501	2	507	9	N	461	380	1			205
09	6720	X	5675	-0-	-1045	-0-	5080	2	595	9	N	541	578	1	3	8	165
10	6882	X	5363	-0-	-1519	-0-	4970	2	393	9	N	357	188	1	7	8	327
11	6120	X	5184	-0-	-936	-0-	4821	2	363	9	N	330	381	1			276
12	6200	X	5029	-0-	-1171	-0-	4731	2	298	9	N	271	195	1			352

TOTAL GAS PROD: 81,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,079

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35164	X	10604	-0-	-24560	-0-	8090	2	2514	9	N	2285	2170	1	47	8	589
02	22708	X	9944	-0-	-12764	-0-	8048	2	1896	9	N	1724	1755	1	23	8	535
03	25141	X	9461	-0-	-15680	-0-	7892	2	1569	9	N	1426	1370	1	15	8	576
04	24330	X	7669	-0-	-16661	-0-	6312	2	1357	9	N	1234	1110	1	19	8	681
05	25141	X	6978	-0-	-18163	-0-	5742	2	1236	9	N	1124	1537	1	19	8	249
06	10650	X	6938	-0-	-3712	-0-	5955	2	983	9	N	894	761	1			382
07	11005	X	7593	-0-	-3412	-0-	6570	2	1023	9	N	930	761	1	5	8	546
08	9455	X	7004	-0-	-2451	-0-	6205	2	799	9	N	726	958	1			314
09	7680	X	6436	-0-	-1244	-0-	5667	2	769	9	N	699	571	1	4	8	438
10	7595	X	6382	-0-	-1213	-0-	5699	2	683	9	N	621	572	1	8	8	479
11	7350	X	6035	-0-	-1315	-0-	5380	2	655	9	N	595	765	1			309
12	7595	X	5330	-0-	-2265	-0-	4821	2	509	9	N	463	197	1			575

TOTAL GAS PROD: 90,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,721

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21992	-0-	21992	196718	15032	2	6960	9	N	6327	6213	1	33	8	501
02	0	W	18613	-0-	18613	215331	13111	2	5502	9	N	5002	4858	1	18	8	627
03	233582	X	18251	-0-	-215331	-0-	13022	2	5229	9	N	4754	5061	1	16	8	304
04	33450	X	16542	-0-	-16908	-0-	12051	2	4491	9	N	4083	3861	1	21	8	505
05	34565	X	15531	-0-	-19034	-0-	11405	2	4126	9	N	3751	3872	1	21	8	363
06	21270	X	13699	-0-	-7571	-0-	10172	2	3527	9	N	3206	3264	1			305
07	20615	X	13716	-0-	-6899	-0-	10324	2	3392	9	N	3084	3038	1	5	8	346
08	18259	X	12537	-0-	-5722	-0-	9487	2	3050	9	N	2773	2699	1			420
09	16530	X	11402	-0-	-5128	-0-	8723	2	2679	9	N	2435	2505	1	4	8	346
10	15531	X	10773	-0-	-4758	-0-	8286	2	2487	9	N	2261	2137	1	7	8	463
11	13710	X	9645	-0-	-4065	-0-	7382	2	2263	9	N	2057	2325	1			195
12	13702	X	9504	-0-	-4198	-0-	7274	2	2230	9	N	2027	1945	1			277

TOTAL GAS PROD: 172,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,760

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12416	-0-	12416	14819	9951	2	2465	9	N	2241	2031	1			468
02	0		13605	-0-	13605	28424	11761	2	1844	9	N	1676	1595	1			549
03	46210	X	17786	-0-	-28424	-0-	16079	2	1707	9	N	1552	1782	1			319
04	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	13817	2	1356	9	N	1233	1163	1	27	8	362
05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	11968	2	1208	9	N	1098	966	1	27	8	467
06	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	9759	2	930	9	N	845	1147	1			165
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	9840	2	937	9	N	852	769	1	7	8	241
08	10261	X	9190	-0-	-1071	-0-	8356	2	834	9	N	758	769	1			230
09	9930	X	8367	-0-	-1563	-0-	7634	2	733	9	N	666	582	1	5	8	309
10	10261	X	7796	-0-	-2465	-0-	7114	2	682	9	N	620	588	1	11	8	330
11	9930	X	7875	-0-	-2055	-0-	7205	2	670	9	N	609	592	1			347
12	10261	X	7515	-0-	-2746	-0-	6944	2	571	9	N	519	392	1			474

TOTAL GAS PROD: 134,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,669

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		35240	-0-	35240	35240	30092	2	5148	9	N	4680	4385	1			295
03	0		60256	-0-	60256	95496	54158	2	6098	9	N	5544	5409	1			430
04	140408	X	44912	-0-	-95496	-0-	40721	2	4191	9	N	3810	3930	1			310
05	54343	X	38033	-0-	-16310	-0-	34682	2	3351	9	N	3046	2928	1	23	8	405
06	52590	X	31772	-0-	-20818	-0-	29023	2	2749	9	N	2499	2411	1			493
07	54343	X	27203	-0-	-27140	-0-	24842	2	2361	9	N	2146	2223	1	11	8	405
08	54343	X	22852	-0-	-31491	-0-	20787	2	2065	9	N	1877	2042	1			240
09	44910	X	21918	-0-	-22992	-0-	19904	2	2014	9	N	1831	1728	1	5	8	338
10	38037	X	19615	-0-	-18422	-0-	17852	2	1763	9	N	1603	1555	1	4	8	382
11	31770	X	18327	-0-	-13443	-0-	16591	2	1736	9	N	1578	1732	1	4	8	224
12	27218	X	16277	-0-	-10941	-0-	14708	2	1569	9	N	1426	1217	1	3	8	430

TOTAL GAS PROD: 336,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,040

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	359					359
04	0		25263	-0-	25263	25263	14416	2	10847	9	N	9861	9858	1			362
05	0		35126	-0-	35126	60389	24709	2	10417	9	N	9470	9395	1			437
06	91452	X	31063	-0-	-60389	-0-	24122	2	6941	9	N	6310	6250	1			497
07	46004	X	30360	-0-	-15644	-0-	23999	2	6361	9	N	5783	5942	1	11	8	327
08	46004	X	27256	-0-	-18748	-0-	22214	2	5042	9	N	4584	4620	1			291
09	44520	X	11157	-0-	-33363	-0-	8872	2	2285	9	N	2077	1914	1	9	8	445
10	46004	X	14324	-0-	-31680	-0-	11300	2	3024	9	N	2749	2699	1	21	8	474
11	31050	X	13816	-0-	-17234	-0-	10904	2	2912	9	N	2647	2481	1			640
12	30349	X	13002	-0-	-17347	-0-	10472	2	2530	9	N	2300	2513	1			427

TOTAL GAS PROD: 201,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,140

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6880	-0-	6880	6880	2434	2	4446	9	N	4042	3374	1			668
05	0		18245	-0-	18245	25125	12140	2	6105	9	N	5550	5722	1			496
06	0		19590	-0-	19590	44715	14570	2	5020	9	N	4564	4455	1			605
07	64898	X	20183	-0-	-44715	-0-	15777	2	4406	9	N	4005	4051	1			559
08	27466	X	19054	-0-	-8412	-0-	15295	2	3759	9	N	3417	3494	1			482
09	26580	X	16654	-0-	-9926	-0-	13529	2	3125	9	N	2841	2728	1			595
10	27466	X	17595	-0-	-9871	-0-	14665	2	2930	9	N	2664	2756	1			503
11	26580	X	15720	-0-	-10860	-0-	13199	2	2521	9	N	2292	2159	1			636
*12	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	11369	2	2312	9	N	2102	2335	1			403

TOTAL GAS PROD: 147,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,477

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11409	-0-	11409	11409	5377	2	6032	9	N	5484	4589	1			895
02	0		46735	-0-	46735	58144	30561	2	16174	9	N	14704	15061	1			538
03	0		101656	-0-	101656	159800	77992	2	23664	9	N	21513	21459	1			592
04	0		111953	-0-	111953	271753	90555	2	21398	9	N	19453	18993	1			1052
05	0		107218	-0-	107218	378971	89589	2	17629	9	N	16026	16295	1			783
06	0		109208	-0-	109208	488179	94515	2	14693	9	N	13357	13535	1			605
*07	584409	X	96230	-0-	-488179	-0-	84315	2	11915	9	N	10832	10898	1			539
08	110963	X	110963	-0-	-0-	-0-	99757	2	11206	9	N	10187	10160	1			566
09	104495	X	104495	-0-	-0-	-0-	95198	2	9297	9	N	8452	8248	1			770
10	96441	X	40217	-0-	-56224	-0-	36859	2	3358	9	N	3053	3331	1			492
11	93330	X	55036	-0-	-38294	-0-	49187	2	5849	9	N	5317	5021	1	15	8	773
12	96441	X	63119	-0-	-33322	-0-	55643	2	7476	9	N	6796	6953	1	27	8	589

TOTAL GAS PROD: 958,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,174

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	93 25	1 9	545	2	N	23					194
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	84 25	1 9	380	2	N	23					217
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93 24	1 9	445	2	N	22					239
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	628	2	N	17					256
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	93 19	1 9	686	2	N	17	183	1			90
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	643	2	N	17					107
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93 19	1 9	665	2	N	17					124
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	676	2	N	18					142
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	825	2	N	16					158
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	93 19	1 9	901	2	N	17					175
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	90 26	1 9	821	2	N	24					199
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	848	2	N	18					217

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			Y	-0-					1
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1521	2	1	9	Y	1					2
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			Y	-0-					2
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1	1	1710	2	Y	-0-					2
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	46	1	1769	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	46	1	1749	2	Y	-0-					1
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	2	Y	-0-					1
08	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	37	1	1383	2	Y	-0-					1
09	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	42	1	1540	2	Y	-0-					1
10	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	41	1	1547	2	Y	-0-					1
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	40	1	1501	2	Y	-0-					1
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	35	1	1245	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1724	-0-	-725	-0-	100	1	1617	2	N	6	6	8			14
							7	9									
02	1932	N	1248	-0-	-684	-0-	92	1	1152	2	N	4	3	8			15
							4	9									
03	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	104	1	1465	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1680	N	1060	-0-	-620	-0-	131	1	927	2	N	2	2	8			15
							2	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	298	1	1357	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	288	1	1335	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	1085	N	888	-0-	-197	-0-	259	1	628	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	222	1	1006	2	Y	79	1	8			93
							87	9									
09	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	220	1	891	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	181	1	778	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	218	1	804	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
12	1147	N	918	-0-	-229	-0-	212	1	706	2	Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1628	-0-		-15	-0-	221	1	1397	2	N	9	8	8			69
								10	9									
02	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	202	1	1447	2	N	2	2	8			69
								2	9									
03	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	112	1	1593	2	N	2	1	8			70
								2	9									
04	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	108	1	1456	2	N	40	80	1	2	8	28
								44	9									
05	1798	N	1513	-0-		-285	-0-	112	1	1398	2	Y	3	3	8			28
								3	9									
06	1650	N	1006	-0-		-644	-0-	108	1	897	2	Y	1	1	8			28
								1	9									
07	1674	N	1222	-0-		-452	-0-	112	1	1108	2	Y	2	2	8			28
								2	9									
08	1519	N	1300	-0-		-219	-0-	112	1	1185	2	Y	3	3	8			28
								3	9									
09	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	108	1	1157	2	Y	2	2	8			28
								2	9									
10	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	112	1	1350	2	Y	2	2	8			28
								2	9									
11	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	108	1	1415	2	Y	42	2	8			68
								46	9									
*12	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	112	1	1194	2	Y	1	1	8			68
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	112	1	989	2	N	4	4	8			15
							4	9									
02	1260	N	967	-0-	-293	-0-	111	1	855	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			N	-0-					15
04	1080	N	715	-0-	-365	-0-	61	1	653	2	N	1	1	8			15
							1	9									
05	1085	N	804	-0-	-281	-0-	104	1	699	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	840	N	655	-0-	-185	-0-	94	1	561	2	Y	-0-					15
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	104	1	454	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	806	N	469	-0-	-337	-0-	84	1	384	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	660	N	324	-0-	-336	-0-	94	1	230	2	Y	-0-					15
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	64	1	304	2	Y	-0-					15
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					15
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	258	1	242	2	N	3	3	8			133
							3	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	241	1	244	2	N	-0-					133
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	267	1	157	2	N	-0-					133
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	258	1	92	2	N	1	114	1			20
							1	9									
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	267	1	89	2	Y	-0-					20
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	258	1	36	2	Y	-0-					20
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	267	1	19	2	Y	-0-					20
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	267	1	25	2	Y	-0-					20
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	258	1	26	2	Y	-0-					20
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	267	1	39	2	Y	-0-					20
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	258	1	46	2	Y	-0-					20
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	267	1	103	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	T. A.		152	-0-	152	152	50	1	102	2	Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

01	868	N	291	-0-	-577	-0-	85	1	205	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	812	N	265	-0-	-547	-0-	97	1	168	2	N	-0-				-0-
03	651	N	226	-0-	-425	-0-	225	2	1	9	N	1				1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8		1
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-				-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-				-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-				-0-
09	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	14	1	1072	2	Y	-0-				-0-
10	1581	N	884	-0-	-697	-0-	108	1	776	2	Y	-0-				-0-
11	1260	N	518	-0-	-742	-0-	72	1	446	2	Y	-0-				-0-
12	1116	N	296	-0-	-820	-0-	72	1	224	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
10	14B2	EXT	2267	-0-	2267	2267		65	1	2196	2	Y	5	5	8			37
								6	9									
11	14B2	EXT	976	-0-	976	3243		60	1	907	2	Y	8	8	8			37
								9	9									
12	14B2	EXT	329	-0-	329	3572		17	1	309	2	Y	3	3	8			37
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-		75	1	486	2	N	1	1	8			17
								1	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-		93	1	655	2	N	1	1	8			17
								1	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-		867	2	1	9	N	1	1	8			17
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-		676	2	1	9	N	1	1	8			17
05	837	N	754	-0-	-83	-0-		753	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-		90	1	824	2	Y	2	1	8			18
								2	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-		112	1	828	2	Y	3	3	8			18
								3	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-		112	1	697	2	Y	30	3	8			45
								33	9									
09	930	N	847	-0-	-83	-0-		108	1	737	2	Y	2	2	8			45
								2	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		112	1	993	2	Y	2	2	8			45
								2	9									
11	810	N	764	-0-	-46	-0-		97	1	666	2	Y	1	1	8			45
								1	9									
12	868	N	834	-0-	-34	-0-		94	1	739	2	Y	1	1	8			45
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHUMBLEY WELL #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	482	1	1541	3	N	7					145
							8	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	451	1	1445	3	N	10					155
							11	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	507	1	1783	3	N	2					157
							2	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	366	1	1628	3	N	2					159
							2	9									
05	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	367	1	1577	3	N	2					161
							2	9									
06	2220	N	1740	-0-	-480	-0-	330	1	1404	3	N	5					166
							6	9									
07	2077	N	401	-0-	-1676	-0-	126	1	275	3	N	-0-	17	1			149
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	392	1	2037	3	N	5					154
							6	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	357	1	1685	3	N	-0-					154
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	372	1	1682	3	N	-0-					154
11	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	357	1	1484	3	N	-0-					154
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	378	1	1820	3	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	372	1	781	3	N	-0-					85
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	371	1	778	3	N	1					86
							1	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	431	1	978	3	N	5					91
							6	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	283	1	898	3	N	6					97
							7	9									
05	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	286	1	867	3	N	-0-					97
06	1380	N	939	-0-	-441	-0-	246	1	693	3	N	-0-					97
07	1240	N	881	-0-	-359	-0-	242	1	631	3	N	7					104
							8	9									
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	266	1	798	3	N	-0-					104
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	261	1	782	3	N	-0-					104
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	277	1	814	3	N	-0-					104
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	271	1	755	3	N	-0-					104
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	256	1	767	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1159	1	758	3	N	20					148
							22	9									
02	1708	N	1064	-0-	-644	-0-	1055	1	9	9	N	8					156
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1173	1	755	3	N	10					166
							11	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	1669	1	630	3	N	7					173
							8	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1725	1	501	3	N	8					181
							9	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1613	1	632	3	N	-0-					181
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	1725	1	755	3	N	7					188
							8	9									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1725	1	672	3	N	-0-					188
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1613	1	621	3	N	-0-					188
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1613	1	658	3	N	-0-					188
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	1669	1	905	3	N	-0-					188
12	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1725	1	267	3	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 25,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
HUFF 9 WELL #: 1 RRCID -> 270706 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 8082 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					66
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	545	2	6	9	N	5					71
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-					71
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	11	1	600	2	N	-0-					71
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					71
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	610	2	35	9	N	32					103
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					103
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	468	2	9	9	N	8					111
09	660	N	388	-0-	-272	-0-	388	2			N	-0-					111
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					111
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	16	5			99
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					102

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	305	1	2635	3	N	-0-			18
02	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	280	1	2456	3	N	-0-			18
03	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	310	1	2733	3	N	-0-			18
04	2940	#	2586	-0-	-354	-0-	2586	3			N	-0-			18
05	3038	#	2675	-0-	-363	-0-	2675	3			N	-0-			18
06	2940	N	2578	-0-	-362	-0-	2578	3			N	-0-			18
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-			18
08	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	2646	3			N	-0-			18
09	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	2573	3			N	-0-			18
10	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	2646	3			N	-0-			18
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			18
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 32,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
ARRINGTON FRENCH WELL #: 1054 RRCID -> 055406 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10498 - 10624

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ARRINGTON WELL #: 7054 RRCID -> 148944 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10320 - 10336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - P/A 05/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					35
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					35
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					35
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					35
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					35
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					35
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	3	6	9	N	5					40
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	N	2					42
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	3	6	9	N	5					47
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	3	10	9	N	9					56
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	3	13	9	N	12					68
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	3	9	9	N	8					76

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2404	2	32	9	N	29					194
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2209	2	30	9	N	27					221
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2373	2	29	9	N	26	178	1			69
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2241	2	17	9	N	15					84
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	2	26	9	N	24					108
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2314	2	26	9	N	24					132
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	N	24					156
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2503	2	23	9	N	21					177
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2541	2	30	9	N	27					204
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	N	16	182	1			38
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2461	2	25	9	N	23					61
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1918	2	20	9	N	18					79

TOTAL GAS PROD: 28,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CARRUTH WELL #: 2 RRCID -> 183596 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - PLUGGED 05/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		468	-0-	468	468	468	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	954	486	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		484	-0-	484	1438	484	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		483	-0-	483	1921	483	2			Y	-0-					-0-
10	1600	N	499	-0-	-1101	820	499	2			Y	-0-					-0-
11	1310	N	490	-0-	-820	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	786	-0-	-671	-0-	12	1	774	2	N	-0-					96
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	24	1	1365	2	N	-0-					96
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	24	1	1468	2	N	1					97
							1	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	N	-0-					97
05	1550	N	1072	-0-	-478	-0-	1072	2			N	-0-					97
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1276	2	30	9	N	27					124
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7					131
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	2	14	9	N	13					144
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1237	2	13	9	N	12					156
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					156
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1214	2	32	9	N	29					185
12	1302	N	790	-0-	-512	-0-	778	2	12	9	N	11	173	1			23

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

01	SWR 10	640	-0-	640	50521	640	2			N	-0-					66
02	SWR 10	552	-0-	552	51073	546	2	6	9	N	5					71
03	SWR 10	655	-0-	655	51728	31	1	624	2	N	-0-					71
04	SWR 10	611	-0-	611	52339	11	1	600	2	N	-0-					71
05	SWR 10	637	-0-	637	52976	637	2			N	-0-					71
06	SWR 10	646	-0-	646	53622	611	2	35	9	N	32					103
07	SWR 10	590	-0-	590	54212	590	2			N	-0-					103
08	SWR 10	478	-0-	478	54690	469	2	9	9	N	8					111
09	SWR 10	388	-0-	388	55078	388	2			N	-0-					111
10	SWR 10	72	-0-	72	55150	72	2			N	-0-					111
11	SWR 10	98	-0-	98	55248	58	2	40	9	N	36	48	5			99
12	SWR 10	118	-0-	118	55366	22	1	65	2	N	28					127
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					111
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	508	-0-		-81	-0-	508	2			N	-0-					173
02	532	N	432	-0-		-100	-0-	423	2	9	9	N	8					181
03	558	N	495	-0-		-63	-0-	493	2	2	9	N	2	162	1			21
04	480	N	458	-0-		-22	-0-	458	2			N	-0-					21
05	472	N	472	-0-		-0-	-0-	472	2			N	-0-					21
06	480	N	361	-0-		-119	-0-	361	2			N	-0-	1	5			20
07	465	N	225	-0-		-240	-0-	225	2			N	-0-					20
08	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	2			N	-0-					20
09	360	N	336	-0-		-24	-0-	336	2			N	-0-					20
10	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	2			N	-0-					20
11	570	N	408	-0-		-162	-0-	406	2	2	9	N	2					22
*12	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	980	-0-		-167	-0-	971	2	9	9	N	8					188
02	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4	179	1			13
03	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	1312	2			N	-0-					13
04	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	1172	2			N	-0-					13
05	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1315	2			N	-0-					13
06	1260	N	843	-0-		-417	-0-	843	2			N	-0-					13
07	1209	N	721	-0-		-488	-0-	721	2			N	-0-					13
08	1302	N	515	-0-		-787	-0-	515	2			N	-0-					13
09	945	N	945	-0-		-0-	-0-	945	2			N	-0-					13
10	840	N	840	-0-		-0-	-0-	840	2			N	-0-					13
11	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	2			N	-0-	1	5			12
12	992	N	774	-0-		-218	-0-	774	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	8	1	343	3	N	-0-					53
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	3	N	-0-					53
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	3	N	-0-					53
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-					53
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					53
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					53
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					53
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	334	3	33	9	N	30					83
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					83
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					83
11	360	N	180	-0-	-180	-0-	165	3	15	9	N	14					97
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	8					105
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

01	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-					10
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	3	6	9	N	5					15
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					15
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	673	3	33	9	N	30					45
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					45
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					45
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	805	3	2	4	N	17					62
							19	9									
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					62
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					62
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	922	3	30	9	N	27					89
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					89
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	9	1	537	3	N	-0-					13
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	11	1	458	3	N	7					20
							8	9									
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	10	1	442	3	N	-0-					20
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	10	1	411	3	N	-0-					20
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	315	3	22	9	N	20					40
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					40
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					40
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15	9	N	14					54
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					54
10	651	N	102	-0-	-549	-0-	102	3			N	-0-					54
11	540	N	144	-0-	-396	-0-	122	3	22	9	N	20					74
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	30	1	664	3	N	-0-					3
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	18	1	575	3	N	-0-					3
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	19	1	642	3	N	10					13
							11	9									
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	11	1	647	3	N	-0-					13
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					13
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	634	3	19	9	N	17					30
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					30
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					30
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					30
10	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					30
11	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					30
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1387	3	63	9	N	57					104
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1213	3			N	-0-					104
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1338	3	N	29					133
							32	9									
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	11	1	1259	3	N	-0-					133
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3			N	-0-					133
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1269	3	53	9	N	48					181
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1285	3	29	9	N	26	192	1			15
08	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					15
09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1202	3	17	9	N	15					30
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3			N	-0-					30
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1079	3	44	9	N	40					70
12	1271	N	896	-0-	-375	-0-	896	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

01	682	N	619	-0-	-63	-0-	7	1	612	3	N	-0-					57
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	5	1	543	3	N	3					60
							3	9									
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	8	1	619	3	N	-0-					60
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	608	3	N	-0-					60
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	584	3	2	9	N	2					62
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					62
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					62
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	537	3	10	9	N	9					71
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					71
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					71
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	515	3	4	9	N	4					75
12	589	N	266	-0-	-323	-0-	264	3	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	36	1	988	3	N	-0-					18
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	22	1	831	3	N	-0-					18
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	23	1	953	3	N	-0-					18
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	11	1	910	3	N	-0-					18
							129	4									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					18
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					18
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					18
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					18
09	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					18
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	3	1	9	N	1					19
11	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-					19
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39057	X	39057	-0-	-0-	-0-	195	1	37477	3	N	1259	1325	1			95
							1385	9									
02	35571	X	35571	-0-	-0-	-0-	199	1	34474	3	N	816	772	1			139
							898	9									
03	38037	X	36739	-0-	-1298	-0-	166	1	35854	3	N	654	748	1			45
							719	9									
04	36810	X	33258	-0-	-3552	-0-	12	1	32651	3	N	541	561	1			25
							595	9									
05	38037	X	32772	-0-	-5265	-0-	32154	3	618	9	N	562	545	1			42
06	36810	X	29507	-0-	-7303	-0-	29053	3	454	9	N	413	393	1			62
07	38037	X	28721	-0-	-9316	-0-	28587	3	134	9	N	122					184
08	36735	X	28544	-0-	-8191	-0-	28313	3	231	9	N	210	191	1			203
09	33270	X	26042	-0-	-7228	-0-	25941	3	101	9	N	92	195	1			100
10	32767	X	26317	-0-	-6450	-0-	25659	3	658	9	N	598	546	1			152
11	29520	X	24455	-0-	-5065	-0-	23939	3	516	9	N	469	552	1			69
12	28706	X	23822	-0-	-4884	-0-	23250	3	572	9	N	520	175	1			414

TOTAL GAS PROD: 364,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,256

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	59	1	2921	3	N	-0-					55
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	61	1	2655	3	N	49					104
							54	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	50	1	2738	3	N	22					126
							24	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	11	1	2902	3	N	82	195	1			13
							90	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					13
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3043	3	89	9	N	81					94
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					94
08	2108	X	1914	-0-	-194	-0-	1868	3	46	9	N	42					136
09	2040	X	1884	-0-	-156	-0-	1851	3	33	9	N	30					166
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3355	3	31	9	N	28					194
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3005	3	40	9	N	36	197	1			33
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2710	3	91	9	N	83					116

TOTAL GAS PROD: 33,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10636	2	10	9	N	9	390	1			141
02	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9519	2	238	9	N	216	192	1			165
03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10297	2	174	9	N	158	172	1			151
04	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10724	2	259	9	N	235	189	1			197
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11059	2	171	9	N	155	187	1			165
06	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10486	2	189	9	N	172	185	1			152
07	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	10694	2	315	9	N	286	189	1			249
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10445	2	180	9	N	164	188	1			225
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	9953	2	107	9	N	97	179	1			143
10	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10064	2	212	9	N	193	194	1	1	5	141
11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9558	2	219	9	N	199					340
*12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9600	2	102	9	N	93	190	1	34	5	209

TOTAL GAS PROD: 125,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	20889	-0-	-1927	-0-	20286	2	603	9	N	548	388	1			299
02	20272	X	18369	-0-	-1903	-0-	18048	2	321	9	N	292	379	1			212
03	22444	X	19914	-0-	-2530	-0-	19528	2	386	9	N	351	377	1			186
04	21420	X	18500	-0-	-2920	-0-	18182	2	318	9	N	289	374	1			101
05	20894	X	18204	-0-	-2690	-0-	17904	2	300	9	N	273	188	1			186
06	20220	X	16995	-0-	-3225	-0-	16677	2	318	9	N	289	373	1			102
07	20336	X	17443	-0-	-2893	-0-	17010	2	433	9	N	394	358	1			138
08	19902	X	17365	-0-	-2537	-0-	17073	2	292	9	N	265	183	1			220
09	18510	X	16575	-0-	-1935	-0-	16323	2	252	9	N	229	197	1			252
10	18197	X	16828	-0-	-1369	-0-	16408	2	420	9	N	382	375	1	9	5	250
11	17010	X	15904	-0-	-1106	-0-	15508	2	396	9	N	360	388	1			222
*12	17453	X	16467	-0-	-986	-0-	16024	2	443	9	N	403	200	1	164	5	261

TOTAL GAS PROD: 213,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,075

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6136	-0-	-808	-0-	6022	2	114	9	N	104					186
02	6272	X	5669	-0-	-603	-0-	5530	2	139	9	N	126	196	1			116
03	6634	X	6041	-0-	-593	-0-	5973	2	68	9	N	62					178
04	6240	X	5561	-0-	-679	-0-	5520	2	41	9	N	37					215
05	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10710	2	116	9	N	105	184	1			136
06	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	5533	2	221	9	N	201	190	1			147
07	6262	X	5894	-0-	-368	-0-	5780	2	114	9	N	104					251
08	7006	X	5641	-0-	-1365	-0-	5547	2	94	9	N	85	195	1			141
09	6780	X	5324	-0-	-1456	-0-	5292	2	32	9	N	29					170
10	7006	X	5384	-0-	-1622	-0-	5303	2	81	9	N	74					244
11	5760	X	5030	-0-	-730	-0-	4899	2	131	9	N	119	194	1			169
12	5890	X	4740	-0-	-1150	-0-	37	1	4587	2	N	105	20	5			254
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 72,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4093	2	155	9	N	141	193	1			262
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4238	2	92	9	N	84	176	1			170
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4587	2	87	9	N	79	173	1			76
04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8689	2	54	9	N	49					125
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9267	2	68	9	N	62					187
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3997	2	221	9	N	201	193	1			195
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4252	2	116	9	N	105	188	1			112
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3887	2	107	9	N	97					209
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4212	2	24	9	N	22	179	1			52
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3784	2	61	9	N	55					107
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4248	2	153	9	N	139	184	1			62
*12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	37	1	4048	2	N	135					197
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 60,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	13815	-0-	-2646	-0-	13461	3	354	9	N	322	375	1			170
02	14280	X	12229	-0-	-2051	-0-	11925	3	304	9	N	276	187	1			259
03	15376	X	13099	-0-	-2277	-0-	12848	3	251	9	N	228	378	1			109
04	14460	X	12068	-0-	-2392	-0-	11820	3	248	9	N	225	191	1			143
05	14291	X	11977	-0-	-2314	-0-	11802	3	175	9	N	159	188	1			114
06	13380	X	10749	-0-	-2631	-0-	10538	3	211	9	N	192	195	1			111
07	13547	X	13047	-0-	-500	-0-	12603	3	444	9	N	404	187	1			328
08	13113	X	13105	-0-	-8	-0-	12808	3	297	9	N	270	383	1			215
09	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12150	3	223	9	N	203	178	1			240
10	13051	X	12515	-0-	-536	-0-	12055	3	460	9	N	418	387	1			271
11	12690	X	11611	-0-	-1079	-0-	11315	3	296	9	N	269	194	1	100	5	246
12	13113	X	11582	-0-	-1531	-0-	11312	3	270	9	N	245	180	1			311

TOTAL GAS PROD: 148,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,211

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

01	13144	X	8530	-0-	-4614	-0-	8024	2	506	9	N	460	371	1			225
02	10164	X	7317	-0-	-2847	-0-	7064	2	253	9	N	230	186	1			269
03	10726	X	6932	-0-	-3794	-0-	6704	2	228	9	N	207	387	1			89
04	9270	X	5604	-0-	-3666	-0-	5386	2	218	9	N	198	186	1			101
05	8525	X	6545	-0-	-1980	-0-	6350	2	195	9	N	177	186	1			92
06	8250	X	6015	-0-	-2235	-0-	5754	2	261	9	N	237	184	1			145
07	8091	X	5959	-0-	-2132	-0-	5832	2	127	9	N	115	180	1			80
08	10788	X	5959	-0-	-4829	-0-	5677	2	282	9	N	256	182	1			154
09	10440	X	5128	-0-	-5312	-0-	5004	2	124	9	N	113	191	1			76
10	10788	X	4711	-0-	-6077	-0-	4493	2	218	9	N	198	190	1			84
11	12060	X	5477	-0-	-6583	-0-	5222	2	255	9	N	232	197	1	20	5	99
12	5952	X	4780	-0-	-1172	-0-	4388	2	392	9	N	356	204	1	24	5	227

TOTAL GAS PROD: 72,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,779

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2188	3	284	9	N	258	365	1			207
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2221	3	286	9	N	260	350	1			117
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2320	3	622	9	N	565	383	1			299
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1816	3	186	9	N	169	311	1			157
05	2015	X	1872	-0-	-143	-0-	1619	3	253	9	N	230					387
06	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	1513	3	179	9	N	163	371	1			179
07	2015	X	1273	-0-	-742	-0-	1273	3			N	-0-					179
08	2015	X	1338	-0-	-677	-0-	1108	3	230	9	N	209	180	1			208
09	1680	N	1095	-0-	-585	-0-	884	3	211	9	N	192	347	1			53
10	1271	N	921	-0-	-350	-0-	796	3	125	9	N	114	17	5			150
11	1290	N	661	-0-	-629	-0-	560	3	101	9	N	92	13	5			229
12	1147	N	746	-0-	-401	-0-	571	3	175	9	N	159	189	1	3	5	196

TOTAL GAS PROD: 19,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	349	3	6	9	N	5					34
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	291	3	17	9	N	15					49
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	341	3	21	9	N	19					68
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					70
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	334	3	19	9	N	17					87
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	328	3	15	9	N	14					101
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	N	7					108
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	3	11	9	N	10					118
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	349	3	9	9	N	8					126
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	425	3	12	9	N	11					137
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	N	7					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					56
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					56
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					56
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					56
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					56
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					56
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					56
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					56
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					56
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					56
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					56
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS 225 WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019	3			N	-0-					164
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					164
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					164
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					164
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					164
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	92	1	1672	3	N	-0-					164
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	93	1	1649	3	N	-0-					164
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	93	1	1619	3	N	-0-					164
09	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	89	1	1504	3	N	-0-					164
10	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	91	1	1482	3	N	-0-					164
11	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	89	1	1405	3	N	-0-					164
12	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	92	1	1346	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 18,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	3			N	-0-					117
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1135	3	77	9	N	70					187
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					187
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-					187
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					187
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	3	N	71	195	1			63
							78	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	84	1	1489	3	N	-0-					63
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	87	1	1512	3	N	-0-					63
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	86	1	1443	3	N	-0-					63
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	88	1	1431	3	N	-0-					63
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	3	N	-0-					63
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	85	1	1253	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					205
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					205
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					205
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					205
05	3100	N	3445	-0-	345	345	3445	3			N	-0-					205
06	3000	N	3028	-0-	28	373	158	1	2870	3	N	-0-					205
07	3100	N	3061	-0-	-39	334	164	1	2897	3	N	-0-					205
08	3267	X	2933	-0-	-334	-0-	160	1	2773	3	N	-0-					205
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	155	1	2600	3	N	-0-					205
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	162	1	2644	3	N	-0-					205
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	158	1	2502	3	N	-0-					205
*12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	164	1	2406	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 33,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			15
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	2			N	-0-					15
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1064	2	3	9	N	3	3	8			15
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					15
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					15
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			15
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					15
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					15
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					15
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3	3	8			15
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					15
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

*01	2356 N	1761	-0-	-595	-0-	1759	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	1890 N	1406	-0-	-484	-0-	1405	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1976	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2085	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2051	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	1960	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1918	3	2	9	N	2	2	8			14
02	1876	N	1766	-0-	-110	-0-	1762	3	4	9	N	4	3	8			15
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1858	3	6	9	N	5	5	8			15
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1808	3	3	9	N	3	3	8			15
05	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1861	3	4	9	N	4	4	8			15
06	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1650	3	3	9	N	3	3	8			15
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1903	3	4	9	N	4	4	8			15
08	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1835	3	3	9	N	3	3	8			15
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	N	7	7	8			15
10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1868	3	4	9	N	4	4	8			15
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1790	3	4	9	N	4	4	8			15
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			15

TOTAL GAS PROD: 21,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	2374	3	10	9	N	9	2	8			87
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3	3	8			87
03	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	2579	3	3	9	N	3	2	8			88
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2534	3	7	9	N	6					94
05	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			N	-0-					94
06	2490	N	1817	-0-	-673	-0-	1817	3			N	-0-					94
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					94
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-					94
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2314	3	2	9	N	2	76	1	2	8	18
10	2790	N	1897	-0-	-893	-0-	1897	3			N	-0-					18
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	3	1	9	N	1	1	8			18
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2608	3	1	9	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 28,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1644	3	69	9	N	63	2	8			160
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1566	3	53	9	N	48	1	8			207
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1738	3	32	9	N	29	190	1	1	8	45
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1720	3	65	9	N	59					104
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1761	3	47	9	N	43					147
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1717	3	47	9	N	43					190
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1800	3	40	9	N	36	176	1			50
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1806	3	50	9	N	45					95
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1733	3	44	9	N	40					135
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1802	3	100	9	N	91	195	1			31
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1685	3	42	9	N	38	1	8			68
12	1798	N	1196	-0-	-602	-0-	1163	3	33	9	N	30	1	8			97

TOTAL GAS PROD: 20,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	3			N	-0-					1
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	3	7	9	N	6	6	8			1
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	3	3	9	N	3	3	8			1
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	N	1	1	8			1
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1613	3	2	9	N	2	2	8			1
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	1396	3	1	9	N	1	1	8			1
07	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1463	3	2	9	N	2	2	8			1
08	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1512	3	1	9	N	1	1	8			1
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1536	3	47	9	N	43	2	8			42
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	3	3	9	N	3	3	8			42
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	N	2	2	8			42
12	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1454	3	2	9	N	2	2	8			42

TOTAL GAS PROD: 18,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					11
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1270	3	3	9	N	3	3	8			11
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					11
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					11
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					11
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					11
07	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1255	3	2	9	N	2	2	8			11
08	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	3			N	-0-					11
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	1254	3			N	-0-					11
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					11
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					11
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	1161	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	3	14	9	N	13					13
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					13
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					13
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					13
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	3	4	9	N	4	4	8			13

TOTAL GAS PROD: 16,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	341	3	1	9	N	1	1	8			125
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2	2	8			125
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	319	3	2	9	N	2	2	8			125
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	N	1	1	8			125
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2	2	8			125
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	N	1	1	8			125
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1	1	8			125
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			125
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			125
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1	1	8			125
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	402	3	1	9	N	1	1	8			125
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	N	1	1	8			125

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 168 RRCID -> 075866 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 15219 PERF.10847 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

01	527	N	469	-0-	-58	-0-	468	3	1	9	N	1	1	8			30
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	399	3	3	9	N	3	2	8			31
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	428	3	2	9	N	2	2	8			31
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	408	3	1	9	N	1	1	8			31
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			31
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					31
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1	1	8			31
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					31
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	413	3	1	9	N	1	1	8			31
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	N	1	1	8			31
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	375	3	1	9	N	1	1	8			31
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	3	1	9	N	1	1	8			31

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

01	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					17
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	783	3	3	9	N	3	3	8			17
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					17
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					17
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	3	2	9	N	2	2	8			17
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					17
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					17
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	946	3	2	9	N	2	2	8			17
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					17
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					17
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	915	3	3	9	N	3	3	8			17
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	512	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					35
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	315	3	1	9	N	1	1	8			35
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	1	8			35
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			35
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	365	3	1	9	N	1	1	8			35
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	388	3	1	9	N	1	1	8			35
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1	1	8			35
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	N	1	1	8			35
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					35
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	345	3	1	9	N	1	1	8			35
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	3	1	9	N	1	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	N	2	2	8			57
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1132	3	3	9	N	3	3	8			57
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	N	3	3	8			57
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	N	2	2	8			57
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1350	3	3	9	N	3	3	8			57
06	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1234	3	2	9	N	2	2	8			57
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1277	3	3	9	N	3	3	8			57
08	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1209	3	2	9	N	2	2	8			57
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1204	3	6	9	N	5	5	8			57
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1201	3	3	9	N	3	3	8			57
11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1134	3	4	9	N	4	4	8			57
12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1131	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1518	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1577	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	1365	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8			23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

01	961	N	886	-0-	-75	-0-	885	3	1	9	N	1	1	8			31
02	868	N	707	-0-	-161	-0-	705	3	2	9	N	2	2	8			31
03	899	N	773	-0-	-126	-0-	771	3	2	9	N	2	2	8			31
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	829	3	1	9	N	1	1	8			31
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	N	2	2	8			31
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	N	1	1	8			31
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	3	3	9	N	3	3	8			31
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	N	2	2	8			31
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	3	4	9	N	4	4	8			31
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	3	2	9	N	2	2	8			31
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	829	3	2	9	N	2	2	8			31
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	555	3	77	9	N	70	200	1	1	8	13
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	450	3	2	9	N	2	2	8			13
03	589	N	561	-0-	28	-0-	560	3	1	9	N	1	1	8			13
04	600	N	547	-0-	53	-0-	547	3			N	-0-					13
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					13
06	540	N	518	-0-	22	-0-	518	3			N	-0-					13
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					13
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					13
09	510	N	488	-0-	22	-0-	488	3			N	-0-					13
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	N	1	1	8			13
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4					17
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2	2	8			17

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					17
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4	4	8			17
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					17
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					17
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					17
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	324	3			N	-0-					17
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			17

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART RANCH WELL #: 468 RRCID -> 182580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10797 - 11149

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 769 RRCID -> 183262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	8			28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 668 RRCID -> 185985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10848 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	N	1	1	8			13
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	3	2	9	N	2	2	8			13
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	N	2	2	8			13
04	840	N	362	-0-	-478	-0-	361	3	1	9	N	1	1	8			13
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					13
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					13
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2381	3	1	9	N	1	1	8			13
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	2177	3	25	9	N	23	2	8			34
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	3	2	9	N	2	2	8			34
04	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	2265	3	1	9	N	1	1	8			34
05	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	2341	3	1	9	N	1	1	8			34
06	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	8			34
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2301	3	2	9	N	2	2	8			34
08	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	2228	3	1	9	N	1	1	8			34
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	3	4	9	N	4	4	8			34
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	3	2	9	N	2	2	8			34
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	3	3	9	N	3	3	8			34
12	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2247	3	4	9	N	4	4	8			34

TOTAL GAS PROD: 27,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HOBART RANCH WELL #: 867 RRCID -> 198888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10836 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 869 RRCID -> 198891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11320 PERF.10795 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1944	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1942	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	1832	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1866	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1907	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*03	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1985	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1952	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1897	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*06	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1909	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1986	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1992	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1954	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1832	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1812	3	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1	1	8			23
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					23
04	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					23
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					23
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	508	3	1	9	N	1					24
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	N	6					30
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					30
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					30
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	494	3	3	9	N	3	3	8			30
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					30
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	N	-0-					-0-
*02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	46	1	1027	3	N	-0-					-0-
*03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	50	1	1106	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	48	1	1077	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	49	1	1089	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	47	1	1025	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-
*08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	49	1	982	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	46	1	892	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	47	1	940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	990	N	941	-0-	-49	-0-	45	1	896	3	N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	947	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3149	3	2	9	N	2	2	8			25
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1					26
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	3	10	9	N	9	9	8			26
04	2730	X	986	-0-	-1744	-0-	985	3	1	9	N	1	1	8			26
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					26
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					26
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					26
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					26
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	352	-0-	352	604	349	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	14B2	EXT	296	-0-	296	900	296	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	445	-0-	445	1345	444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1766	X	421	-0-	-1345	-0-	420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	465	N	444	-0-	-21	-0-	443	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1892	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	1800	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1943	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1940	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2115	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	3	17	9	N	15	15	8			-0-
*10	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	1963	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	2130	N	1672	-0-	-458	-0-	1664	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2096	3	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

*01	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	2607	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	2772	X	2404	-0-	-368	-0-	2400	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2795	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2790	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2868	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	2700	N	2333	-0-	-367	-0-	2332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	2575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2883	N	2497	-0-	-386	-0-	2496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2650	3	13	9	N	12	12	8			-0-
*10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2833	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*11	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2791	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2910	3	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					53
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579	3			N	-0-					53
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					53
04	840	N	533	-0-	-307	-0-	533	3			N	-0-					53
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					53
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					53
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					53
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					53
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					53
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					53
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					53
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	307	-0-	-1987	-0-	307	3			N	-0-					22
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					22
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	5	5	8			22
04	300	N	28	-0-	-272	-0-	28	3			N	-0-					22
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					22
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					22
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					22
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					22
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					22
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					22
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3	3	8			22
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2851	3	2	9	N	2	2	8			54
02	2828	X	2567	-0-	-261	-0-	2558	3	9	9	N	8	8	8			54
03	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2650	3	8	9	N	7	7	8			54
04	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	2619	3	3	9	N	3	3	8			54
05	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	2589	3	6	9	N	5	5	8			54
06	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	2406	3	4	9	N	4	4	8			54
07	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	2480	3	4	9	N	4	4	8			54
08	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	2512	3	4	9	N	4	3	8			55
09	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2378	3	8	9	N	7	7	8			55
10	2604	X	2189	-0-	-415	-0-	2185	3	4	9	N	4	4	8			55
11	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1986	3	4	9	N	4	4	8			55
12	2511	X	1845	-0-	-666	-0-	1839	3	6	9	N	5	5	8			55

TOTAL GAS PROD: 29,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2781	3	14	9	N	13	114	1	3	8	43
02	2744	X	2685	-0-	-59	-0-	2673	3	12	9	N	11	11	8			43
03	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2912	3	11	9	N	10	10	8			43
04	2910	X	976	-0-	-1934	-0-	973	3	3	9	N	3	3	8			43
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	5	5	8			43
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	4	4	8			43
07	2976	X	35	-0-	-2941	-0-	35	3			N	-0-					43
08	2914	X	135	-0-	-2779	-0-	131	3	4	9	N	4	4	8			43
09	990	X	191	-0-	-799	-0-	191	3			N	-0-					43
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					43
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					43
*12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	155	1			117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			29
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					17
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					17
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	1468	3	2	9	N	2	1	8			115
02	1596	N	1521	-0-	-75	-0-	1511	3	10	9	N	9	3	8			121
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2329	3	85	9	N	77	59	8			139
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2137	3	59	9	N	54	31	8			162
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2194	3	25	9	N	23	3	8			182
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2192	3	51	9	N	46	28	8			200
07	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	1835	3	45	9	N	41	179	1	24	8	38
08	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1902	3	43	9	N	39	21	8			56
09	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2091	3	80	9	N	73	55	8			74
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2171	3	42	9	N	38	60	1	30	8	22
11	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	1691	3	42	9	N	38	25	8			35
12	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1940	3	47	9	N	43	33	8			45

TOTAL GAS PROD: 23,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	3563	3	4	9	N	4	4	8			17
02	3332	X	3258	-0-	-74	-0-	3246	3	12	9	N	11	11	8			17
03	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3574	3	10	9	N	9	9	8			17
04	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	3475	3	7	9	N	6	6	8			17
05	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3566	3	9	9	N	8	8	8			17
06	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	3365	3	7	9	N	6	6	8			17
07	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3522	3	9	9	N	8	8	8			17
08	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3524	3	7	9	N	6	6	8			17
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3512	3	12	9	N	11	11	8			17
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3604	3	7	9	N	6	6	8			17
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3505	3	7	9	N	6	6	8			17
12	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3562	3			N	-0-	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

01	DLQ G-10		4444	-0-	4444	8267	925	1	3505	3	N	13	5	8					20
							14	9													
02	DLQ G-10		3502	-0-	3502	11769	840	1	2600	3	N	56	13	8					63
							62	9													
03	15063	X	3294	-0-	-11769	-0-	876	1	2372	3	N	42	11	8					94
							46	9													
04	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	931	1	3191	3	N	40	9	8					125
							44	9													
05	4433	X	3905	-0-	-528	-0-	932	1	2936	3	N	34							159
							37	9													
06	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	937	1	3162	3	N	32	9	8					182
							35	9													
*07	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	963	1	3282	3	N	12	12	8					182
							13	9													
*08	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	1035	1	3156	3	N	9	9	8					182
							10	9													
*09	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	988	1	2920	3	N	21	182	1	21	8			-0-
							23	9													
*10	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	1048	1	2889	3	N	11	11	8					-0-
							12	9													
*11	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	1000	1	2844	3	N	12	12	8					-0-
							13	9													
*12	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	935	1	2746	3	N	14	14	8					-0-
							15	9													

TOTAL GAS PROD: 47,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3883	-0-		3883	7779	720	1 13 9	3150	3	N	12					151
02	DLQ G-10		3561	-0-		3561	11340	660	1 11 9	2890	3	N	10					161
03	15084	X	3744	-0-		-11340	-0-	709	1 10 9	3025	3	N	9					170
04	4020	X	2423	-0-		-1597	-0-	636	1 14 9	1773	3	N	13					183
05	3937	X	3678	-0-		-259	-0-	681	1 14 9	2983	3	N	13					196
06	3810	X	3454	-0-		-356	-0-	652	1 18 9	2784	3	N	16	191	1			21
07	3937	X	3031	-0-		-906	-0-	659	1 21 9	2351	3	N	19					40
08	3751	X	2306	-0-		-1445	-0-	450	1 23 9	1833	3	N	21					61
09	3570	X	2672	-0-		-898	-0-	409	1 24 9	2239	3	N	22					83
10	3689	X	3170	-0-		-519	-0-	420	1 21 9	2729	3	N	19	3	8			99
11	3450	X	3055	-0-		-395	-0-	410	1 20 9	2625	3	N	18					117
*12	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	499	1 8 9	2671	3	N	7	106	1			18

TOTAL GAS PROD: 38,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2378	-0-		2378	5088	597	1 14 9	1767	3	N	13	6	8			80
02	DLQ G-10		2121	-0-		2121	7209	548	1 19 9	1554	3	N	17	13	8			84
03	9580	X	2371	-0-		-7209	-0-	598	1 28 9	1745	3	N	25	13	8			96
04	2610	X	2304	-0-		-306	-0-	603	1 24 9	1677	3	N	22	8	8			110
05	2697	X	2408	-0-		-289	-0-	620	1 33 9	1755	3	N	30	13	8			127
06	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	605	1 25 9	1723	3	N	23	10	8			140
07	2551	N	2551	-0-		-0-	-0-	631	1 19 9	1901	3	N	17	13	8			144
08	2553	N	2553	-0-		-0-	-0-	692	1 22 9	1839	3	N	20	10	8			154
09	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	689	1 33 9	1679	3	N	30	24	8			160
10	2542	N	2318	-0-		-224	-0-	686	1 18 9	1614	3	N	16	146	1	13	8	17
11	2460	N	2229	-0-		-231	-0-	666	1 14 9	1549	3	N	13	13	8			17
*12	2480	N	2437	-0-		-43	-0-	727	1 19 9	1691	3	N	17	17	8			17

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1811	3	13	9	N	12	2	8			37
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1519	3	28	9	N	25	11	8			51
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1649	3	32	9	N	29	9	8			71
04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1656	3	22	9	N	20	4	8			87
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1733	3	26	9	N	24	6	8			105
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	3	22	9	N	20	4	8			121
07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1701	3	24	9	N	22	6	8			137
*08	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1707	3	21	9	N	19	7	8			149
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1700	3	14	9	N	13	13	8			149
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	3	9	9	N	8	149	1	8	8	-0-
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1709	3	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	121	1			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1138	3	4	9	N	4	4	8			24
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	3	9	9	N	8	8	8			24
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	N	8	8	8			24
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6	9	N	5	5	8			24
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	3	8	9	N	7	7	8			24
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1125	3	7	9	N	6	6	8			24
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1200	3	8	9	N	7	7	8			24
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	3	6	9	N	5	5	8			24
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1277	3	11	9	N	10	10	8			24
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1310	3	7	9	N	6	6	8			24
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	3	10	9	N	9	9	8			24
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			N	-0-	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					23
02	1624	N	1554	-0-	-70	-0-	1554	3			N	-0-					23
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					23
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					23
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					23
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					23
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					23
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	3			N	-0-					23
09	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1679	3			N	-0-					23
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			N	-0-					23
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	3			N	-0-					23
12	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1832	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1885	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1715	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	3	11	9	N	10	10	8			-0-
10	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1762	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1884	3	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2201	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1982	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2180	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2137	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	2188	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2087	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2186	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2112	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2143	3	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2155	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2042	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2120	3	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HOBART RANCH WELL #: 2868 RRCID -> 237527 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10869 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1454	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	1302	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1254	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	1410	N	978	-0-	-432	-0-	976	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	1457	N	933	-0-	-524	-0-	930	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	1230	N	807	-0-	-423	-0-	805	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	1023	N	660	-0-	-363	-0-	659	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2035	3	21	9	N	19	19	8			-0-
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1874	3	62	9	N	56	56	8			-0-
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1707	3	32	9	N	29	29	8			-0-
*11	1980	N	1655	-0-	-325	-0-	1630	3	25	9	N	23	23	8			-0-
*12	2015	N	113	-0-	-1902	-0-	105	3	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6349	3069	3	3	9	N	3	3	8			34
02	DLQ G-10		2855	-0-	2855	9204	2844	3	11	9	N	10	10	8			34
03	12391	X	3187	-0-	-9204	-0-	3176	3	11	9	N	10	10	8			34
04	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	3081	3	8	9	N	7	7	8			34
05	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	2991	3	9	9	N	8	8	8			34
06	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2678	3	6	9	N	5	5	8			34
07	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2956	3	9	9	N	8	8	8			34
08	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2906	3	6	9	N	5	5	8			34
09	3090	X	2915	-0-	-175	-0-	2897	3	18	9	N	16	16	8			34
10	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2948	3	10	9	N	9	9	8			34
11	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	2836	3	13	9	N	12	12	8			34
12	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2925	3	11	9	N	10	10	8			34

TOTAL GAS PROD: 35,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2305	3	3	9	N	3	3	8			34
02	2128	N	2109	-0-	-19	-0-	2101	3	8	9	N	7	7	8			34
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2338	3	7	9	N	6	6	8			34
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2273	3	4	9	N	4	4	8			34
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2460	3	7	9	N	6	6	8			34
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	3	6	9	N	5	5	8			34
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2615	3	7	9	N	6	6	8			34
08	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2373	3	6	9	N	5	5	8			34
09	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	2247	3	13	9	N	12	12	8			34
10	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	2259	3	8	9	N	7	7	8			34
11	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	2167	3	7	9	N	6	6	8			34
12	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2185	3			N	-0-	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	99	1	3	8	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1866	3	20	9	N	18	3	8			110
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	1710	3	25	9	N	23	5	8			128
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1881	3	32	9	N	29	9	8			148
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1834	3	26	9	N	24	3	8			169
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	3	26	9	N	24	4	8			189
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1814	3	24	9	N	22	186	1	4	8	21
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1870	3	28	9	N	25	6	8			40
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1703	3	22	9	N	20	3	8			57
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1784	3	39	9	N	35	17	8			75
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1794	3	29	9	N	26	8	8			93
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1704	3	23	9	N	21	4	8			110
12	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1723	3	21	9	N	19	7	8			122

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1531	3	3	9	N	3	119	1	3	8	24
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	1369	3	11	9	N	10	10	8			24
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	3	8	9	N	7	7	8			24
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	3	7	9	N	6	6	8			24
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	3	9	9	N	8	8	8			24
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1384	3	6	9	N	5	5	8			24
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	3	9	9	N	8	8	8			24
08	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1509	3	8	9	N	7	7	8			24
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	3	14	9	N	13	13	8			24
10	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1446	3	9	9	N	8	8	8			24
11	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	1315	3	11	9	N	10	10	8			24
*12	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	1335	3	8	9	N	7	7	8			24

TOTAL GAS PROD: 17,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HOBART RANCH WELL #: 3068 RRCID -> 244134 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11205 - 12648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1484	3	3	9	N	3	3	8			25
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1357	3	10	9	N	9	9	8			25
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1490	3	9	9	N	8	8	8			25
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	3	6	9	N	5	5	8			25
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	3	8	9	N	7	7	8			25
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	3	7	9	N	6	6	8			25
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1445	3	8	9	N	7	7	8			25
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1440	3	6	9	N	5	5	8			25
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	N	14	14	8			25
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1449	3	9	9	N	8	8	8			25
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1351	3	13	9	N	12	12	8			25
*12	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1359	3	9	9	N	8	8	8			25

TOTAL GAS PROD: 17,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3094	3	7	9	N	6	6	8			72
02	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2835	3	18	9	N	16	16	8			72
03	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3137	3	15	9	N	14	14	8			72
04	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	3042	3	9	9	N	8	8	8			72
05	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3096	3	14	9	N	13	13	8			72
06	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2950	3	10	9	N	9	9	8			72
07	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3083	3	13	9	N	12	12	8			72
08	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	3057	3	10	9	N	9	45	1	9	8	27
09	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	2982	3	24	9	N	22	22	8			27
10	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3050	3	14	9	N	13	13	8			27
11	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2937	3	19	9	N	17	17	8			27
12	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	3			N	-0-	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2941	3	2	9	N	2	2	8			69
02	2884	X	2661	-0-	-223	-0-	2661	3			N	-0-					69
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2937	3	12	9	N	11	11	8			69
04	2850	X	2823	-0-	-27	-0-	2815	3	8	9	N	7	7	8			69
05	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2944	3			N	-0-					69
06	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2722	3	9	9	N	8	8	8			69
07	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2861	3	12	9	N	11	11	8			69
08	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	3			N	-0-					69
09	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2790	3	22	9	N	20	20	8			69
10	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2837	3	13	9	N	12	12	8			69
11	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2703	3	19	9	N	17	17	8			69
12	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	2542	3	12	9	N	11	11	8			69

TOTAL GAS PROD: 33,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3233	-0-	-642	-0-	3231	3	2	9	N	2	2	8			112
02	3500	X	3146	-0-	-354	-0-	3138	3	8	9	N	7	7	8			112
03	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	3586	3	9	9	N	8	8	8			112
04	3390	X	3250	-0-	-140	-0-	3243	3	7	9	N	6	6	8			112
05	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	3371	3	15	9	N	14	14	8			112
06	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	3296	3	12	9	N	11	11	8			112
07	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3393	3	13	9	N	12	12	8			112
08	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3494	3	8	9	N	7	7	8			112
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3399	3	22	9	N	20	20	8			112
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3412	3	15	9	N	14	14	8			112
11	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	3302	3	17	9	N	15	70	1	14	8	43
12	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	3457	3	19	9	N	17	17	8			43

TOTAL GAS PROD: 40,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	2618	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2464	N	2452	-0-	-12	-0-	2444	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2588	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	2699	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2520	N	2405	-0-	-115	-0-	2399	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2708	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2700	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2635	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2648	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	2569	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	2728	N	2385	-0-	-343	-0-	2377	3	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	821	1	4014	3	N	20	7	8			109
							22	9									
02	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	762	1	3561	3	N	22	12	8			119
							24	9									
03	5115	X	4170	-0-	-945	-0-	792	1	3345	3	N	30	15	8			134
							33	9									
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	842	1	4127	3	N	21	10	8			145
							23	9									
05	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	848	1	3946	3	N	43	18	8			170
							47	9									
06	4710	X	4490	-0-	-220	-0-	818	1	3622	3	N	45	13	8			202
							50	9									
07	5146	X	4668	-0-	-478	-0-	850	1	3760	3	N	53	177	1	18	8	60
							58	9									
08	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	919	1	3582	3	N	49	13	8			96
							54	9									
09	4980	X	4489	-0-	-491	-0-	925	1	3491	3	N	66	31	8			131
							73	9									
10	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	943	1	3704	3	N	46	76	1	18	8	83
							51	9									
11	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	903	1	3501	3	N	41	19	8			105
							45	9									
*12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	894	1	3995	3	N	50	79	1	23	8	53
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 55,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3089	3	11	9	N	10	153	1	4	8	12
02	2772	X	2747	-0-	-25	-0-	2708	3	39	9	N	35	11	8			36
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3016	3	72	9	N	65	12	8			89
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3058	3	30	9	N	27	8	8			108
05	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2935	3	59	9	N	54	12	8			150
06	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	2654	3	40	9	N	36	9	8			177
07	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	2945	3	54	9	N	49	193	1	15	8	18
08	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	2572	3	31	9	N	28	8	8			38
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3056	3	57	9	N	52	22	8			68
10	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	2967	3	33	9	N	30	13	8			85
11	2910	X	2907	-0-	-3	-0-	2861	3	46	9	N	42	14	8			113
12	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2817	3	52	9	N	47	15	8			145

TOTAL GAS PROD: 35,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	91	1			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

01	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3120	3	8	9	N	7	4	8			15
02	3220	X	2737	-0-	-483	-0-	2735	3	2	9	N	2	2	8			15
03	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	2926	3	6	9	N	5	1	8			19
04	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	2892	3	26	9	N	24					43
05	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	2905	3	19	9	N	17					60
06	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	2695	3	17	9	N	15					75
07	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2557	3	11	9	N	10	3	8			82
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3010	3	65	9	N	59	9	8			132
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3093	3	72	9	N	65	29	8			168
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3161	3	42	9	N	38	125	1	18	8	63
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3082	3	56	9	N	51	16	8			98
12	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	3114	3	47	9	N	43	19	8			122

TOTAL GAS PROD: 35,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

*01	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	2357	3	1	9	N	1	62	1	1	8	-0-
*02	2436	X	2278	-0-	-158	-0-	2277	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	2462	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2520	X	2382	-0-	-138	-0-	2381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2511	X	2417	-0-	-94	-0-	2415	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	2268	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2344	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2308	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2261	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	2112	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	945	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	896	N	876	-0-	-20	-0-	874	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	930	N	893	-0-	-37	-0-	891	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	961	N	829	-0-	-132	-0-	827	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	870	N	769	-0-	-101	-0-	768	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	992	N	851	-0-	-141	-0-	849	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	960	N	828	-0-	-132	-0-	826	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	961	N	958	-0-	-3	-0-	956	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

01	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2570	3	25	9	N	23	5	8			104
02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	2326	3	33	9	N	30	12	8			122
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2599	3	34	9	N	31	14	8			139
04	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	2329	3	14	9	N	13	7	8			145
05	2604	N	967	-0-	-1637	-0-	956	3	11	9	N	10	5	8			150
06	2550	N	180	-0-	-2370	-0-	178	3	2	9	N	2	2	8			150
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	3	3	8			150
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					150
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	26	5	8			171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

01	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2728	3	3	9	N	3	3	8			35
02	2520	X	2433	-0-	-87	-0-	2420	3	13	9	N	12	12	8			35
03	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	2677	3	13	9	N	12	12	8			35
04	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	2616	3	9	9	N	8	8	8			35
05	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	2694	3	14	9	N	13	13	8			35
06	2640	X	2569	-0-	-71	-0-	2557	3	12	9	N	11	11	8			35
07	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	2681	3	14	9	N	13	13	8			35
08	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	2548	3	10	9	N	9	9	8			35
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2625	3	28	9	N	25	25	8			35
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2630	3	15	9	N	14	14	8			35
11	2610	X	2533	-0-	-77	-0-	2516	3	17	9	N	15	15	8			35
12	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2348	3	19	9	N	17	17	8			35

TOTAL GAS PROD: 31,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3221	3	6	9	N	5	5	8			45
02	3136	X	2974	-0-	-162	-0-	2961	3	13	9	N	12	12	8			45
03	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3261	3	12	9	N	11	11	8			45
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3155	3	8	9	N	7	7	8			45
05	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3252	3	12	9	N	11	11	8			45
06	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	3027	3	6	9	N	5	5	8			45
07	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3213	3	14	9	N	13	13	8			45
08	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3172	3	11	9	N	10	10	8			45
09	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	3103	3	25	9	N	23	23	8			45
10	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3152	3	14	9	N	13	13	8			45
11	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	3020	3	14	9	N	13	13	8			45
12	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	3			N	-0-	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3046	3	39	9	N	35	125	1	4	8	36
02	3024	X	2886	-0-	-138	-0-	2841	3	45	9	N	41	9	8			68
03	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	3136	3	37	9	N	34	9	8			93
04	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	3033	3	42	9	N	38	6	8			125
05	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3102	3	36	9	N	33	9	8			149
06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2969	3	29	9	N	26	7	8			168
07	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	3076	3	40	9	N	36	7	8			197
08	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3009	3	32	9	N	29	131	1	5	8	90
09	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2882	3	39	9	N	35	10	8			115
10	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3005	3	42	9	N	38	128	1	7	8	18
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2987	3	50	9	N	45	9	8			54
12	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3003	3	50	9	N	45	10	8			89

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					50
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	2	21	9	N	19					65
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	14					79
03	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1265	2	14	9	N	13					92
04	1530	N	1083	-0-	-447	-0-	1082	2	1	9	N	1					93
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	2	10	9	N	9					102
06	1230	N	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-					102
07	1116	N	618	-0-	-498	-0-	618	2			N	-0-					102
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	N	8					110
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1545	2	23	9	N	21					131
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2166	2	35	9	N	32					163
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2077	2	29	9	N	26					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					27
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					27
03	961	N	707	-0-	-254	-0-	707	2			N	-0-					27
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					27
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					27
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	664	2	2	9	N	2					29
07	1054	N	615	-0-	-439	-0-	615	2			N	-0-					29
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					29
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					29
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					29
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1529	2	30	9	N	27					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	863	-0-	-2237	1963	863	2			N	-0-					70
02	2731	N	768	-0-	-1963	-0-	768	2			N	-0-					70
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					70
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					70
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					70
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					70
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					70
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					70
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					70
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					70
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	N	13	2	1			123
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	821	2	17	9	N	15					138
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	916	2	10	9	N	9					147
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	880	2	25	9	N	23					170
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	N	20					190
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	889	2	9	9	N	8					198
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	919	2	20	9	N	18					216
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	N	9	177	1			48
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	876	2	9	9	N	8					56
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	N	12					68
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	871	2	19	9	N	17					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2327	-0-	-773	11932	2274	2	53	9	N	48	4	1			200
02	2800	N	2100	-0-	-700	11232	1998	2	102	9	N	93	184	1			109
03	3100	N	2319	-0-	-781	10451	2228	2	91	9	N	83					192
04	3000	N	1940	-0-	-1060	9391	1905	2	35	9	N	32	179	1			45
05	3100	N	2368	-0-	-732	8659	2335	2	33	9	N	30					75
06	3000	N	1877	-0-	-1123	7536	1809	2	68	9	N	62					137
07	3100	N	2427	-0-	-673	6863	2390	2	37	9	N	34					171
08	3100	N	2398	-0-	-702	6161	2363	2	35	9	N	32					203
09	3000	N	2175	-0-	-825	5336	2138	2	37	9	N	34	172	1			65
10	3100	N	2088	-0-	-1012	4324	2060	2	28	9	N	25					90
*11	3000	N	2264	-0-	-736	3588	2225	2	39	9	N	35					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3588					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1993	-0-	-1107	7939	1945	2	48	9	N	44	47	1			243
02	2800	N	1892	-0-	-908	7031	1881	2	11	9	N	10					253
03	3100	N	2043	-0-	-1057	5974	2021	2	22	9	N	20	182	1			91
04	3000	N	1946	-0-	-1054	4920	1939	2	7	9	N	6					97
05	3100	N	2627	-0-	-473	4447	2609	2	18	9	N	16					113
06	3000	N	2367	-0-	-633	3814	2367	2			N	-0-					113
07	3100	N	2202	-0-	-898	2916	2202	2			N	-0-					113
08	3100	N	2151	-0-	-949	1967	2151	2			N	-0-					113
09	3000	N	2153	-0-	-847	1120	2153	2			N	-0-					113
10	3100	N	2256	-0-	-844	276	2256	2			N	-0-					113
*11	2524	N	2248	-0-	-276	-0-	2248	2			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 23,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	N	3	3	1			87
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					87
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					87
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					87
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	591	2	11	9	N	10					97
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					100
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					100
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					100
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					100
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8					108
11	630	N	463	-0-	-167	-0-	461	2	2	9	N	2					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	397	2	63	9	N	57	182	1			41
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	371	2	24	9	N	22					63
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	410	2	44	9	N	40					103
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	407	2	26	9	N	24					127
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23	9	N	21					148
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	386	2	28	9	N	25					173
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	389	2	24	9	N	22					195
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	367	2	30	9	N	27					222
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	373	2	12	9	N	11	183	1			50
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	382	2	26	9	N	24					74
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	393	2	28	9	N	25					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	X	-0-	-0-	-1601	-0-					N	9	12	1			26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	623 80	1 9	2859	2	N	73	46	1			134
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	563 45	1 9	2591	2	N	41					175
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	623 69	1 9	2835	2	N	63	177	1			61
04	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	603 39	1 9	2489	2	N	35					96
05	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	623 62	1 9	2690	2	N	56					152
06	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	603 26	1 9	2515	2	N	24					176
07	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	623 26	1 9	2466	2	N	24					200
08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	623 41	1 9	2458	2	N	37	181	1			56
09	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	603 41	1 9	2482	2	N	37					93
10	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	623 43	1 9	2523	2	N	39					132
11	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	603 39	1 9	2420	2	N	35					167
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 35,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	748	1	2141	2	N	69	16	1			218
							76	9									
02	2856	X	2652	-0-	-204	-0-	660	1	1963	2	N	26	185	1			59
							29	9									
03	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	748	1	2103	2	N	32					91
							35	9									
04	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	724	1	2033	2	N	29					120
							32	9									
05	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	736	1	1844	2	N	33					153
							36	9									
06	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	724	1	1823	2	N	26					179
							29	9									
07	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	748	1	1947	2	N	27					206
							30	9									
08	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	748	1	1941	2	N	28					234
							31	9									
09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	724	1	1723	2	N	25	183	1			76
							28	9									
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	748	1	1942	2	N	28					104
							31	9									
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	724	1	1910	2	N	42					146
							46	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 29,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					208
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					208
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					208
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					208
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					208
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	2	8	9	N	7					215
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	208	2	46	9	N	42	187	1			70
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					70
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	N	3					73
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					75
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9	12	1			54
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	470	2	24	9	N	22					76
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	N	15					91
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					91
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	513	2	4	9	N	4					95
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					95
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	490	2	163	9	N	148					243
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	181	1			64
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	N	18					82
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	481	2	11	9	N	10					92
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	464	2	17	9	N	15					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	7	1			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					183
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					183
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	1	7	2	N	-0-					183
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					183
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					183
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3635	-0-	-1387	-0-	3578	2	57	9	N	52					846
02	4368	X	3374	-0-	-994	-0-	3286	2	88	9	N	80					926
03	5084	X	3249	-0-	-1835	-0-	3137	2	112	9	N	102	199	1			829
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					829
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					829
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					829
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					829
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					829
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					829
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					829
*11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					829
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					829

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3237	2	46	9	N	42					577
02	2996	X	2750	-0-	-246	-0-	2711	2	39	9	N	35					612
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3377	2	20	9	N	18	181	1			449
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3284	2	68	9	N	62					511
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3295	2	66	9	N	60					571
06	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3119	2	55	9	N	50					621
07	3410	X	2717	-0-	-693	-0-	2666	2	51	9	N	46	189	1			478
08	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	2632	2	92	9	N	84					562
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	2552	2	77	9	N	70					632
10	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	2659	2	14	9	N	13					645
11	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	2659	2	14	9	N	13					658
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					658

TOTAL GAS PROD: 32,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7638	-0-	-2251	-0-	7559	2	79	9	N	72					1948
02	8764	X	4949	-0-	-3815	-0-	4907	2	42	9	N	38	191	1			1795
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	125					1920
04	7380	X	6545	-0-	-835	-0-	6515	2	30	9	N	27					1947
05	7626	X	6944	-0-	-682	-0-	6870	2	74	9	N	67					2014
06	7380	X	6201	-0-	-1179	-0-	6199	2	2	9	N	2					2016
07	5487	X	5485	-0-	-2	-0-	5455	2	30	9	N	27					2043
08	6758	X	4788	-0-	-1970	-0-	4731	2	57	9	N	52					2095
09	6720	X	6031	-0-	-689	-0-	6025	2	6	9	N	5					2100
10	6944	X	5798	-0-	-1146	-0-	5773	2	25	9	N	23	190	1			1933
11	6210	X	5798	-0-	-412	-0-	5773	2	25	9	N	23	190	1			1766
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					1766

TOTAL GAS PROD: 60,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	297	1	6037	2	N	99					1092
							109	9									
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	221	1	4574	2	N	120	378	1			834
							132	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	255	1	5403	2	N	184					1018
							202	9									
04	6240	X	5323	-0-	-917	-0-	5139	2	184	9	N	167	199	1			986
05	6448	X	5503	-0-	-945	-0-	244	1	5195	2	N	58	195	1			849
							64	9									
06	6240	X	5359	-0-	-881	-0-	234	1	5015	2	N	100					949
							110	9									
07	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	265	1	5029	2	N	139	193	1			895
							153	9									
08	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	239	1	5063	2	N	134					1029
							147	9									
09	5370	X	5240	-0-	-130	-0-	226	1	4874	2	N	127	192	1			964
							140	9									
10	5549	X	4976	-0-	-573	-0-	220	1	4658	2	N	89	196	1			857
							98	9									
11	5370	X	4976	-0-	-394	-0-	220	1	4658	2	N	89	196	1			750
							98	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					750

TOTAL GAS PROD: 59,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	7418	2	44	9	Y	40					1105
02	7280	X	6660	-0-	-620	-0-	6649	2	11	9	Y	10					1115
03	8060	X	6752	-0-	-1308	-0-	6690	2	62	9	Y	56	184	1			987
04	7800	X	6430	-0-	-1370	-0-	6364	2	66	9	Y	60					1047
05	8060	X	6194	-0-	-1866	-0-	6133	2	61	9	Y	55	192	1			910
06	7230	X	6651	-0-	-579	-0-	6552	2	99	9	Y	90					1000
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7298	2	123	9	Y	112					1112
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6937	2	36	9	Y	33					1145
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6650	2	117	9	Y	106	187	1			1064
10	7409	X	6002	-0-	-1407	-0-	5925	2	77	9	Y	70					1134
11	7170	X	6002	-0-	-1168	-0-	5925	2	77	9	Y	70					1204
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1204

TOTAL GAS PROD: 73,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	9251	-0-	-4389	-0-	9161	2	90	9	N	82					3242
02	12292	X	12151	-0-	-141	-0-	12013	2	138	9	N	125					3367
03	13113	X	11446	-0-	-1667	-0-	11339	2	107	9	N	97	188	1			3276
04	11670	X	9904	-0-	-1766	-0-	9797	2	107	9	N	97					3373
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10873	2	109	9	N	99	190	1			3282
06	13020	X	7374	-0-	-5646	-0-	7291	2	83	9	N	75					3357
07	13454	X	9825	-0-	-3629	-0-	9730	2	95	9	N	86	187	1			3256
08	11439	X	9896	-0-	-1543	-0-	9782	2	114	9	N	104					3360
09	10620	X	6770	-0-	-3850	-0-	6696	2	74	9	N	67	184	1			3243
10	10974	X	9233	-0-	-1741	-0-	9117	2	116	9	N	105					3348
11	9510	X	9233	-0-	-277	-0-	9117	2	116	9	N	105					3453
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					3453

TOTAL GAS PROD: 106,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5826	-0-	-2265	-0-	5718	2	108	9	N	98					1142
02	7308	X	5571	-0-	-1737	-0-	5494	2	77	9	N	70					1212
03	6882	X	6061	-0-	-821	-0-	5993	2	68	9	N	62					1274
04	6330	X	5973	-0-	-357	-0-	5743	2	230	9	N	209					1483
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	6119	2	94	9	N	85	187	1			1381
06	5970	X	5864	-0-	-106	-0-	5763	2	101	9	N	92					1473
07	6169	X	5880	-0-	-289	-0-	5799	2	81	9	N	74	187	1			1360
08	6169	X	5790	-0-	-379	-0-	5754	2	36	9	N	33					1393
09	6000	X	5356	-0-	-644	-0-	5255	2	101	9	N	92					1485
10	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	5969	2	117	9	N	106	188	1			1403
*11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5969	2	117	9	N	106	188	1			1321
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					1321

TOTAL GAS PROD: 64,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					256
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					256
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7430	2	84	9	N	76	199	1			956
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8308	2	257	9	N	234	199	1			991
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8616	2	323	9	N	294	192	1			1093
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7736	2	161	9	N	146	198	1			1041
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	7986	2	195	9	N	177	195	1			1023
06	9180	X	8039	-0-	-1141	-0-	7849	2	190	9	N	173	193	1			1003
07	9486	X	8275	-0-	-1211	-0-	8071	2	204	9	N	185					1188
08	8928	X	8030	-0-	-898	-0-	7855	2	175	9	N	159	390	1			957
09	8040	X	7560	-0-	-480	-0-	7395	2	165	9	N	150					1107
10	8308	X	5798	-0-	-2510	-0-	5720	2	78	9	N	71	192	1			986
11	8040	X	5798	-0-	-2242	-0-	5720	2	78	9	N	71	192	1			865
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					865

TOTAL GAS PROD: 84,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	3856	2	42	9	N	38					215
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4003	2	74	9	N	67					282
03	4712	X	3742	-0-	-970	-0-	3678	2	64	9	N	58	182	1			158
04	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	4318	2	42	9	N	38	196	1			-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4282	2	63	9	N	57					57
06	4380	X	3220	-0-	-1160	-0-	3170	2	50	9	N	45					102
07	4526	X	4100	-0-	-426	-0-	4047	2	53	9	N	48					150
08	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	4427	2	40	9	N	36	186	1			-0-
09	4350	X	2963	-0-	-1387	-0-	2935	2	28	9	N	25					25
10	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4263	2	66	9	N	60					85
*11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4263	2	66	9	N	60					145
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 43,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1409	-0-	-5473	-0-	65	1	1327	2	N	15					970
							17	9									
02	4704	X	2980	-0-	-1724	-0-	136	1	2813	2	N	28					998
							31	9									
03	6541	X	4019	-0-	-2522	-0-	174	1	3705	2	N	127	198	1			927
							140	9									
04	6330	X	2976	-0-	-3354	-0-	2862	2	114	9	N	104	198	1			833
05	3906	X	2470	-0-	-1436	-0-	107	1	2275	2	N	80					913
							88	9									
06	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	125	1	2690	2	N	149	195	1			867
							164	9									
07	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	142	1	3488	2	N	77	179	1			765
							85	9									
08	4030	X	1528	-0-	-2502	-0-	67	1	1422	2	N	35					800
							39	9									
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	168	1	3634	5	N	146	193	1			753
							161	9									
10	3720	X	2447	-0-	-1273	-0-	105	1	2224	2	N	107					860
							118	9									
11	3600	X	2447	-0-	-1153	-0-	105	1	2224	2	N	107					967
							118	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					967

TOTAL GAS PROD: 30,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	15722	-0-	-1669	-0-	15422	2	300	9	N	273	187	1			408
02	15708	X	13732	-0-	-1976	-0-	13523	2	209	9	N	190	191	1			407
03	17329	X	14735	-0-	-2594	-0-	14533	2	202	9	N	184	198	1			393
04	16440	X	13904	-0-	-2536	-0-	13733	2	171	9	N	155	191	1			357
05	15841	X	14171	-0-	-1670	-0-	13998	2	173	9	N	157	197	1			317
06	15210	X	13718	-0-	-1492	-0-	13561	2	157	9	N	143	193	1			267
07	15190	X	13802	-0-	-1388	-0-	13642	2	160	9	N	145					412
08	14725	X	13342	-0-	-1383	-0-	13191	2	151	9	N	137	195	1			354
09	13890	X	12447	-0-	-1443	-0-	12309	2	138	9	N	125	195	1			284
10	14167	X	12448	-0-	-1719	-0-	12308	2	140	9	N	127					411
11	13710	X	12448	-0-	-1262	-0-	12308	2	140	9	N	127					538
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					538

TOTAL GAS PROD: 150,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8124	2	209	9	N	190	193	1			1486
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7240	2	223	9	N	203	194	1			1495
03	8308	X	8257	-0-	-51	-0-	8058	2	199	9	N	181	194	1			1482
04	8070	X	7863	-0-	-207	-0-	7676	2	187	9	N	170	189	1			1463
05	8339	X	7954	-0-	-385	-0-	7734	2	220	9	N	200	189	1			1474
06	8070	X	7403	-0-	-667	-0-	7238	2	165	9	N	150	181	1			1443
07	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	7455	2	160	9	N	145	185	1			1403
08	8246	X	7531	-0-	-715	-0-	7338	2	193	9	N	175					1578
09	7860	X	7104	-0-	-756	-0-	6933	2	171	9	N	155					1733
10	7967	X	7351	-0-	-616	-0-	7168	2	183	9	N	166	390	1			1509
11	7410	X	7351	-0-	-59	-0-	7168	2	183	9	N	166	390	1			1285
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					1285

TOTAL GAS PROD: 84,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12368	-0-	-218	-0-	12090	2	278	9	N	253	197	1			4898
02	11368	X	10124	-0-	-1244	-0-	10080	2	44	9	N	40					4938
03	12307	X	11224	-0-	-1083	-0-	11092	2	132	9	N	120	196	1			4862
04	11970	X	11179	-0-	-791	-0-	10975	2	204	9	N	185	198	1			4849
05	12369	X	11169	-0-	-1200	-0-	10936	2	233	9	N	212	195	1			4866
06	11970	X	10717	-0-	-1253	-0-	10518	2	199	9	N	181	196	1			4851
07	11222	X	10954	-0-	-268	-0-	10743	2	211	9	N	192	189	1			4854
08	11563	X	11024	-0-	-539	-0-	10801	2	223	9	N	203	195	1			4862
09	11190	X	10560	-0-	-630	-0-	10391	2	169	9	N	154	190	1			4826
10	11160	X	10489	-0-	-671	-0-	10225	2	264	9	N	240	194	1			4872
11	10710	X	10489	-0-	-221	-0-	10225	2	264	9	N	240	194	1			4918
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					4918

TOTAL GAS PROD: 120,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	2941	2	273	9	N	248	177	1			2181
02	4200	X	3423	-0-	-777	-0-	3161	2	262	9	N	238	199	1			2220
03	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	3716	2	287	9	N	261	199	1			2282
04	3810	X	3502	-0-	-308	-0-	3249	2	253	9	N	230	392	1			2120
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3459	2	262	9	N	238	196	1			2162
06	3660	X	3423	-0-	-237	-0-	3183	2	240	9	N	218	194	1			2186
07	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	3521	2	244	9	N	222					2408
08	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	3300	2	250	9	N	227	390	1			2245
09	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	3092	2	219	9	N	199	194	1			2250
10	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	3059	2	217	9	N	197	194	1			2253
11	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	3059	2	217	9	N	197	194	1			2256
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					2256

TOTAL GAS PROD: 38,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

01	3844	X	2454	-0-	-1390	-0-	29	1	2425	2	N	-0-					207
02	2996	X	2311	-0-	-685	-0-	28	1	2283	2	N	-0-					207
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	31	1	3021	2	N	-0-					207
04	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	30	1	2879	2	N	-0-					207
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	31	1	3088	2	N	-0-					207
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	30	1	3162	2	N	-0-					207
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	31	1	3197	2	N	5					212
							6	9									
08	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	31	1	2980	2	N	5					217
							6	9									
09	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	30	1	3003	2	N	5					222
							6	9									
10	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	31	1	2960	2	N	3					225
							3	9									
11	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	30	1	2917	2	N	9					234
							10	9									
12	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	31	1	2806	2	N	4	195	1			43
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	31	1	1251	2	N	-0-					121
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	28	1	1082	2	N	-0-					121
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					121
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	30	1	1195	2	N	-0-					121
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					121
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	2	N	-0-					121
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	N	-0-					121
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					121
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	2	N	-0-					121
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					121
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	30	1	1185	2	N	-0-					121
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	31	1	1198	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	120	1	1543	2	N	-0-					107
02	1792	N	1542	-0-	-250	-0-	110	1	1432	2	N	-0-					107
03	1922	N	1279	-0-	-643	-0-	115	1	1164	2	N	-0-					107
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1519	2	N	-0-					107
05	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	125	1	1427	2	N	-0-					107
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	115	1	1539	2	N	-0-					107
07	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	110	1	1482	2	N	-0-					107
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	105	1	1594	2	N	-0-					107
09	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	115	1	1445	2	N	-0-					107
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	110	1	1550	2	N	-0-					107
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	110	1	1544	2	N	-0-					107
12	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	90	1	1209	2	N	-0-	40	1			67

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	155	1	1181	2	N	-0-					101
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	140	1	1248	2	N	-0-					101
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	150	1	1340	2	N	-0-					101
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	150	1	1321	2	N	-0-					101
05	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	155	1	1181	2	N	-0-					101
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	2	N	-0-					101
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	155	1	1278	2	N	-0-					101
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	N	-0-					101
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1366	2	N	-0-					101
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	155	1	1294	2	N	-0-					101
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	150	1	1386	2	N	-0-					101
12	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	145	1	1059	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 17,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

01	1116	N	970	-0-	-146	-0-	145	1	825	2	N	-0-					177
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	140	1	818	2	N	-0-					177
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	155	1	938	2	N	-0-					177
							310	4									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	150	1	874	2	N	4					181
							300	4	4	9							
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	914	2	N	3					184
							310	4	3	9							
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	150	1	893	2	N	-0-					184
							300	4									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	155	1	948	2	N	-0-					184
							310	4									
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	155	1	867	2	N	-0-					184
							310	4									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	N	-0-					184
							300	4									
10	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	150	1	728	2	N	2					186
							300	4	2	9							
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150	1	864	2	N	8					194
							300	4	9	9							
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	135	1	702	2	N	19	156	1			57
							270	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	145 280	1 4	1432	2	N	-0-					191
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	140 280	1 4	1107	2	N	-0-					191
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	155 310	1 4	1171	2	N	-0-					191
04	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	150 300	1 4	1183	2	N	-0-					191
05	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	135 280	1 4	1159	2	N	-0-					191
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	150 300	1 4	1217	2	N	-0-					191
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	155 310	1 4	1195 3	2 9	N	3					194
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	155 310	1 4	1188 6	2 9	N	5					199
09	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	150 300	1 4	1211 2	2 9	N	2					201
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	150 300	1 4	1331 3	2 9	N	3					204
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	150 300	1 4	1245 15	2 9	N	14					218
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	140 280	1 4	1112 20	2 9	N	18	197	1			39

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3050	-0-	-50	413	3029	2	21	9	N	19					206
02	2479	N	2066	-0-	-413	-0-	2036	2	30	9	N	27					233
03	2356	X	2063	-0-	-293	-0-	2062	2	1	9	N	1	196	1			38
04	2280	X	1844	-0-	-436	-0-	1820	2	24	9	N	22					60
05	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1794	2	18	9	N	16					76
06	2280	X	1804	-0-	-476	-0-	1789	2	15	9	N	14					90
07	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	155 26	1 9	1670	2	N	24					114
08	2077	X	1606	-0-	-471	-0-	1578	2	28	9	N	25					139
09	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	150 9	1 9	1494	2	N	8					147
10	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	155 13	1 9	1509	2	N	12					159
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1459	2	18	9	N	16					175
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1664	2	18	9	N	16					191

TOTAL GAS PROD: 22,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	100	1	890	2	N	-0-					197
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	90	1	921	2	N	-0-					197
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	2	N	-0-					197
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	898	2	N	-0-					197
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	95	1	939	2	N	-0-					197
06	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	85	1	951	2	N	-0-					197
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	95	1	861	2	N	-0-					197
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	100	1	960	2	N	-0-					197
09	1050	N	695	-0-	-355	-0-	100	1	595	2	N	-0-					197
10	961	N	723	-0-	-238	-0-	95	1	628	2	N	-0-					197
11	1020	N	697	-0-	-323	-0-	85	1	612	2	N	-0-					197
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	90	1	628	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 260 RRCID -> 108723 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10198 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THORNE WELL #: 4076 RRCID -> 196363 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10374 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1089	2	18	9	N	16	1	8			210
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1018	2	54	9	N	49	193	1	2	8	64
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	813	2	24	9	N	22	1	8			85
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	N	14	2	8			97
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	998	2	67	9	N	61	2	8			156
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	989	2	48	9	N	44					200
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1073	2	51	9	N	46	1	8			245
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					247
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	N	20	179	1			88
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					88
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			88
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	N	6					94

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					155
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					155
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					155
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					155
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					158
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	428	2	14	9	N	13					171
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	N	4					175
08	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-					175
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	226	2	46	9	N	42	190	1			27
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					27
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					27
12	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	775	2	Y	-0-					82
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					82
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					82
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					82
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					82
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					82
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					82
08	806	N	270	-0-	-536	-0-	270	2			Y	-0-					82
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					82
10	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	2			Y	-0-					82
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	1	1	507	2	Y	-0-					82
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	1	1	522	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					14
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					14
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					14
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					14
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	-0-			35
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			35
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			35
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			35
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			35
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			35
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			35
08	713	N	69	-0-	-644	-0-	69	2			Y	-0-			35
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			35
10	868	N	71	-0-	-797	-0-	71	2			Y	-0-			35
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			35
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	2	1	1295	2	Y	-0-			59
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	2	1	1118	2	Y	-0-			59
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1285	2	Y	-0-			59
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1	1	1089	2	Y	-0-			59
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1	1	1288	2	Y	-0-			59
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	2			Y	-0-			59
07	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			Y	-0-			59
08	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-			59
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1	1	1080	2	Y	-0-			59
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1	1	1093	2	Y	-0-			59
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1	1	1071	2	Y	-0-			59
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1146	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	2	1	1254	2	N	11			53
							12	9							
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	1	1	1055	2	N	12			65
							13	9							
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1	1	1239	2	N	9			74
							10	9							
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1	1	1150	2	N	7			81
							8	9							
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1	1	1273	2	N	9			90
							10	9							
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1	1	1135	2	N	6			96
							7	9							
07	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1	1	1108	2	N	8			104
							9	9							
08	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1	1	1042	2	N	7			111
							8	9							
09	1140	N	881	-0-	-259	-0-	881	2			N	-0-			111
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	997	2	3	9	N	3			114
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	1	1	888	2	N	-0-			114
12	899	N	409	-0-	-490	-0-	1	1	408	2	N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	4	1	2643	2	N	22					126
							24	9									
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	3	1	2444	2	N	21					147
							23	9									
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2	1	2665	2	N	29					176
							32	9									
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2	1	2555	2	N	25					201
							28	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	1	1	2819	2	N	21					222
							23	9									
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	1	1	2602	2	N	24					246
							26	9									
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	1	1	2570	2	N	21	181	1			86
							23	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	1	1	2427	2	N	9					95
							10	9									
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	1	1	2463	2	N	16					111
							18	9									
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	1	1	2609	2	N	10					121
							11	9									
11	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2	1	2276	2	N	23					144
							25	9									
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	5	1	2400	2	N	31					175
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	28	1	4532	2	N	21					113
							23	9									
02	4508	X	4465	-0-	-43	-0-	26	1	4407	2	N	29					142
							32	9									
03	4991	X	4079	-0-	-912	-0-	25	1	4029	2	N	23					165
							25	9									
04	4830	X	5	-0-	-4825	-0-	5	2			N	-0-					165
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	29	1	6721	2	N	50					215
							55	9									
06	4770	X	4117	-0-	-653	-0-	25	1	4045	2	N	43	195	1			63
							47	9									
07	4929	X	3782	-0-	-1147	-0-	20	1	3749	2	N	12					75
							13	9									
08	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	4734	2	46	9	N	42					117
09	4950	X	3994	-0-	-956	-0-	3966	2	28	9	N	25					142
10	5115	X	4015	-0-	-1100	-0-	25	1	3959	2	N	28					170
							31	9									
11	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	30	1	4405	2	N	33					203
							36	9									
12	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	31	1	4236	2	N	14					217
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 49,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	24	1	2100	2	N	37					135
							41	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	28	1	1947	2	N	32					167
							35	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	2	N	28					195
							31	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	22					217
							24	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	31	1	1991	2	N	47	192	1			72
							52	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	30	1	1874	2	N	6					78
							7	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	20					98
							22	9									
08	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	1664	2	15	9	N	14					112
09	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1614	2	11	9	N	10					122
10	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	30	1	1673	2	N	11					133
							12	9									
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	27	1	1510	2	N	15					148
							17	9									
12	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	27	1	1426	2	N	10					158
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2673	-0-	-179	-0-	23	1	2621	2	N	26					193
							29	9									
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	28	1	2691	2	N	30					223
							33	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	31	1	2825	2	N	9					232
							10	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	30	1	2652	2	N	-0-					232
05	3038	N	2771	-0-	-267	-0-	31	1	2689	2	N	46	195	1			83
							51	9									
06	2760	N	2684	-0-	-76	-0-	30	1	2623	2	N	28					111
							31	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	31	1	2699	2	N	33					144
							36	9									
08	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2726	2	22	9	N	20					164
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2730	2	24	9	N	22					186
10	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	30	1	2666	2	N	23					209
							25	9									
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	30	1	2673	2	N	35					244
							39	9									
12	2852	N	2285	-0-	-567	-0-	27	1	2217	2	N	37	191	1			90
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 32,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	25	1	2687	2	N	44					217
							48	9									
02	2744	X	2597	-0-	-147	-0-	28	1	2524	2	N	41	192	1			66
							45	9									
03	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	31	1	2747	2	N	30					96
							33	9									
04	2880	X	2687	-0-	-193	-0-	30	1	2616	2	N	37					133
							41	9									
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	31	1	2699	2	N	40					173
							44	9									
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	30	1	2578	2	N	30					203
							33	9									
07	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	31	1	2627	2	N	26					229
							29	9									
08	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2602	2	36	9	N	33	189	1			73
09	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	2480	2	24	9	N	22					95
10	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	31	1	2533	2	N	30					125
							33	9									
11	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	30	1	2414	2	N	32					157
							35	9									
12	2697	X	2051	-0-	-646	-0-	25	1	1998	2	N	25					182
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	23	1	3053	2	N	45					237
							50	9									
02	3052	X	3001	-0-	-51	-0-	28	1	2943	2	N	27	194	1			70
							30	9									
03	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	31	1	3220	2	N	38					108
							42	9									
04	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	30	1	3120	2	N	30					138
							33	9									
05	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	31	1	3191	2	N	40					178
							44	9									
06	3210	X	1726	-0-	-1484	-0-	16	1	1693	2	N	15					193
							17	9									
07	3317	X	22	-0-	-3295	-0-	1	1	21	2	N	-0-					193
08	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	3050	2			N	-0-					193
09	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	2977	2	21	9	N	19					212
10	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	31	1	2923	2	N	20					232
							22	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	N	28	195	1			65
							31	9									
12	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	26	1	2592	2	N	18					83
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	25	1	1285	2	N	16					238
							18	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1266	2	N	19	190	1			67
							21	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	2	N	8					75
							9	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	2	N	13					88
							14	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	2	N	17					105
							19	9									
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	30	1	948	2	N	13					118
							14	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1465	2	N	20					138
							22	9									
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1392	2	15	9	N	14					152
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13					165
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	31	1	1335	2	N	17					182
							19	9									
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	30	1	1274	2	N	13					195
							14	9									
12	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	25	1	1056	2	N	15					210
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	23	1	1937	2	N	30					145
							33	9									
02	2072	N	1916	-0-	-156	-0-	28	1	1858	2	N	27					172
							30	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	28	1	2134	2	N	41					213
							45	9									
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	30	1	2644	2	N	58	193	1			78
							64	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	31	1	2538	2	N	60					138
							66	9									
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	30	1	2422	2	N	54					192
							59	9									
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	43					235
							47	9									
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2713	2	45	9	N	41	189	1			87
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2447	2	28	9	N	25					112
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	31	1	2496	2	N	35					147
							39	9									
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	30	1	2350	2	N	28					175
							31	9									
12	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	28	1	2136	2	N	18					193
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 29,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	25	1	700	2	N	7					225
							8	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	7					232
							8	9									
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	31	1	821	2	N	3					235
							3	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	N	3					238
							3	9									
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	31	1	811	2	N	22	195	1			65
							24	9									
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	30	1	746	2	N	3					68
							3	9									
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	31	1	759	2	N	7					75
							8	9									
08	868	N	763	-0-	-105	-0-	755	2	8	9	N	7					82
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	726	2	1	9	N	1					83
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	31	1	750	2	N	12					95
							13	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	7					102
							8	9									
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	25	1	632	2	N	8					110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	30	1	3017	2	N	32					148
							35	9									
02	3080	X	2913	-0-	-167	-0-	28	1	2852	2	N	30					178
							33	9									
03	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	31	1	3203	2	N	28					206
							31	9									
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	30	1	3087	2	N	28					234
							31	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	31	1	3196	2	N	26					260
							29	9									
06	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	28	1	2921	2	N	33	191	1			102
							36	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	31	1	3231	2	N	23					125
							25	9									
08	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3178	2	30	9	N	27					152
09	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3067	2	22	9	N	20					172
10	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	31	1	3165	2	N	21					193
							23	9									
11	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	30	1	2985	2	N	25					218
							28	9									
12	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	31	1	2943	2	N	22					240
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	22	1	1395	2	N	15	191	1			71
							17	9									
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	28	1	1230	2	N	18					89
							20	9									
03	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	31	1	1347	2	N	22					111
							24	9									
04	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	30	1	1211	2	N	13					124
							14	9									
05	1426	N	903	-0-	-523	-0-	31	1	851	2	N	19					143
							21	9									
06	1350	N	926	-0-	-424	-0-	30	1	879	2	N	15					158
							17	9									
07	1302	N	931	-0-	-371	-0-	31	1	888	2	N	11					169
							12	9									
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	871	2	15	9	N	14					183
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	844	2	17	9	N	15					198
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	31	1	853	2	N	10					208
							11	9									
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	30	1	789	2	N	20					228
							22	9									
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	25	1	651	2	N	10					238
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES, E. ET AL "B" WELL #: 2223 RRCID -> 235326 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	20	1	2031	2	N	27					140
							30	9									
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	28	1	2156	2	N	25					165
							28	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	31	1	2300	2	N	27					192
							30	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	30	1	2132	2	N	18					210
							20	9									
05	2449	N	2264	-0-	-185	-0-	31	1	2211	2	N	20					230
							22	9									
06	2280	N	1698	-0-	-582	-0-	23	1	1654	2	N	19	194	1			55
							21	9									
07	2263	N	150	-0-	-2113	-0-	2	1	148	2	N	-0-					55
08	2263	N	243	-0-	-2020	-0-	243	2			N	-0-					55
09	1710	N	5	-0-	-1705	-0-	5	2			N	-0-					55
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					55
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	781	-0-	-118	-0-	23	1	741	2	N	15					116
							17	9									
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	28	1	753	2	N	10					126
							11	9									
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	30	1	787	2	N	10					136
							11	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	741	2	N	7					143
							8	9									
05	868	N	644	-0-	-224	-0-	28	1	605	2	N	10					153
							11	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	30	1	667	2	N	5					158
							6	9									
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	31	1	758	2	N	8					166
							9	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7					173
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					178
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	30	1	645	2	N	8					186
							9	9									
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	29	1	642	2	N	3					189
							3	9									
12	713	N	535	-0-	-178	-0-	25	1	502	2	N	7					196
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	22	1	1852	2	N	27					128
							30	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	28	1	1818	2	N	30					158
							33	9									
03	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	31	1	1933	2	N	35					193
							39	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	29	1	1777	2	N	20					213
							22	9									
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	30	1	1736	2	N	36	193	1			56
							40	9									
06	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	30	1	1644	2	N	14					70
							15	9									
07	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	30	1	1655	2	N	18					88
							20	9									
08	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1653	2	20	9	N	18					106
09	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1623	2	24	9	N	22					128
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	30	1	1635	2	N	18					146
							20	9									
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	30	1	1482	2	N	25					171
							28	9									
12	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	21	1	1167	2	N	10					181
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

01	806	N	772	-0-	-34	-0-	22	1	750	2	N	-0-					242
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	N	-0-					242
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	-0-					242
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	-0-					242
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	N	-0-					242
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	2	N	-0-					242
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	-0-					242
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					242
09	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					242
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	31	1	709	2	N	-0-					242
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	30	1	641	2	N	-0-					242
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	31	1	702	2	N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	23	1	3284	2	N	51					236
							56	9									
02	3500	X	3324	-0-	-176	-0-	28	1	3241	2	N	50	198	1			88
							55	9									
03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	31	1	3532	2	N	44					132
							48	9									
04	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	29	1	3298	2	N	43					175
							47	9									
05	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	30	1	3414	2	N	52					227
							57	9									
06	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	29	1	3124	2	N	44	193	1			78
							48	9									
07	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	31	1	3318	2	N	32					110
							35	9									
08	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3263	2	57	9	N	52					162
09	3390	X	3158	-0-	-232	-0-	3113	2	45	9	N	41					203
10	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	31	1	3216	2	N	44					247
							48	9									
11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	30	1	3108	2	N	44	195	1			96
							48	9									
12	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	25	1	2647	2	N	28					124
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 39,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	24	1	3500	2	N	42	180	1			89
							46	9									
02	3500	X	3459	-0-	-41	-0-	28	1	3377	2	N	49					138
							54	9									
03	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	31	1	3679	2	N	43					181
							47	9									
04	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	30	1	3476	2	N	43					224
							47	9									
05	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	31	1	3653	2	N	42	183	1			83
							46	9									
06	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	30	1	3499	2	N	47					130
							52	9									
07	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	31	1	3598	2	N	23					153
							25	9									
08	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3535	2	44	9	N	40					193
09	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3470	2	41	9	N	37					230
10	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	31	1	3526	2	N	61	191	1			100
							67	9									
11	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	30	1	3396	2	N	30					130
							33	9									
12	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	26	1	3053	2	N	37					167
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 42,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	31	1	1252	2	N	3					208
							3	9									
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	28	1	1108	2	N	10					218
							11	9									
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1225	2	N	9					227
							10	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	N	6					233
							7	9									
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1225	2	N	9					242
							10	9									
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	30	1	1174	2	N	21	193	1			70
							23	9									
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	31	1	1195	2	N	10					80
							11	9									
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1198	2	9	9	N	8					88
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1164	2	6	9	N	5					93
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1185	2	N	7					100
							8	9									
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	30	1	1107	2	N	8					108
							9	9									
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	N	9					117
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	30	1	2557	2	N	60					237
							66	9									
02	2464	N	2460	-0-	-4	-0-	26	1	2395	2	N	35	182	1			90
							39	9									
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	31	1	2816	2	N	62					152
							68	9									
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	2	N	48					200
							53	9									
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	31	1	2814	2	N	64	192	1			72
							70	9									
06	2820	N	2739	-0-	-81	-0-	30	1	2653	2	N	51					123
							56	9									
07	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	31	1	2708	2	N	45					168
							50	9									
08	2914	N	2706	-0-	-208	-0-	2649	2	57	9	N	52					220
09	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2569	2	52	9	N	47	184	1			83
10	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	31	1	2621	2	N	55					138
							61	9									
11	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	28	1	2488	2	N	50					188
							55	9									
12	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	30	1	2334	2	N	38					226
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 32,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	857	-0-	-476	-0-	14	1	840	2	N	3					207
							3	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	26	1	1321	2	N	15					222
							17	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	12					234
							13	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	20	194	1			60
							22	9									
05	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	31	1	1246	2	N	3					63
							3	9									
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	30	1	1180	2	N	17					80
							19	9									
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	31	1	1211	2	N	17					97
							19	9									
08	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1183	2	12	9	N	11					108
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1152	2	10	9	N	9					117
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	31	1	1177	2	N	13					130
							14	9									
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	30	1	1110	2	N	13					143
							14	9									
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	25	1	929	2	N	12					155
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	30	1	2786	2	N	22					112
							24	9									
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	26	1	2539	2	N	20					132
							22	9									
03	3100	N	3110	-0-	10	10	31	1	3060	2	N	17					149
							19	9									
04	3000	N	3008	-0-	8	18	30	1	2957	2	N	19					168
							21	9									
05	2976	N	2958	-0-	-18	-0-	30	1	2910	2	N	16					184
							18	9									
06	3000	N	3050	-0-	50	50	30	1	3008	2	N	11					195
							12	9									
07	3100	N	3134	-0-	34	84	31	1	3091	2	N	11					206
							12	9									
08	3100	N	3045	-0-	-55	29	3022	2	23	9	N	21					227
09	2903	X	2874	-0-	-29	-0-	2860	2	14	9	N	13					240
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	31	1	2984	2	N	12					252
							13	9									
11	2730	X	2691	-0-	-39	-0-	28	1	2649	2	N	13					265
							14	9									
12	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	30	1	2604	2	N	18	184	1			99
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	662	-0-	-206	-0-	22	1	640	2	N	-0-					70
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	779	2	N	27					97
							30	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	29	1	873	2	N	23					120
							25	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	N	17					137
							19	9									
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	26	1	817	2	N	21					158
							23	9									
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	28	1	704	2	N	22					180
							24	9									
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	28	1	747	2	N	8					188
							9	9									
08	868	N	749	-0-	-119	-0-	728	2	21	9	N	19					207
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	701	2	20	9	N	18					225
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	31	1	716	2	N	12					237
							13	9									
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	N	13					250
							14	9									
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	26	1	599	2	N	25	182	1			93
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	23	1	1226	2	N	18					218
							20	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	2	N	20					238
							22	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	2	N	13	194	1			57
							14	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1278	2	N	15					72
							17	9									
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	30	1	1312	2	N	16					88
							18	9									
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	30	1	1266	2	N	17					105
							19	9									
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	31	1	1294	2	N	13					118
							14	9									
08	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	N	14					132
09	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1223	2	17	9	N	15					147
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	31	1	1248	2	N	11					158
							12	9									
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	29	1	1149	2	N	14					172
							15	9									
12	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	24	1	980	2	N	13					185
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 11075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

01	12028 X	10978	-0-	-1050	-0-	29	1	10829	2	N	109					283
						120	9									
02	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	28	1	9844	2	N	123	178	1			228
						135	9									
03	11532 X	11485	-0-	-47	-0-	31	1	11327	2	N	115	182	1			161
						127	9									
04	11160 X	10885	-0-	-275	-0-	29	1	10773	2	N	75					236
						83	9									
05	11532 X	11235	-0-	-297	-0-	31	1	11121	2	N	75	179	1			132
						83	9									
06	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	30	1	11184	2	N	146					278
						161	9									
07	11470 X	11221	-0-	-249	-0-	30	1	11117	2	N	67	177	1			168
						74	9									
08	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	11425	2	81	9	N	74					242
09	11370 X	10923	-0-	-447	-0-	10733	2	190	9	N	173	178	1			237
10	11749 X	10624	-0-	-1125	-0-	28	1	10505	2	N	83					320
						91	9									
11	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	30	1	11564	2	N	25	178	1			167
						28	9									
12	11501 X	10270	-0-	-1231	-0-	26	1	10189	2	N	50					217
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 132,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2560	-0-	-3113	-0-	24	1	2516	2	N	18					130
							20	9									
02	3780	X	1673	-0-	-2107	-0-	22	1	1634	2	N	15					145
							17	9									
03	4061	X	1627	-0-	-2434	-0-	20	1	1577	2	N	27					172
							30	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	30	1	4455	2	N	36					208
							40	9									
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	23	1	4201	2	N	34					242
							37	9									
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	30	1	7216	2	N	56					298
							62	9									
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	31	1	6640	2	N	67	186	1			179
							74	9									
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6461	2	70	9	N	64					243
09	6870	X	6223	-0-	-647	-0-	6128	2	95	9	N	86	181	1			148
10	7099	X	6053	-0-	-1046	-0-	31	1	5954	2	N	62					210
							68	9									
11	6870	X	5343	-0-	-1527	-0-	30	1	5241	2	N	65					275
							72	9									
12	6758	X	4589	-0-	-2169	-0-	26	1	4489	2	N	67	184	1			158
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 57,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	29	1	2078	2	N	6					143
							7	9									
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	28	1	1886	2	N	24					167
							26	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	2089	2	N	17					184
							19	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	30	1	2039	2	N	8					192
							9	9									
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	31	1	2100	2	N	-0-					192
06	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	30	1	2035	2	N	-0-					192
07	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	31	1	2089	2	N	-0-					192
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2084	2	3	9	N	3					195
09	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1973	2	9	9	N	8					203
10	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	31	1	1932	2	N	6					209
							7	9									
11	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	30	1	1903	2	N	10					219
							11	9									
12	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	27	1	1813	2	N	19					238
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	29	1	1142	2	N	9					137
							10	9									
02	1120	N	927	-0-	-193	-0-	23	1	904	2	N	-0-					137
03	1240	N	964	-0-	-276	-0-	31	1	926	2	N	6					143
							7	9									
04	1140	N	998	-0-	-142	-0-	30	1	966	2	N	2					145
							2	9									
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	30	1	946	2	N	7					152
							8	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	909	2	N	8					160
							9	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	8					168
							9	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	N	4					172
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	N	3					175
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	29	1	1004	2	N	7					182
							8	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1064	2	N	5					187
							6	9									
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	11					198
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8056	-0-	-1027	-0-	30	1	7921	2	N	95					205
							105	9									
02	8120	X	7687	-0-	-433	-0-	28	1	7557	2	N	93					298
							102	9									
03	8618	X	8479	-0-	-139	-0-	31	1	8334	2	N	104	191	1			211
							114	9									
04	8280	X	8203	-0-	-77	-0-	30	1	8057	2	N	105	193	1			123
							116	9									
05	8525	X	8296	-0-	-229	-0-	31	1	8151	2	N	104					227
							114	9									
06	8250	X	8150	-0-	-100	-0-	30	1	8048	2	N	65					292
							72	9									
07	8525	X	8272	-0-	-253	-0-	31	1	8144	2	N	88	187	1			193
							97	9									
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8398	2	121	9	N	110					303
09	8190	X	7847	-0-	-343	-0-	7764	2	83	9	N	75	191	1			187
10	8432	X	8053	-0-	-379	-0-	31	1	7920	2	N	93					280
							102	9									
11	8250	X	7350	-0-	-900	-0-	30	1	7240	2	N	73	198	1			155
							80	9									
12	8525	X	6670	-0-	-1855	-0-	26	1	6572	2	N	65					220
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 95,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5540	-0-	-815	-0-	26	1	5380	2	N	122	190	1			325
							134	9									
02	5656	X	5328	-0-	-328	-0-	28	1	5176	2	N	113					438
							124	9									
03	6262	X	5813	-0-	-449	-0-	31	1	5627	2	N	141	188	1			391
							155	9									
04	6060	X	5599	-0-	-461	-0-	29	1	5432	2	N	125	193	1			323
							138	9									
05	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	31	1	5423	2	N	121					444
							133	9									
06	5700	X	5416	-0-	-284	-0-	30	1	5219	2	N	152	191	1			405
							167	9									
07	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	31	1	5310	2	N	124	190	1			339
							136	9									
08	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	5212	2	129	9	N	117					456
09	5610	X	5207	-0-	-403	-0-	5068	2	139	9	N	126	189	1			393
10	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	31	1	5204	2	N	120	191	1			322
							132	9									
11	5430	X	5125	-0-	-305	-0-	30	1	4985	2	N	100					422
							110	9									
12	5487	X	4335	-0-	-1152	-0-	25	1	4198	2	N	102	192	1			332
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 64,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5632	-0-	-909	-0-	29	1	5551	2	N	47	188	1			149
							52	9									
02	5852	X	5302	-0-	-550	-0-	28	1	5222	2	N	47					196
							52	9									
03	6169	X	5993	-0-	-176	-0-	31	1	5898	2	N	58					254
							64	9									
04	5970	X	5954	-0-	-16	-0-	30	1	5867	2	N	52					306
							57	9									
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	31	1	6079	2	N	69	193	1			182
							76	9									
06	5790	X	5705	-0-	-85	-0-	30	1	5620	2	N	50					232
							55	9									
07	6138	X	5512	-0-	-626	-0-	31	1	5436	2	N	41					273
							45	9									
08	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	5746	2	89	9	N	81	191	1			163
09	6000	X	5592	-0-	-408	-0-	5539	2	53	9	N	48					211
10	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	31	1	5497	2	N	27					238
							30	9									
11	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	30	1	5482	2	N	25					263
							28	9									
12	5828	X	4720	-0-	-1108	-0-	26	1	4671	2	N	21					284
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 67,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3990	-0-	-1094	-0-	31	1	3849	2	N	100					187
							110	9									
02	4480	X	3616	-0-	-864	-0-	28	1	3487	2	N	92	189	1			90
							101	9									
03	4805	X	3940	-0-	-865	-0-	31	1	3793	2	N	105					195
							116	9									
04	4260	X	3734	-0-	-526	-0-	30	1	3609	2	N	86	194	1			87
							95	9									
05	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	30	1	3563	2	N	95					182
							105	9									
06	3870	X	3416	-0-	-454	-0-	29	1	3288	2	N	90	188	1			84
							99	9									
07	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	31	1	3346	2	N	78					162
							86	9									
08	3937	X	3366	-0-	-571	-0-	3280	2	86	9	N	78					240
09	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	3107	2	73	9	N	66	191	1			115
10	3689	X	3286	-0-	-403	-0-	31	1	3175	2	N	73					188
							80	9									
11	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	30	1	3036	2	N	77					265
							85	9									
12	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	31	1	3058	2	N	68	190	1			143
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 42,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	29377	-0-	-4785	-0-	31	1	28866	2	N	436	373	1			285
							480	9									
02	30828	X	25748	-0-	-5080	-0-	28	1	25300	2	N	382	376	1			291
							420	9									
03	32829	X	27716	-0-	-5113	-0-	31	1	27247	2	N	398	367	1			322
							438	9									
04	30660	X	26107	-0-	-4553	-0-	30	1	25671	2	N	369	371	1			320
							406	9									
05	30349	X	26098	-0-	-4251	-0-	31	1	25658	2	N	372	367	1			325
							409	9									
06	28440	X	24716	-0-	-3724	-0-	30	1	24331	2	N	323	366	1			282
							355	9									
07	28520	X	24883	-0-	-3637	-0-	31	1	24529	2	N	294	363	1			213
							323	9									
08	27714	X	24534	-0-	-3180	-0-	24219	2	315	9	N	286	181	1			318
09	26100	X	23089	-0-	-3011	-0-	22760	2	329	9	N	299	364	1			253
10	26102	X	23267	-0-	-2835	-0-	31	1	22899	2	N	306	371	1			188
							337	9									
11	24720	X	22039	-0-	-2681	-0-	30	1	21686	2	N	294	184	1			298
							323	9									
12	24893	X	22317	-0-	-2576	-0-	31	1	21960	2	N	296	374	1			220
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 299,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,055

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	27828	-0-	-2273	-0-	31	1	27414	2	N	348	391	1			292
							383	9									
02	27188	X	24692	-0-	-2496	-0-	28	1	24330	2	N	304	391	1			205
							334	9									
03	29636	X	26761	-0-	-2875	-0-	31	1	26380	2	N	318	198	1			325
							350	9									
04	28170	X	25214	-0-	-2956	-0-	30	1	24850	2	N	304	387	1			242
							334	9									
05	28489	X	25489	-0-	-3000	-0-	31	1	25133	2	N	295	192	1			345
							325	9									
06	26940	X	24245	-0-	-2695	-0-	30	1	23937	2	N	253	384	1			214
							278	9									
07	27342	X	24526	-0-	-2816	-0-	31	1	24217	2	N	253	192	1			275
							278	9									
08	26753	X	23976	-0-	-2777	-0-	23686	2	290	9	N	264	389	1			150
09	25200	X	22836	-0-	-2364	-0-	22572	2	264	9	N	240					390
10	25482	X	23205	-0-	-2277	-0-	31	1	22870	2	N	276	384	1			282
							304	9									
11	24240	X	22048	-0-	-2192	-0-	30	1	21739	2	N	254	394	1			142
							279	9									
12	24521	X	22281	-0-	-2240	-0-	31	1	21974	2	N	251	195	1			198
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 293,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,360

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	280	N	56	-0-	-224	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	744	X	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	744	X	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	744	X	319	-0-	-425	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	720	N	508	-0-	-212	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3047	3	57	9	N	52					86
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1482	3	75	9	N	68					154
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1968	3	90	9	N	82	190	1			46
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1632	3	65	9	N	59					105
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4353	3	77	9	N	70					175
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3997	3	2	9	N	2					177
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3889	3	50	9	N	45					222
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3889	3	63	9	N	57	199	1			80
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3663	3	48	9	N	44					124
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3723	3	70	9	N	64					188
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3612	3	61	9	N	55					243
*12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3848	3	56	9	N	51	197	1			97

TOTAL GAS PROD: 39,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	1072	3	81	9	N	74					74
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1195	3	12	9	N	11					85
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	3	12	9	N	11					96
05	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1182	3	2	9	N	2					98
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					98
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	3	2	9	N	2					100
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					100
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	3			N	-0-					100
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					100
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					100
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2791	3	40	9	N	36					211
02	2800	X	2556	-0-	-244	-0-	2534	3	22	9	N	20					231
03	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2816	3	17	9	N	15					246
04	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	2652	3	33	9	N	30	196	1			80
05	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	2728	3	35	9	N	32					112
06	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2629	3	31	9	N	28					140
07	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	2645	3	31	9	N	28					168
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1852	3	58	9	N	53					221
09	2670	N	2391	-0-	-279	-0-	2391	3			N	-0-					221
10	2666	N	2427	-0-	-239	-0-	2391	3	36	9	N	33					254
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2532	3	48	9	N	44					298
12	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2433	3	35	9	N	32	196	1			134

TOTAL GAS PROD: 30,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2248	3	53	9	N	48					122
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2362	3	28	9	N	25					147
03	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	1788	3	32	9	N	29					176
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2882	3	57	9	N	52					228
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	3	22	9	N	20					248
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2519	3	51	9	N	46	190	1			104
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2711	3	33	9	N	30					134
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1646	3	26	9	N	24					158
09	1980	N	1663	-0-	-317	-0-	1635	3	28	9	N	25					183
10	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1635	3	37	9	N	34					217
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2589	3	40	9	N	36					253
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2418	3	51	9	N	46					299

TOTAL GAS PROD: 27,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	816	3	41	9	N	37					37
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	N	3					40
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	3	3	9	N	3					43
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	914	3	2	9	N	2					45
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	N	3					48
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					48
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					48
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					48
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					48
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					48
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					166
02	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1977	3	42	9	N	38					204
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1915	3	72	9	N	65	194	1			75
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1818	3	35	9	N	32					107
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2522	3	66	9	N	60					167
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2476	3	21	9	N	19					186
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2506	3	39	9	N	35					221
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	3	1	9	N	1					222
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2368	3	26	9	N	24					246
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2370	3	51	9	N	46					292
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2252	3	39	9	N	35					327
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2138	3	100	9	N	91					418

TOTAL GAS PROD: 27,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1204	-0-	-563	-0-	1204	3			N	-0-					90
02	1568	N	1413	-0-	-155	-0-	1413	3			N	-0-					90
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					90
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1412	3	35	9	N	32					122
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1433	3	28	9	N	25					147
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1315	3	14	9	N	13					160
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1473	3	28	9	N	25					185
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1078	3	18	9	N	16					201
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1396	3	13	9	N	12					213
*10	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1396	3	85	9	N	77	196	1			94
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1436	3	63	9	N	57					151
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1369	3	29	9	N	26					177

TOTAL GAS PROD: 16,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	416	-0-	-1292	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	464	-0-	-1396	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	437	-0-	-1363	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2570	3	55	9	N	50					50
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3422	3	3	9	N	3					53
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2816	3	9	9	N	8					61
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2804	3	12	9	N	11					72
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					72
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3410	3	8	9	N	7					79
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	3	2	9	N	2					81
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2770	3	2	9	N	2					83
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					83
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2477	3	22	9	N	20					103
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2674	3	3	9	N	3					106

TOTAL GAS PROD: 33,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

01	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2706	-0-	-178	-0-	2659	3	47	9	N	43					43
03	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3049	3	14	9	N	13					56
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3391	3	13	9	N	12					68
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3755	3	13	9	N	12					80
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					80
07	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	3146	3	2	9	N	2					82
08	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	2283	3			N	-0-					82
09	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3034	3			N	-0-					82
10	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3034	3	19	9	N	17					99
11	3090	X	2373	-0-	-717	-0-	2345	3	28	9	N	25					124
12	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2674	3	30	9	N	27					151

TOTAL GAS PROD: 35,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	992	2	22	9	N	20					87
02	1176	N	1041	-0-	-135	-0-	1024	2	17	9	N	15					102
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	N	13					115
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21					136
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16					152
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1398	2	17	9	Y	15					167
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	Y	20					187
08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1382	2	17	9	Y	15					202
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1242	2	3	9	Y	3	186	1			19
10	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1281	2	10	9	Y	9					28
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1299	2	19	9	Y	17					45
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1259	2	13	9	Y	12					57

TOTAL GAS PROD: 15,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1158	2	1	9	Y	1					4
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	1069	2			Y	-0-					4
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			Y	-0-					4
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1	1	1134	2	Y	-0-					4
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	Y	-0-	1	1			3
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1164	2	Y	-0-					3
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	Y	-0-					3
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					3
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	31	1	1145	2	Y	-0-					3
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	Y	-0-					3
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	-0-					3
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	32	1	1130	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

01	992	N	949	-0-	-43	-0-	94	1	854	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	101	1	737	2	N	1	1	8			73
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	112	1	809	2	N	-0-					73
04	930	N	806	-0-	-124	-0-	58	1	748	2	N	-0-					73
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	18	1	762	2	Y	-0-					73
06	900	N	777	-0-	-123	-0-	777	2			Y	-0-					73
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					73
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					73
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					73
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					73
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	897	2	2	9	Y	2					75
12	T. A.		962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	Y	72					169
							79	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1169	2	Y	29	1	8			197
							32	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	Y	24	191	1			30
							26	9									
04	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	30	1	1187	2	Y	30					60
							33	9									
05	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	31	1	1168	2	Y	10					70
							11	9									
06	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	30	1	1067	2	Y	7					77
							8	9									
07	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	31	1	1059	2	Y	-0-					77
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	31	1	993	2	Y	-0-					77
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	30	1	885	2	Y	34					111
							37	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	Y	87	66	1	1	8	131
							96	9									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	Y	64	101	1	1	8	93
							70	9									
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	Y	51	1	8			143
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	843	2	20	9	Y	18					109
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	8			109
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	2	12	9	Y	11	2	8			118
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	780	2	19	9	Y	17	1	8			134
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	790	2	26	9	Y	24	1	8			157
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	721	2	69	9	Y	63	186	1			34
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	744	2	10	9	Y	9	1	8			42
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	Y	8	1	8			49
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	761	2	13	9	Y	12	1	8			60
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	Y	12	3	8			69
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	784	2	23	9	Y	21	3	8			87
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	896	2	18	9	Y	16	1	8			102

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

01	992	N	903	-0-	-89	-0-	88	1	807	2	N	7	5	8			176
							8	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	2	N	6	3	8			179
							7	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	N	3	1	8			181
							3	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	N	2	2	8			181
							2	9									
05	1271	N	976	-0-	-295	-0-	18	1	940	2	Y	16	2	8			195
							18	9									
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	970	2			Y	-0-					195
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1					196
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	Y	2	2	8			196
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	Y	2	156	1	2	8	40
10	1271	N	848	-0-	-423	-0-	847	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	1230	N	7	-0-	-1223	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	8			40
12	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	8			40

TOTAL GAS PROD: 10,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2843	2	17	9	N	15	3	1			40
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2879	2	24	9	N	22	1	8			61
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3250	2	26	9	N	24	2	8			83
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2	1	2829	2	N	22	68	1	1	8	36
							24	9									
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	92	1	3560	2	N	22	10	1	1	8	47
							24	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	69	1	2599	2	N	9					56
							10	9									
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	72	1	2715	2	N	7	1	8			62
							8	9									
08	2325	X	2319	-0-	-6	-0-	60	1	2246	2	N	12					74
							13	9									
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	71	1	2607	2	N	16					90
							18	9									
10	2325	X	2252	-0-	-73	-0-	58	1	2176	2	N	16	56	1	1	8	49
							18	9									
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	68	1	2561	2	N	19	27	1	1	8	40
							21	9									
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	67	1	2361	2	N	23	1	8			62
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 33,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2274	2	1	9	Y	1	2	1			44
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	Y	23					67
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2597	2	65	9	Y	59					126
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2	1	2502	2	Y	11					137
							12	9									
05	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	65	1	2503	2	Y	44	90	1			91
							48	9									
06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	60	1	2273	2	Y	14					105
							15	9									
07	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	58	1	2174	2	Y	8					113
							9	9									
08	2666	X	2082	-0-	-584	-0-	54	1	2028	2	Y	-0-					113
09	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	57	1	2096	2	Y	-0-					113
10	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	63	1	2389	2	Y	-0-					113
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	76	1	2881	2	Y	26					139
							29	9									
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	73	1	2557	2	Y	22					161
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 29,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	813	-0-	-1729	-0-	782	2	31	9	Y	28	28	8			-0-
02	2296	X	1938	-0-	-358	-0-	1917	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1005	1	3226	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1212	1	1990	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	727	1	1536	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
06	4110	X	3523	-0-	-587	-0-	667	1	2843	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
07	4247	X	3379	-0-	-868	-0-	721	1	2629	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
08	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	742	1	2505	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
09	3540	X	2861	-0-	-679	-0-	704	1	2133	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
10	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	724	1	2558	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
11	3540	X	2639	-0-	-901	-0-	697	1	1924	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
*12	3379	X	2067	-0-	-1312	-0-	655	1	1405	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					42
02	1988	N	1908	-0-	-80	-0-	1897	2	11	9	N	10					52
03	2387	N	2044	-0-	-343	-0-	2044	2			N	-0-					52
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2	1	2030	2	N	7					59
							8	9									
05	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	53	1	2046	2	N	7	2	1			64
							8	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	53	1	2012	2	N	9					73
							10	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	55	1	2052	2	N	12	59	1			26
							13	9									
08	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	44	1	1658	2	N	2	1	1			27
							2	9									
09	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	54	1	1975	2	N	7	1	1			33
							8	9									
10	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	51	1	1938	2	N	6					39
							7	9									
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1881	2	N	9					48
							10	9									
12	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	56	1	1980	2	N	6					54
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1385	-0-	-211	-0-	1385	2			Y	-0-					1
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1559	2	1	9	Y	1					2
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1	1	1604	2	Y	-0-					2
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1707	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	43	1	1640	2	Y	-0-					1
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	44	1	1664	2	Y	-0-					1
08	1767	N	1308	-0-	-459	-0-	34	1	1274	2	Y	-0-					1
09	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	42	1	1538	2	Y	-0-					1
10	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	42	1	1571	2	Y	-0-					1
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	42	1	1587	2	Y	-0-					1
12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	44	1	1554	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

01	682	N	475	-0-	-207	-0-	471	2	4	9	N	4	1	1			16
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	505	2	9	9	N	8					24
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					24
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10					34
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	N	9	1	1			42
							10	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	5					47
							6	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	N	-0-					47
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	12	1	454	2	N	8					55
							9	9									
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	15	1	552	2	N	2					57
							2	9									
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	14	1	531	2	N	-0-					57
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	N	18					75
							20	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	18	1	637	2	N	5					80
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1636	2	41	9	Y	37					112
02	1848	N	1559	-0-	-289	-0-	1559	2			Y	-0-	81	1			31
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1					32
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1					33
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					33
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2042	2	1	9	Y	1					34
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1					35
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1670	2	2	9	Y	2					37
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					37
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					37
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					37
12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	455	-0-	-103	-0-	454	2	1	9	Y	1					31
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			Y	-0-					31
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					31
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					31
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	Y	2	1	1			32
							2	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	Y	5					37
							6	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	2	Y	-0-					37
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					37
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-					37
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					37
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					37
12	651	N	504	-0-	-147	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	8	1	904	2	Y	-0-					28
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	7	1	767	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	Y	12	1	8			39
							13	9									
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	8	1	740	2	Y	20	1	8			58
							22	9									
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	8	1	723	2	Y	22	1	8			79
							24	9									
06	780	N	689	-0-	-91	-0-	8	1	637	2	Y	40					119
							44	9									
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	8	1	643	2	Y	36	121	1			34
							40	9									
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	8	1	611	2	Y	20	3	1			51
							22	9									
09	690	N	536	-0-	-154	-0-	8	1	517	2	Y	10	1	1			60
							11	9									
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	8	1	541	2	Y	21	1	8			80
							23	9									
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	8	1	574	2	Y	39	2	8			117
							43	9									
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	8	1	520	2	Y	7	1	8			123
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

01	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2755	2	22	9	N	20					176
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2537	2	31	9	N	28	185	1			19
03	3100	N	3292	-0-	192	192	3269	2	23	9	N	21	1	8			39
04	3000	N	3493	-0-	493	685	3454	2	39	9	N	35					74
05	3100	N	3496	-0-	396	1081	3444	2	52	9	Y	47					121
06	4383	X	3302	-0-	-1081	-0-	3241	2	61	9	Y	55					176
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3317	2	46	9	Y	42	184	1			34
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3348	2	44	9	Y	40					74
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3032	2	39	9	Y	35					109
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3268	2	53	9	Y	48	1	8			156
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3095	2	58	9	Y	53	178	1	1	8	30
12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3157	2	41	9	Y	37					67

TOTAL GAS PROD: 38,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1					3
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1029	2			Y	-0-					3
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			Y	-0-					3
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1	1	1127	2	Y	-0-					3
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	2	Y	-0-	1	1			2
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-					2
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	30	1	1113	2	Y	-0-					2
08	1178	N	963	-0-	-215	-0-	25	1	938	2	Y	-0-					2
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					2
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	2	Y	-0-					2
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	2	Y	-0-					2
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1072	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	46	-0-	46	80	46	2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	58	-0-	58	138	55	2	3	9		Y	3					3
09	14B2 EXT	33	-0-	33	171	33	2				Y	-0-					3
10	14B2 EXT	88	-0-	88	259	88	2				Y	-0-					3
11	14B2 EXT	96	-0-	96	355	96	2				Y	-0-					3
12	14B2 EXT	61	-0-	61	416	61	2				Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					36
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					36
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			Y	-0-					36
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	642	2	Y	-0-					36
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	669	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	2	Y	-0-					36
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					36
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					36
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	-0-					36
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	22	1	825	2	Y	-0-					36
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	Y	-0-					36
12	868	N	681	-0-	-187	-0-	19	1	662	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1732	2	1	9	Y	1					25
02	1652	N	1554	-0-	-98	-0-	1540	2	14	9	Y	13					38
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1701	2	59	9	Y	54					92
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1	1	1687	2	Y	36					128
							40	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	43	1	1677	2	Y	19	118	1			29
							21	9									
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	42	1	1584	2	Y	7					36
							8	9									
07	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	42	1	1590	2	Y	22					58
							24	9									
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	36	1	1352	2	Y	26					84
							29	9									
09	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	41	1	1511	2	Y	20	49	1			55
							22	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1598	2	Y	7	31	1			31
							8	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	43	1	1613	2	Y	11	1	1			41
							12	9									
12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	44	1	1540	2	Y	7					48
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	619	2	1	9	Y	1					1
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	2			Y	-0-					1
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					1
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	1	1	595	2	Y	-0-					1
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	639	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	16	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	16	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	16	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	31	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1178	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	960	-0-	-373	-0-	31	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	31	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	30	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	31	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	30	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	922	-0-	-349	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	30	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	10	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	10	1	365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	814	2	1	9	Y	1					1
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			Y	-0-					1
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					1
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	1	1	853	2	Y	-0-					1
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	23	1	885	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	23	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	23	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	26	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	952	-0-	-164	-0-	26	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2427	-0-	-239	-0-	2426	2	1	9	Y	1					2
02	2352	N	2223	-0-	-129	-0-	2223	2			Y	-0-					2
03	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			Y	-0-					2
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2	1	2687	2	Y	-0-					2
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	73	1	2817	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	73	1	2767	2	Y	-0-					1
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	74	1	2775	2	Y	-0-					1
08	2883	N	2344	-0-	-539	-0-	61	1	2283	2	Y	-0-					1
09	2850	N	2699	-0-	-151	-0-	71	1	2628	2	Y	-0-					1
10	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	71	1	2676	2	Y	-0-					1
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-					1
12	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	78	1	2730	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	150	-0-	-158	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					1
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1326	2			Y	-0-					1
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			Y	-0-					1
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1	1	1439	2	Y	-0-					1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	38	1	1468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	37	1	1403	2	Y	-0-					1
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	39	1	1463	2	Y	-0-					1
08	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	32	1	1195	2	Y	-0-					1
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1402	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	37	1	1399	2	Y	-0-					1
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	36	1	1366	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	34	1	1205	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	2	1	9	Y	1					40
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					40
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					40
04	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	2	1	1944	2	Y	6	19	1			27
							7	9									
05	2542	N	1918	-0-	-624	-0-	48	1	1863	2	Y	6	17	1			16
							7	9									
06	2190	N	1985	-0-	-205	-0-	51	1	1934	2	Y	-0-					16
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	56	1	2088	2	Y	8					24
							9	9									
08	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	41	1	1526	2	Y	10					34
							11	9									
09	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	46	1	1693	2	Y	-0-					34
10	2139	N	1639	-0-	-500	-0-	42	1	1594	2	Y	3					37
							3	9									
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	39	1	1465	2	Y	13					50
							14	9									
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	2	Y	14					64
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	364	-0-	-163	-0-	362	2	2	9	Y	2	1	1			17
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	377	2	6	9	Y	5					22
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	2	2	9	Y	2					24
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					24
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	-0-					24
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	1					25
							1	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	Y	9					34
							10	9									
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	10	1	382	2	Y	5					39
							6	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	1					40
							1	9									
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	11	1	431	2	Y	-0-					40
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	2					42
							2	9									
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	11	1	373	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	415	2	4	9	Y	4	1	1			9
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	356	2	6	9	Y	5					14
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	390	2	3	9	Y	3					17
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	383	2	22	9	Y	20					37
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					37
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					37
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	404	2	Y	2					39
							2	9									
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	8	1	292	2	Y	35					74
							39	9									
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					74
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	9	1	322	2	Y	8	70	1			12
							9	9									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	15	3	1			24
							17	9									
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					26
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					26
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-					26
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	1	1	991	2	Y	-0-					26
05	1147	N	934	-0-	-213	-0-	24	1	909	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	23	1	866	2	Y	-0-					26
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	24	1	884	2	Y	-0-					26
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	19	1	698	2	Y	-0-					26
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					26
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	32	1	1215	2	Y	-0-					26
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	2	Y	-0-					26
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	48	1	1689	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1795	2	6	9	Y	5					18
02	1848	N	1681	-0-	-167	-0-	1671	2	10	9	Y	9					27
03	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1830	2	3	9	Y	3					30
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	2	1	1791	2	Y	5					35
							6	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	48	1	1838	2	Y	3	2	1			36
							3	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	2	Y	17					53
							19	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	2007	2	Y	71	68	1			56
							78	9									
08	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	44	1	1636	2	Y	54	25	1			85
							59	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	2	Y	17	9	1			93
							19	9									
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	55	1	2085	2	Y	19	87	1			25
							21	9									
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	52	1	1952	2	Y	12	4	1			33
							13	9									
12	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	60	1	2103	2	Y	27					60
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 23,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

01	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1563	2	30	9	N	27					69
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1531	2	37	9	N	34	1	8			102
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	N	18					120
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1737	2	24	9	N	22					142
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1802	2	28	9	Y	25					167
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	2	17	9	Y	15					182
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1786	2	22	9	Y	20					202
08	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1661	2	3	9	Y	3	187	1			18
09	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1590	2	19	9	Y	17					35
10	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1671	2	20	9	Y	18					53
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1649	2	21	9	Y	19					72
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1532	2	23	9	Y	21					93

TOTAL GAS PROD: 20,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					89
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					89
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					1
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	N	-0-	1	1			-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	564	-0-	-707	-0-	564	2			N	-0-					20
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1056	2			N	-0-					20
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					20
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					20
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					20
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					20
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					1
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1177	2			N	-0-					1
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					1
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1	1	1293	2	N	-0-					1
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	34	1	1306	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	35	1	1311	2	N	-0-					1
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	36	1	1362	2	N	-0-					1
08	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	30	1	1108	2	N	-0-					1
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	36	1	1310	2	N	-0-					1
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	34	1	1269	2	N	-0-					1
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	32	1	1219	2	N	-0-					1
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	36	1	1281	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1503	2	1	9	Y	1					20
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			Y	-0-					20
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			Y	-0-					20
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1	1	1623	2	Y	-0-					20
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	42	1	1619	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	41	1	1558	2	Y	-0-					19
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	43	1	1629	2	Y	-0-					19
08	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	34	1	1280	2	Y	-0-					19
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	42	1	1535	2	Y	-0-					19
10	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	41	1	1549	2	Y	-0-					19
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	2	Y	195					214
							215	9									
12	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	43	1	1494	2	Y	23	186	1			51
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	848	2	1	9	Y	1					1
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-					1
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					1
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	1	1	817	2	Y	-0-					1
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	22	1	866	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	16	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	16	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	591	-0-	-308	-0-	15	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	14	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	276	-0-	-294	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	403	-0-	-310	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1245	2	1	9	Y	1					18
02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2			Y	-0-					18
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					18
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1	1	1203	2	Y	-0-					18
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	33	1	1265	2	Y	-0-	1	1			17
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	34	1	1272	2	Y	-0-					17
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	35	1	1320	2	Y	-0-					17
08	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	28	1	1058	2	Y	-0-					17
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	34	1	1264	2	Y	-0-					17
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	34	1	1267	2	Y	-0-					17
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	32	1	1223	2	Y	-0-					17
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	34	1	1188	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	Y	30					115
							33	9									
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	28	1	762	2	Y	-0-					115
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	Y	-0-					115
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	30	1	836	2	Y	-0-					115
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	2	Y	-0-					115
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	30	1	813	2	Y	-0-					115
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	31	1	851	2	Y	-0-					115
08	930	N	542	-0-	-388	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					115
09	840	N	62	-0-	-778	-0-	30	1	32	9	Y	29	61	1			83
10	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	1			Y	-0-	39	1			44
11	510	N	31	-0-	-479	-0-	30	1	1	9	Y	1	2	1			43
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	90	1	2791	2	N	14	3	8			52
							15	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	101	1	1736	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	112	1	1835	2	N	-0-					52
04	2580	N	1862	-0-	-718	-0-	72	1	1790	2	N	-0-					52
05	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	18	1	1912	2	Y	17					69
							19	9									
06	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	14	1	1786	2	Y	-0-					69
07	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	1285	2			Y	-0-					69
08	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	1611	2	14	9	Y	13	5	8			77
09	1800	N	1267	-0-	-533	-0-	1263	2	4	9	Y	4	28	1	4	8	49
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	Y	3	3	8			49
11	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	1399	2	3	9	Y	3	3	8			49
12	1612	X	938	-0-	-674	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	8			49

TOTAL GAS PROD: 20,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N		261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-			30
02	308	N		235	-0-	-73	-0-	235	2			Y	-0-			30
03	279	N		278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-			30
04	273	N		273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			30
05	288	N		288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-			30
06	279	N		279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	-0-			30
07	279	N		277	-0-	-2	-0-	7	1	270	2	Y	-0-			30
08	279	N		226	-0-	-53	-0-	6	1	220	2	Y	-0-			30
09	272	N		272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-			30
10	282	N		282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-			30
11	281	N		281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	Y	-0-			30
12	279	N		258	-0-	-21	-0-	7	1	251	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N		244	-0-	-4	-0-	31	1	213	2	Y	-0-			-0-
02	224	N		219	-0-	-5	-0-	28	1	191	2	Y	-0-			-0-
03	248	N		236	-0-	-12	-0-	31	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	240	N		232	-0-	-8	-0-	30	1	202	2	Y	-0-			-0-
05	248	N		228	-0-	-20	-0-	31	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	240	N		223	-0-	-17	-0-	30	1	193	2	Y	-0-			-0-
07	248	N		222	-0-	-26	-0-	31	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	231	N		231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	226	N		226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	240	N		240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	236	N		236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	Y	-0-			-0-
*12	251	N		251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			Y	-0-					46
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	790	2			Y	-0-					46
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					46
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	1	1	960	2	Y	-0-					46
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	988	2	Y	1	1	1			46
							1	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1090	2	Y	-0-					46
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	2	Y	-0-					46
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					46
09	1110	N	875	-0-	-235	-0-	23	1	852	2	Y	-0-					46
10	1147	N	661	-0-	-486	-0-	17	1	644	2	Y	-0-					46
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	35	1	1330	2	Y	-0-					46
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	23	1	804	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	755	2	1	9	Y	1					11
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	688	2			Y	-0-					11
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					11
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	735	2	Y	-0-					11
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	19	1	721	2	Y	-0-	1	1			10
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					10
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					10
08	744	N	668	-0-	-76	-0-	17	1	651	2	Y	-0-					10
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					10
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	19	1	717	2	Y	-0-					10
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	2	Y	-0-					10
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	19	1	669	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					1
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			Y	-0-					1
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1	1	1004	2	Y	-0-					1
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					1
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	25	1	948	2	Y	-0-					1
08	1054	N	860	-0-	-194	-0-	22	1	838	2	Y	-0-					1
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	26	1	941	2	Y	-0-					1
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					1
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	-0-					1
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	27	1	966	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

01	1023	N	940	-0-	-83	-0-	939	2	1	9	Y	1					81
02	896	N	832	-0-	-64	-0-	832	2			Y	-0-					81
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					81
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	1	1	880	2	Y	-0-					81
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	23	1	881	2	Y	-0-	1	1			80
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	Y	-0-					80
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					80
08	899	N	514	-0-	-385	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					80
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					80
10	868	N	51	-0-	-817	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					80
11	510	N	306	-0-	-204	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1163	2	15	9	Y	14					61
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	1044	2	19	9	Y	17					78
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	2	11	9	Y	10					88
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1131	2	Y	22					110
							24	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	Y	15	94	1			31
							17	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	Y	3					34
							3	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	33	1	1235	2	Y	12					46
							13	9									
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	31	1	1161	2	Y	16					62
							18	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	43	1	1574	2	Y	15					77
							17	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	34	1	1287	2	Y	17	51	1			43
							19	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	Y	8	24	1			27
							9	9									
12	1674	N	1233	-0-	-441	-0-	34	1	1191	2	Y	7					34
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-			5
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			Y	-0-			5
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			5
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	1	1	764	2	Y	-0-			5
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	19	1	747	2	Y	1	1 1		5
							1	9							
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	18	1	692	2	Y	-0-			5
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	17	1	630	2	Y	-0-			5
08	775	N	690	-0-	-85	-0-	18	1	672	2	Y	-0-			5
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	17	1	623	2	Y	-0-			5
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	16	1	609	2	Y	-0-			5
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	15	1	557	2	Y	2			7
							2	9							
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	16	1	547	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

01	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			Y	-0-			1
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			1
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			Y	-0-			1
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1	1	1064	2	Y	-0-			1
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	26	1	998	2	Y	-0-	1 1		-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	27	1	1024	2	Y	-0-			-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	24	1	899	2	Y	-0-			-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	30	1	1095	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	28	1	1069	2	Y	-0-			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	27	1	1032	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	28	1	991	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1331	2	6	9	Y	5					56
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	1114	2	46	9	Y	42	65	1			33
03	1364	N	295	-0-	-1069	-0-	295	2			Y	-0-					33
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					33
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	1	1			32
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

01	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1401	2	1	9	Y	1					38
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1232	2			Y	-0-					38
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					38
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1	1	1468	2	Y	-0-					38
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	39	1	1519	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	39	1	1493	2	Y	-0-					37
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	41	1	1527	2	Y	-0-					37
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	34	1	1271	2	Y	-0-					37
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	40	1	1459	2	Y	-0-					37
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	37	1	1383	2	Y	-0-					37
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	36	1	1347	2	Y	-0-					37
12	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	35	1	1218	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

01	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	31	1	1812	2	Y	-0-					1
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	28	1	1937	2	Y	-0-					1
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	2	Y	-0-					1
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	30	1	2058	2	Y	-0-					1
05	2170	N	1425	-0-	-745	-0-	31	1	1394	2	Y	-0-					1
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	30	1	2193	2	Y	-0-					1
07	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	31	1	2122	2	Y	-0-					1
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	2064	2	Y	-0-					1
09	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	30	1	2004	2	Y	-0-					1
10	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	31	1	2046	2	Y	-0-					1
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	30	1	1943	2	Y	-0-					1
12	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	31	1	1679	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4144	2	3	9	Y	3					25
02	3808	X	3647	-0-	-161	-0-	3634	2	13	9	Y	12					37
03	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3787	2	90	9	Y	82					119
04	4080	X	3670	-0-	-410	-0-	3	1	3655	2	Y	11					130
							12	9									
05	4216	X	3652	-0-	-564	-0-	92	1	3552	2	Y	7	90	1			47
							8	9									
06	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	84	1	3165	2	Y	-0-					47
07	4030	X	3331	-0-	-699	-0-	86	1	3245	2	Y	-0-					47
08	3875	X	2745	-0-	-1130	-0-	71	1	2674	2	Y	-0-					47
09	3660	X	3431	-0-	-229	-0-	91	1	3340	2	Y	-0-					47
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	104	1	3933	2	Y	-0-					47
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	108	1	4055	2	Y	-0-					47
*12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	111	1	3915	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 43,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1113	-0-	-1243	-0-	1112	2	1	9	Y	1					2
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					2
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					2
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	10329	-0-	7229	7229	268	1	10061	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4229					Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1129					Y	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	1487	2	8	9	Y	7					43
02	1736	X	1678	-0-	-58	-0-	1644	2	34	9	Y	31	48	1			26
03	1922	X	1347	-0-	-575	-0-	1343	2	4	9	Y	4					30
04	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1	1	1249	2	Y	13					43
							14	9									
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	49	1	1873	2	Y	8	2	1			49
							9	9									
06	1800	X	1740	-0-	-60	-0-	44	1	1662	2	Y	31	27	1			53
							34	9									
07	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	45	1	1700	2	Y	-0-	18	1			35
08	1922	X	1411	-0-	-511	-0-	37	1	1371	2	Y	3					38
							3	9									
09	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	33	1	1203	2	Y	10					48
							11	9									
10	1922	X	1396	-0-	-526	-0-	36	1	1354	2	Y	5					53
							6	9									
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	52	1	1977	2	Y	13					66
							14	9									
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	49	1	1723	2	Y	14					80
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2468	2	3	9	Y	3					42
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					42
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					42
04	2280	N	1898	-0-	-382	-0-	2	1	1896	2	Y	-0-					42
05	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	49	1	1904	2	Y	1	2	1			41
							1	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	50	1	1895	2	Y	-0-					41
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	2	Y	2					43
							2	9									
08	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	41	1	1529	2	Y	5					48
							6	9									
09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	47	1	1720	2	Y	-0-					48
10	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	44	1	1660	2	Y	-0-					48
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	-0-					48
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	50	1	1760	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 22,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	19	1	1			45
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1574	2	32	9	Y	29					74
03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1609	2	20	9	Y	18					92
04	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	1	1	1590	2	Y	19					111
							21	9									
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	42	1	1632	2	Y	27	105	1			33
							30	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	42	1	1600	2	Y	16					49
							18	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1641	2	Y	14					63
							15	9									
08	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	35	1	1327	2	Y	16					79
							18	9									
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	47	1	1733	2	Y	15					94
							17	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	44	1	1663	2	Y	26	59	1			61
							29	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	44	1	1659	2	Y	18	28	1			51
							20	9									
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	62	1	2162	2	Y	18					69
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		126	-0-	126	143	126	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		151	-0-	151	294	151	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		126	-0-	126	420	126	2			Y	-0-					-0-
*12	723	X	303	-0-	-420	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	28	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	31	1	1707	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	30	1	1591	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	31	1	1625	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	30	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	30	1	1612	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	31	1	1663	2	Y	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	30	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	31	1	1660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1173	2	20	9	N	18					107
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1238	2	23	9	N	21					128
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1362	2	14	9	N	13					141
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1354	2	20	9	N	18					159
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1414	2	19	9	Y	17	1	8			175
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	Y	10					185
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	Y	12					197
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	2	11	9	Y	10					207
09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1287	2	4	9	Y	4	187	1			24
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14	1	8			37
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	Y	13	1	8			49
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10					59

TOTAL GAS PROD: 16,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1969	2	23	9	N	21					149
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2254	2	28	9	N	25	1	8			173
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2497	2	29	9	N	26	172	1	1	8	26
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2431	2	10	9	N	9					35
05	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	2485	2	21	9	Y	19					54
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2411	2	22	9	Y	20					74
07	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2492	2			Y	-0-					74
08	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	2301	2			Y	-0-					74
09	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	2317	2	52	9	Y	47					121
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2503	2	40	9	Y	36	1	8			156
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	Y	10	1	8			165
*12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2345	2	176	9	Y	160	160	1			165

TOTAL GAS PROD: 28,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

01	2511	N	2004	-0-	-507	-0-	1968	2	36	9	Y	33	161	1			7
02	2128	N	1894	-0-	-234	-0-	1894	2			Y	-0-					7
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					7
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2024	2	76	9	Y	69					76
05	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	1858	2			Y	-0-					76
06	2040	N	1842	-0-	-198	-0-	1842	2			Y	-0-					76
07	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	1865	2	59	9	Y	54					130
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					130
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1636	2	8	9	Y	7					137
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					137
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					137
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	2	10	9	Y	9					146

TOTAL GAS PROD: 22,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3179	2	160	9	N	145	6	8			215
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2894	2	31	9	N	28	180	1	2	8	61
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			61
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2958	2	79	9	N	72	2	8			131
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2902	2	44	9	Y	40	1	8			170
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2940	2	32	9	Y	29	1	8			198
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2780	2	14	9	Y	13	181	1	3	8	27
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2933	2	125	9	Y	114	1	8			140
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2680	2	41	9	Y	37	1	8			176
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3207	2	23	9	Y	21	1	8			196
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2869	2	109	9	Y	99	190	1	2	8	103
12	3069	X	2590	-0-	-479	-0-	2535	2	55	9	Y	50	1	8			152

TOTAL GAS PROD: 35,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	31	-0-	-62	-0-		31	1			Y	-0-					10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	1			Y	-0-					10
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-					10
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			Y	-0-					10
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	7	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-		31 50	1 9	884	2	Y	45					142
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-		28 28	1 9	769	2	Y	25					167
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-		31 26	1 9	883	2	Y	24					191
04	930	N	875	-0-	-55	-0-		30 20	1 9	825	2	Y	18					209
05	899	N	852	-0-	-47	-0-		31 20	1 9	801	2	Y	18	184	1			43
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-		30 19	1 9	890	2	Y	17					60
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-		31 25	1 9	913	2	Y	23					83
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-		31 21	1 9	915	2	Y	19					102
09	930	N	920	-0-	-10	-0-		30 9	1 9	881	2	Y	8					110
10	961	N	842	-0-	-119	-0-		31 22	1 9	789	2	Y	20					130
11	930	N	705	-0-	-225	-0-		30 14	1 9	661	2	Y	13					143
12	961	N	568	-0-	-393	-0-		31 6	1 9	531	2	Y	5	123	1			25

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1617	-0-	-553	-0-	1589	2	28	9	Y	25	3	1			47
02	1652	N	1566	-0-	-86	-0-	1507	2	59	9	Y	54	73	1			28
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1691	2	24	9	Y	22					50
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1	1	1693	2	Y	62					112
							68	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	45	1	1724	2	Y	53	121	1			44
							58	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	45	1	1715	2	Y	60	53	1			51
							66	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1752	2	Y	29	36	1			44
							32	9									
08	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	37	1	1405	2	Y	25	1	1			68
							28	9									
09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	42	1	1553	2	Y	36					104
							40	9									
10	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	40	1	1514	2	Y	33	102	1			35
							36	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1450	2	Y	17	4	1			48
							19	9									
12	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	36	1	1252	2	Y	15					63
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	565	-0-	-489	-0-	31	1	528	2	Y	5					135
							6	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	Y	63	177	1	1	8	20
							69	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	-0-					20
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1178	N	882	-0-	-296	-0-	31	1	850	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					20
07	992	N	879	-0-	-113	-0-	31	1	787	2	Y	55					75
							61	9									
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	31	1	770	2	Y	39					114
							43	9									
09	840	N	567	-0-	-273	-0-	30	1	527	2	Y	9					123
							10	9									
10	868	N	645	-0-	-223	-0-	31	1	607	2	Y	6	37	1	1	8	91
							7	9									
11	810	N	629	-0-	-181	-0-	30	1	598	2	Y	1	56	1	1	8	35
							1	9									
12	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1	363	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	968	-0-	-96	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	2			N	-0-					176
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	1443	2	45	9	N	41	189	1			28
03	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1514	2	14	9	N	13					41
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1494	2	22	9	N	20					61
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	Y	14					75
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	Y	12					87
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15					102
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1611	2	11	9	Y	10					112
09	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1436	2	14	9	Y	13					125
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1591	2	15	9	Y	14					139
11	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1520	2	14	9	Y	13					152
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	2	13	9	Y	12					164

TOTAL GAS PROD: 18,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1249	2	70	9	Y	64					144
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	2	13	9	Y	12					156
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	Y	15	1	8			170
04	1290	N	576	-0-	-714	-0-	572	2	4	9	Y	4					174
05	1209	N	712	-0-	-497	-0-	706	2	6	9	Y	5					179
06	1230	N	519	-0-	-711	-0-	519	2			Y	-0-					179
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	408	2	3	9	Y	3	129	1			53
08	713	N	235	-0-	-478	-0-	235	2			Y	-0-	3	1			50
09	510	N	88	-0-	-422	-0-	88	2			Y	-0-	1	1			49
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			Y	-0-					49
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					49
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	34	1	3771	2	N	21					78
							23	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3347	2	51	9	N	46					124
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3693	2	19	9	N	17					141
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3663	2	54	9	N	49					190
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3620	2	105	9	Y	95	188	1			97
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3654	2	105	9	Y	95					192
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3676	2	33	9	Y	30	192	1			30
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3701	2	41	9	Y	37					67
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3736	2	26	9	Y	24					91
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3594	2	39	9	Y	35					126
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3602	2	63	9	Y	57					183
12	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3409	2	45	9	Y	41	196	1			28

TOTAL GAS PROD: 44,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					25
10	14B2	EXT	209	-0-	209	426	209	2			Y	-0-					25
11	14B2	EXT	198	-0-	198	624	198	2			Y	-0-					25
*12	772	X	148	-0-	-624	-0-	148	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1663	-0-	1663	1663	1662	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	1750	-0-	1750	3413	1749	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	1322	-0-	1322	4735	1	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*12	5713	X	978	-0-	-4735	-0-	4	1	974	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3881	-0-	3881	3881	3881	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3079	-0-	3079	6960	3079	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2422	-0-	2422	9382	2422	2			Y	-0-					-0-
07	11630	X	2248	-0-	-9382	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	1669	-0-	-1361	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1931	-0-	-1138	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1347	-0-	-1083	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1253	-0-	1253	1253	1253	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		699	-0-	699	699	691	2	8	9	Y	7					7
09	14B2 EXT		330	-0-	330	1029	330	2			Y	-0-					7
10	14B2 EXT		184	-0-	184	1213	184	2			Y	-0-					7
11	14B2 EXT		138	-0-	138	1351	138	2			Y	-0-					7
*12	1475	X	124	-0-	-1351	-0-	124	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					32
10	14B2	EXT	295	-0-	295	600	295	2			Y	-0-					32
11	14B2	EXT	272	-0-	272	872	272	2			Y	-0-					32
*12	1049	X	177	-0-	-872	-0-	177	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1761	-0-	-1339	-0-	1741	2	20	9	N	18					147
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3641	2	3	9	N	3	1	8			149
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3	9	N	3	2	8			150
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3363	2	28	9	N	25	1	8			174
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	2776	2	85	9	Y	77	192	1			59
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3188	2	20	9	Y	18					77
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3254	2	37	9	Y	34					111
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3183	2	26	9	Y	24					135
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3282	2	32	9	Y	29					164
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	Y	26					190
11	3000	X	2699	-0-	-301	-0-	2493	2	206	9	Y	187	175	1			202
12	3410	X	2083	-0-	-1327	-0-	2081	2	2	9	Y	2					204

TOTAL GAS PROD: 36,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

01	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1866	2	2	9	Y	2					3
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1681	2	39	9	Y	35	3	8			35
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	Y	3	1	8			37
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	Y	2					39
05	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	1407	2	1	9	Y	1					40
06	1860	N	654	-0-	-1206	-0-	653	2	1	9	Y	1					41
07	1922	N	1102	-0-	-820	-0-	1100	2	2	9	Y	2					43
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					43
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1					44
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					44
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1492	2	24	9	Y	22					66
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1					67

TOTAL GAS PROD: 17,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	1020	2			Y	-0-					2
02	1400	N	865	-0-	-535	-0-	865	2			Y	-0-					2
03	1116	N	758	-0-	-358	-0-	758	2			Y	-0-					2
04	990	N	629	-0-	-361	-0-	629	2			Y	-0-					2
05	961	N	633	-0-	-328	-0-	633	2			Y	-0-					2
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					2
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					2
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					2
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					2
10	1705	N	873	-0-	-832	-0-	873	2			Y	-0-					2
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					2
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	37	1	2405	2	N	26	19	8			175
							29	9									
02	2324	N	2133	-0-	-191	-0-	34	1	2079	2	N	18	12	8			181
							20	9									
03	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2282	2	34	9	N	31	53	1	6	8	153
04	2400	N	2211	-0-	-189	-0-	2198	2	13	9	N	12	12	8			153
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2217	2	19	9	Y	17	141	1	17	8	12
06	2250	N	2237	-0-	-13	-0-	2230	2	7	9	Y	6	6	8			12
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2425	2	14	9	Y	13	13	8			12
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	17	1	2449	2	Y	19	19	8			12
							21	9									
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	36	1	2522	2	Y	13	13	8			12
							14	9									
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	37	1	2751	2	Y	13	13	8			12
							14	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	36	1	2734	2	Y	13	13	8			12
							14	9									
*12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	37	1	2933	2	Y	7	7	8			12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	530	-0-	530	530	2	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2123	-0-	2123	2653	2116	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	14B2 EXT	559	-0-	559	3212	553	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B2 EXT	6393	-0-	6393	6393	30 66	1 9	6297	2	Y	60	36	8			102
09	14B2 EXT	3918	-0-	3918	10311	36 30	1 9	3852	2	Y	27	27	8			102
10	14B2 EXT	3094	-0-	3094	13405	37 15	1 9	3042	2	Y	14	14	8			102
11	14B2 EXT	2105	-0-	2105	15510	27 14	1 9	2064	2	Y	13	13	8			102
*12	16408 X	898	-0-	-15510	-0-	22 6	1 9	870	2	Y	5	5	8			102

TOTAL GAS PROD: 16,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1189	-0-	-423	-0-	101	1	1081	2	N	6	6	8			43
							7	9									
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	96	1	1017	2	N	6	6	8			43
							7	9									
03	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1340	2	3	9	N	3	3	8			43
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	8	8	8			43
							9	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	18	1	1312	2	Y	11	11	8			43
							12	9									
06	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1144	2	3	9	Y	3	3	8			43
07	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	8			43
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1176	2	9	9	Y	8	8	8			43
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	Y	5	5	8			43
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5	5	8			43
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	Y	6	6	8			43
12	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	1149	2	3	9	Y	3	3	8			43

TOTAL GAS PROD: 15,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					35
02	448	N	80	-0-	-368	-0-	80	2			Y	-0-					35
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					35
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					35
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	1282	2	1	9	Y	1					48
02	1512	N	1223	-0-	-289	-0-	1223	2			Y	-0-					48
03	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			Y	-0-					48
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1	1	1336	2	Y	-0-					48
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	35	1	1361	2	Y	1	2	1			47
							1	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	2	Y	-0-					47
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	36	1	1348	2	Y	-0-					47
08	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	30	1	1123	2	Y	-0-					47
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	2	Y	-0-					47
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	34	1	1302	2	Y	-0-					47
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					47
12	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	35	1	1228	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1566	-0-	1566	1566	1557	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	14B2	EXT	959	-0-	959	2525	948	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	14B2	EXT	746	-0-	746	3271	740	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*12	3622	X	351	-0-	-3271	-0-	1	1	291	2	Y	54	2	8			52
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

01	3491	X	2075	-0-	-1416	-0-	95	1	1972	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	2296	X	2227	-0-	-69	-0-	101	1	2115	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	2542	X	2214	-0-	-328	-0-	2207	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2460	X	2125	-0-	-335	-0-	2112	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2480	X	2034	-0-	-446	-0-	2016	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
06	2400	X	1865	-0-	-535	-0-	1859	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	22	1	1871	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	112	1	1835	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	112	1	2025	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	94	1	1651	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-		32	1	1549	2	N	6	6	8			160
								7	9									
02	1540	N	1347	-0-	-193	-0-		31	1	1313	2	N	3	3	8			160
								3	9									
03	1643	N	1387	-0-	-256	-0-		1347	2	40	9	N	36	184	1	1	8	11
04	1530	N	1384	-0-	-146	-0-		17	1	1365	2	N	2	2	8			11
								2	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		1	1	1588	2	Y	5	5	8			11
								6	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		1426	2	2	9	Y	2	2	8			11
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		1437	2	6	9	Y	5	5	8			11
08	1581	N	1400	-0-	-181	-0-		1394	2	6	9	Y	5	5	8			11
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		1518	2	4	9	Y	4	4	8			11
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-		1360	2	4	9	Y	4	4	8			11
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-		1211	2	3	9	Y	3	3	8			11
12	1581	N	1146	-0-	-435	-0-		1144	2	2	9	Y	2	2	8			11

TOTAL GAS PROD: 16,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	147					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2	132	1			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					17
09	14B2 EXT	736	-0-	736	736		46	1	690	2		Y	-0-					17
10	14B2 EXT	1376	-0-	1376	2112		112	1	1263	2		Y	1	1	8			17
							1	9										
11	14B2 EXT	1294	-0-	1294	3406		108	1	1185	2		Y	1	1	8			17
							1	9										
*12	4490	X	1084	-0-	-3406	-0-		94	1	990	2		Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	1			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	1			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		112	-0-	112	112		112	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	112	1	1653	2	N	4	4	8					172
						4	9											
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1	1655	2	N	8	152	1		5	8		23
						9	9											
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	N	3	3	8					23
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1638	2	N	8	8	8					23
						9	9											
05	1953 N	1638	-0-	-315	-0-	101	1	1525	2	Y	11	11	8					23
						12	9											
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	101	1	1702	2	Y	3	3	8					23
						3	9											
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	105	1	1777	2	Y	8	8	8					23
						9	9											
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	108	1	1760	2	Y	8	8	8					23
						9	9											
09	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	104	1	1663	2	Y	6	6	8					23
						7	9											
10	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	112	1	1740	2	Y	7	7	8					23
						8	9											
11	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	98	1	1566	2	Y	5	5	8					23
						6	9											
12	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	90	1	1614	2	Y	2	2	8					23
						2	9											

TOTAL GAS PROD: 21,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	131	1			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B	DENY	1822	-0-	1822	1822	4	1	1818	2	Y	-0-					22
08	14B2	EXT	9925	-0-	9925	11747	112	1	9792	2	Y	19	19	8			22
							21	9									
09	14B2	EXT	4498	-0-	4498	16245	108	1	4375	2	Y	14	14	8			22
							15	9									
10	19852	X	3607	-0-	-16245	-0-	112	1	3486	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	108	1	2800	2	Y	6	6	8			22
							7	9									
12	4154	X	2534	-0-	-1620	-0-	112	1	2421	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-		112	1	1954	2	N	3	130	1	3	8	23
								3	9									
02	1820	N	1777	-0-	-43	-0-		101	1	1675	2	N	1	1	8			23
								1	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		112	1	1853	2	N	-0-					23
04	2010	N	1880	-0-	-130	-0-		108	1	1772	2	N	-0-					23
05	1984	N	1935	-0-	-49	-0-		112	1	1823	2	Y	-0-					23
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-		108	1	1735	2	Y	-0-					23
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-		112	1	1806	2	Y	-0-					23
08	1922	N	1889	-0-	-33	-0-		112	1	1777	2	Y	-0-					23
09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-		108	1	1707	2	Y	-0-					23
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-		112	1	1755	2	Y	-0-					23
11	1830	N	1811	-0-	-19	-0-		108	1	1703	2	Y	-0-					23
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-		112	1	1765	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-		104	1	3354	2	N	16	8	8			30
								18	9									
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-		101	1	3317	2	N	9	9	8			30
								10	9									
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-		3724	2	4	9	N	4	4	8			30
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-		36	1	3656	2	N	8	8	8			30
								9	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-		14	1	3754	2	Y	10	10	8			30
								11	9									
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-		3565	2	3	9	Y	3	3	8			30
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-		3634	2	4	9	Y	4	4	8			30
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		3616	2	8	9	Y	7	7	8			30
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-		3460	2	7	9	Y	6	6	8			30
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-		7	1	3471	2	Y	5	5	8			30
								6	9									
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-		3385	2	6	9	Y	5	5	8			30
12	3596	X	3091	-0-	-505	-0-		3088	2	3	9	Y	3	3	8			30

TOTAL GAS PROD: 42,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	97	1	2260	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2048	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2182	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2084	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2231	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2279	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2293	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	5	1	1830	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	N	40	4	8			66
							44	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	101	1	1410	2	N	3	3	8			66
							3	9									
03	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	104	1	1460	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	47	1	1385	2	N	75	119	1	2	8	20
							83	9									
05	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1425	2	9	9	Y	8	8	8			20
06	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	8			20
07	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1401	2	7	9	Y	6	6	8			20
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	Y	7	7	8			20
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	Y	5	5	8			20
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	Y	4	4	8			20
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	25	1	1659	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	Y	2	2	8			20

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	79	1	1893	2	N	14	2	8			12
							15	9									
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	N	6	5	8			13
							7	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	2	6	9	N	5	3	8			15
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	40	1	2097	2	N	74	7	8			82
							81	9									
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	14	1	2130	2	Y	11	11	8			82
							12	9									
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1957	2	3	9	Y	3	3	8			82
07	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	2044	2	7	9	Y	6	6	8			82
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2183	2	8	9	Y	7	7	8			82
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2123	2	7	9	Y	6	6	8			82
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6	6	8			82
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	Y	5	5	8			82
12	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			82

TOTAL GAS PROD: 25,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	112	1	2133	2	N	5	5	8			83
							6	9									
02	1960	N	1842	-0-	-118	-0-	101	1	1740	2	N	1	1	8			83
							1	9									
03	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1936	2			N	-0-					83
04	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	66	1	1872	2	N	-0-					83
05	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	108	1	1716	2	Y	-0-					83
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	108	1	2087	2	Y	-0-					83
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-					83
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	112	1	1921	2	Y	-0-					83
09	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	108	1	1837	2	Y	-0-					83
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1965	2	Y	-0-					83
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	108	1	1966	2	Y	-0-					83
12	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	95	1	1655	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 23,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1281	2	15	9	Y	14					26
02	1456	N	1264	-0-	-192	-0-	1251	2	13	9	Y	12	2	8			36
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	Y	17	1	8			52
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	1	8			67
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	Y	5					72
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					72
08	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1445	2	3	9	Y	3					75
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	2	9	9	Y	8					83
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1470	2	20	9	Y	18	54	1	1	8	46
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	Y	4	26	1	1	8	23
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1341	2	8	9	Y	7					30

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	97	1	1283	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	101	1	1262	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1298	2	1	9	N	1	1	8			67
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1311	2	3	9	N	3	3	8			67
05	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1328	2	4	9	Y	4	4	8			67
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	7	1	1221	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1318	2	Y	4	4	8			67
							4	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1269	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	112	1	1315	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	108	1	1257	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	90	1	1128	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

01	1147	N	152	-0-	-995	-0-	60	1	79	2	N	12	52	1	2	8	93
							13	9									
02	560	N	182	-0-	-378	-0-	69	1	113	2	N	-0-	27	1			66
03	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					66
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	3	1	14	2	N	-0-					66
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2223	2	N	73	5	8			148
							80	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2162	2	N	9	8	8			149
							10	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	N	8	4	8			153
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	25	1	2342	2	N	15	144	1	9	8	15
							17	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	14	1	2387	2	Y	15	15	8			15
							17	9									
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	Y	5	5	8			15
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2321	2	8	9	Y	7	7	8			15
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2372	2	12	9	Y	11	11	8			15
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2319	2	9	9	Y	8	8	8			15
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	Y	8	8	8			15
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2339	2	8	9	Y	7	7	8			15
12	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	2129	2	3	9	Y	3	3	8			15

TOTAL GAS PROD: 28,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	97	1	2953	2	N	74	4	8			134
							81	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2713	2	N	18	3	8			149
							20	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2841	2	13	9	N	12	1	8			160
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	22	1	2803	2	N	51	44	1	4	8	163
							56	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	14	1	2919	2	Y	7	7	8			163
							8	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	2	2	9	Y	2	2	8			163
07	2480	X	2318	-0-	-162	-0-	2314	2	4	9	Y	4	4	8			163
08	2480	X	80	-0-	-2400	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	8			163
09	2400	X	367	-0-	-2033	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	8			163
10	2480	X	482	-0-	-1998	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	8			163
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					163
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 21,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 13 RRCID -> 213946 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 12636

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	2167	2	N	5	5	8			145
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	101 26	1 9	1944	2	N	24	5	8			164
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2217	2	4	9	N	4	2	8			166
04	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	25 15	1 9	2098	2	N	14	4	8			176
05	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	11 6	1 9	2138	2	Y	5	151	1	5	8	25
06	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2015	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1907	2	2	9	Y	2	2	8			25
08	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	1980	2	6	9	Y	5	5	8			25
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2007	2	4	9	Y	4	4	8			25
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1840	2	3	9	Y	3	3	8			25
11	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	1852	2	3	9	Y	3	3	8			25
12	2077	X	1194	-0-	-883	-0-	1193	2	1	9	Y	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 23,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

01	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	97	1	3693	2	N	11	5	8			89
							12	9									
02	3556	X	3309	-0-	-247	-0-	101	1	3199	2	N	8	8	8			89
							9	9									
03	3937	X	3557	-0-	-380	-0-	104	1	3447	2	N	5	5	8			89
							6	9									
04	3780	X	3322	-0-	-458	-0-	32	1	3278	2	N	11	11	8			89
							12	9									
05	3813	X	1896	-0-	-1917	-0-	14	1	1869	2	Y	12	12	8			89
							13	9									
06	3690	X	556	-0-	-3134	-0-	553	2	3	9	Y	3	3	8			89
07	3658	X	1221	-0-	-2437	-0-	1215	2	6	9	Y	5	5	8			89
08	3565	X	2106	-0-	-1459	-0-	2099	2	7	9	Y	6	6	8			89
09	3330	X	2578	-0-	-752	-0-	2570	2	8	9	Y	7	7	8			89
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2508	2	8	9	Y	7	7	8			89
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	Y	7	7	8			89
12	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	2502	2	4	9	Y	4	4	8			89

TOTAL GAS PROD: 29,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	101	1	3523	2	N	12	10	8			80
							13	9									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	101	1	3097	2	N	10	10	8			80
							11	9									
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2991	2	4	9	N	4	4	8			80
04	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	65	1	3290	2	N	9	9	8			80
							10	9									
05	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	105	1	3036	2	Y	12	12	8			80
							13	9									
06	3510	X	3118	-0-	-392	-0-	103	1	3012	2	Y	3	3	8			80
							3	9									
07	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	104	1	3089	2	Y	8	8	8			80
							9	9									
08	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	105	1	3008	2	Y	10	10	8			80
							11	9									
09	3360	X	2892	-0-	-468	-0-	98	1	2787	2	Y	6	6	8			80
							7	9									
10	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	105	1	2656	2	Y	5	5	8			80
							6	9									
11	3120	X	2595	-0-	-525	-0-	102	1	2490	2	Y	3	3	8			80
							3	9									
12	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	101	1	2502	2	Y	2	2	8			80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	97	1	2415	2	N	6	6	8			20
							7	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	101	1	2100	2	N	7	7	8			20
							8	9									
03	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2238	2	3	9	N	3	3	8			20
04	2340	N	2187	-0-	-153	-0-	47	1	2133	2	N	6	6	8			20
							7	9									
05	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	18	1	2139	2	Y	10	10	8			20
							11	9									
06	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2026	2	4	9	Y	4	4	8			20
07	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2036	2	12	9	Y	11	11	8			20
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2115	2	14	9	Y	13	13	8			20
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2109	2	8	9	Y	7	7	8			20
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9	Y	7	7	8			20
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2170	2	10	9	Y	9	9	8			20
*12	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1850	2	6	9	Y	5	5	8			20

TOTAL GAS PROD: 25,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	47	1	1297	2	N	-0-					15
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1149	2			N	-0-					15
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					15
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1215	2	10	9	N	9					24
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					30
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1266	2	17	9	N	15					45
07	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1063	2	46	9	N	42					87
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1239	2	3	9	N	3					90
09	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1153	2	8	9	N	7					97
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	N	13					110
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1111	2	6	9	N	5					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3500	-0-	-158	-0-	97	1	3396	2	N	6	6	8			81
							7	9									
02	3304	X	3213	-0-	-91	-0-	3203	2	10	9	N	9	7	8			83
03	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3554	2	61	9	N	55	3	8			135
04	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	3380	1	40	2	N	15	67	1	6	8	77
							17	9									
05	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	14	1	3371	2	Y	10	10	8			77
							11	9									
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	3350	2	3	9	Y	3	3	8			77
07	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	3148	2	6	9	Y	5	5	8			77
08	3627	X	3110	-0-	-517	-0-	3103	2	7	9	Y	6	6	8			77
09	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	2917	2	2	9	Y	2	2	8			77
10	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2936	2	1	9	Y	1	1	8			77
11	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	7	1	2797	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
12	3162	X	2336	-0-	-826	-0-	4	1	2331	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	97	1	1761	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1717	2	N	5	4	8			1
							6	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	32	1	1761	2	N	-0-					1
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	14	1	1751	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	4	1	1100	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1053	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		88	-0-	88	88	82	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		493	-0-	493	581	465	2	28	9	Y	25					30
07	14B2 EXT		510	-0-	510	1091	479	2	31	9	Y	28					58
08	1423	X	332	-0-	-1091	-0-	304	2	28	9	Y	25					83
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	333	2	29	9	Y	26					109
10	496	N	291	-0-	-205	-0-	274	2	17	9	Y	15					124
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	308	2	13	9	Y	12					136
12	14B2 EXT		259	-0-	259	259	247	2	12	9	Y	11					147

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-		68	1	4454	2	N	51					111
								56	9									
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-		101	1	3899	2	N	9	9	8			111
								10	9									
03	4402	X	4294	-0-	-108	-0-		112	1	4150	2	N	29	8	8			132
								32	9									
04	4440	X	4368	-0-	-72	-0-		108	1	4252	2	N	7	3	8			136
								8	9									
05	4588	X	4526	-0-	-62	-0-		112	1	4389	2	Y	23	4	8			155
								25	9									
06	4440	X	4379	-0-	-61	-0-		108	1	4192	2	Y	72	189	1	1	8	37
								79	9									
07	4526	X	4431	-0-	-95	-0-		112	1	4315	2	Y	4	4	8			37
								4	9									
08	4526	X	4191	-0-	-335	-0-		112	1	4045	2	Y	31	2	8			66
								34	9									
09	4380	X	4270	-0-	-110	-0-		108	1	4128	2	Y	31	2	8			95
								34	9									
10	4526	X	4290	-0-	-236	-0-		112	1	4146	2	Y	29	4	8			120
								32	9									
11	4380	X	4230	-0-	-150	-0-		108	1	4008	2	Y	104	173	1	4	8	47
								114	9									
12	4216	X	4206	-0-	-10	-0-		112	1	4088	2	Y	5	2	8			50
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-		97	1	3357	2	N	42	8	8			132
								46	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-		101	1	3186	2	N	54	12	8			174
								59	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-		104	1	3484	2	N	14	6	8			182
								15	9									
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-		29	1	3418	2	N	28	174	1	13	8	23
								31	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-		11	1	3604	2	Y	19	19	8			23
								21	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-		3590	2	7	9	Y	6	6	8			23
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-		3795	2	17	9	Y	15	15	8			23
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-		3581	2	20	9	Y	18	18	8			23
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-		3378	2	14	9	Y	13	13	8			23
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-		3284	2	14	9	Y	13	13	8			23
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-		3313	2	14	9	Y	13	13	8			23
12	3813	X	2425	-0-	-1388	-0-		2418	2	7	9	Y	6	6	8			23

TOTAL GAS PROD: 41,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	97	1	2254	2	N	3	3	8			74
							3	9									
02	1652	X	1061	-0-	-591	-0-	101	1	959	2	N	1	1	8			74
							1	9									
03	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	1516	2			N	-0-					74
04	1770	X	1364	-0-	-406	-0-	25	1	1338	2	N	1	1	8			74
							1	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	14	1	1241	2	Y	-0-					74
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2			Y	-0-					74
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			Y	-0-					74
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			Y	-0-					74
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	Y	4	4	8			74
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2093	2	4	9	Y	4	4	8			74
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	7	1	2347	2	Y	81	3	8			152
							89	9									
12	2728	X	2176	-0-	-552	-0-	2174	2	2	9	Y	2	2	8			152

TOTAL GAS PROD: 20,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5402	-0-	-984	-0-	5291	2	111	9	Y	101					161
02	5124	X	5010	-0-	-114	-0-	4988	2	22	9	Y	20	3	8			178
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	16	1	5651	2	Y	24	172	1	5	8	25
							26	9									
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	15	1	5338	2	Y	4	2	8			27
							4	9									
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	16	1	5569	2	Y	56	3	8			80
							62	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	15	1	6073	2	Y	10	1	8			89
							11	9									
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	16	1	6077	2	Y	28	3	8			114
							31	9									
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	16	1	6055	2	Y	49	2	8			161
							54	9									
09	6090	X	5666	-0-	-424	-0-	15	1	5638	2	Y	12	2	8			171
							13	9									
10	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	16	1	5841	2	Y	23	170	1	4	8	20
							25	9									
11	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	15	1	5518	2	Y	8	4	8			24
							9	9									
12	6138	X	5444	-0-	-694	-0-	16	1	5345	2	Y	75	2	8			97
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 67,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6983	2	34	9	Y	31	31	8			-0-
02	4312	X	2307	-0-	-2005	-0-	2286	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
03	4774	X	2331	-0-	-2443	-0-	2320	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	6780	X	2330	-0-	-4450	-0-	2305	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
05	7037	X	2580	-0-	-4457	-0-	2541	2	39	9	Y	35	35	8			-0-
06	6150	X	2384	-0-	-3766	-0-	2371	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2542	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
08	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	2392	2	35	9	Y	32	32	8			-0-
09	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	2421	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
10	2573	X	2356	-0-	-217	-0-	2332	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
11	2490	X	2225	-0-	-265	-0-	2207	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
*12	2573	X	1795	-0-	-778	-0-	1788	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 10928 - 12701

01	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	32	1	1526	2	N	6	50	1	5	8	43
							7	9									
02	1596	N	1427	-0-	-169	-0-	34	1	1386	2	N	6	6	8			43
							7	9									
03	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1513	2	3	9	N	3	3	8			43
04	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1438	2	7	9	N	6	6	8			43
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1481	2	9	9	Y	8	8	8			43
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1370	2	3	9	Y	3	3	8			43
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1518	2	7	9	Y	6	6	8			43
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	Y	8	8	8			43
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	Y	5	5	8			43
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1515	2	6	9	Y	5	5	8			43
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5	5	8			43
12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	2	1	1358	2	Y	2	2	8			43
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10690 - 12182

01	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	61	1	2856	2	N	14	185	1			64
							15	9									
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	2	N	5	5	8			64
							6	9									
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	112	1	2965	2	N	6	6	8			64
							7	9									
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	108	1	2882	2	N	14	3	8			75
							15	9									
05	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	112	1	2882	2	Y	4	3	8			76
							4	9									
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	108	1	2841	2	Y	35	1	8			110
							39	9									
07	3069	N	2918	-0-	-151	-0-	112	1	2803	2	Y	3	3	8			110
							3	9									
08	3007	N	2796	-0-	-211	-0-	112	1	2676	2	Y	7	1	8			116
							8	9									
09	2970	N	2721	-0-	-249	-0-	104	1	2604	2	Y	12	1	8			127
							13	9									
10	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	112	1	2671	2	Y	29	3	8			153
							32	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	94	1	2619	2	Y	13	3	8			163
							14	9									
12	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	112	1	2713	2	Y	33	179	1	2	8	15
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 34,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1976	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	88	1	1779	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	N	3	3	8			27
04	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	36	1	1763	2	N	5	5	8			27
							6	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	14	1	2436	2	Y	9	9	8			27
							10	9									
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1957	2	3	9	Y	3	3	8			27
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2234	2	6	9	Y	5	5	8			27
08	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	2127	2	10	9	Y	9	9	8			27
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	Y	7	7	8			27
10	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2119	2	7	9	Y	6	6	8			27
11	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2051	2	7	9	Y	6	6	8			27
12	2170	N	1591	-0-	-579	-0-	1589	2	2	9	Y	2	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	2059	-0-	2059	2059	1905	2	154	9	Y	140					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2059					Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	43	1	1803	2	N	-0-					57
02	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					57
03	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			N	-0-					57
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					57
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1821	2	52	9	N	47					104
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1703	2	52	9	N	47					151
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1977	2	61	9	N	55	190	1			16
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					16
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1749	2			N	-0-					16
10	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-					16
11	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1581	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

01	5890	X	1309	-0-	-4581	-0-	1273	2	36	9	Y	33	193	1			30
02	5320	X	1063	-0-	-4257	-0-	990	2	73	9	Y	66	3	8			93
03	5890	X	1688	-0-	-4202	-0-	482	1	1200	2	Y	5	4	8			94
							6	9									
04	4980	X	1632	-0-	-3348	-0-	454	1	1102	2	Y	69	2	8			161
							76	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	436	1	1239	2	Y	36	2	8			195
							40	9									
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	522	1	1346	2	Y	23	177	1	1	8	40
							25	9									
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	473	1	1546	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	499	1	1760	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	378	1	1543	2	Y	29	1	8			68
							32	9									
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	541	1	1480	2	Y	27	3	8			92
							30	9									
11	2190	X	1871	-0-	-319	-0-	647	1	1216	2	Y	7	7	8			92
							8	9									
*12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	623	1	1538	2	Y	99	6	8			185
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 21,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	97	1	1156	2	N	3	3	8			56
							3	9									
02	1288	N	1036	-0-	-252	-0-	95	1	929	2	N	11	3	8			64
							12	9									
03	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	999	2	3	9	N	3	1	8			66
04	1230	N	995	-0-	-235	-0-	40	1	953	2	N	2	2	8			66
							2	9									
05	1147	N	833	-0-	-314	-0-	11	1	820	2	Y	2	2	8			66
							2	9									
06	960	N	774	-0-	-186	-0-	773	2	1	9	Y	1	1	8			66
07	1023	N	733	-0-	-290	-0-	732	2	1	9	Y	1	1	8			66
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	Y	3	3	8			66
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	Y	3	3	8			66
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	8			66
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	8			66
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			66

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	32	1	2269	2	N	77	14	8			96
							85	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	31	1	2172	2	N	34	7	8			123
							37	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2522	2	7	9	N	6	4	8			125
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	10	1	2320	2	N	54	140	1	9	8	30
							59	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	5	1	2399	2	Y	13	13	8			30
							14	9									
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2322	2	4	9	Y	4	4	8			30
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	Y	9	9	8			30
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	2	12	9	Y	11	11	8			30
09	2250	N	15	-0-	-2235	-0-	8	2	7	9	Y	6	6	8			30
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	5	5	8			30
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	3	3	8			30
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	3358	-0-	-3369	-0-	3194	2	164	9	Y	149	148	1	43	8	151
02	8792	X	7152	-0-	-1640	-0-	6952	2	200	9	Y	182	186	1	18	8	129
03	9734	X	9400	-0-	-334	-0-	1217	1	7921	2	Y	238	188	1	10	8	169
							262	9									
04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	800	1	8488	2	Y	152	186	1	23	8	112
							167	9									
05	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	357	1	9581	2	Y	222	184	1	35	8	115
							244	9									
06	9090	X	8806	-0-	-284	-0-	389	1	8246	2	Y	155	12	8			258
							171	9									
07	9765	X	8918	-0-	-847	-0-	395	1	8328	2	Y	177	181	1	26	8	228
							195	9									
08	10168	X	8504	-0-	-1664	-0-	404	1	7961	2	Y	126	183	1	32	8	139
							139	9									
09	9840	X	8593	-0-	-1247	-0-	382	1	8023	2	Y	171	183	1	22	8	105
							188	9									
10	10168	X	8366	-0-	-1802	-0-	393	1	7765	2	Y	189	185	1	22	8	87
							208	9									
11	8820	X	7309	-0-	-1511	-0-	367	1	6804	2	Y	125	16	8			196
							138	9									
12	8928	X	8623	-0-	-305	-0-	378	1	8005	2	Y	218	186	1	6	8	222
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 98,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	N	14	9	8			154
							15	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	101	1	963	2	N	71	1	8			224
							78	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	173	1	1	8	51
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	40	1	992	2	N	1	1	8			51
							1	9									
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	112	1	1045	2	Y	58	2	8			107
							64	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	Y	92	180	1	1	8	18
							101	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	112	1	1025	2	Y	13	1	8			30
							14	9									
08	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	108	1	994	2	Y	38	1	8			67
							42	9									
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	108	1	961	2	Y	85	1	8			151
							94	9									
10	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	112	1	991	2	Y	10	1	8			160
							11	9									
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	108	1	936	2	Y	24	1	8			183
							26	9									
12	1209	N	914	-0-	-295	-0-	94	1	776	2	Y	40	181	1	1	8	41
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	8			75
02	1932	N	1817	-0-	-115	-0-	1813	2	4	9	N	4	4	8			75
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2027	2	2	9	N	2	2	8			75
04	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	1997	2	4	9	N	4	4	8			75
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2036	2	6	9	Y	5	52	1	5	8	23
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2	2	8			23
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2007	2	4	9	Y	4	4	8			23
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	50	1	1985	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	108	1	1929	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
12	2108	N	1590	-0-	-518	-0-	97	1	1492	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	109	1	2693	2	N	67	10	8			140
							74	9									
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	101	1	2582	2	N	7	7	8			140
							8	9									
03	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	2833	2	6	9	N	5	3	8			142
04	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2695	2	58	9	N	53	6	8			189
05	2852	X	2822	-0-	-30	-0-	2803	2	19	9	Y	17	9	8			197
06	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	2521	2	64	9	Y	58	187	1	3	8	65
07	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2693	2	58	9	Y	53	7	8			111
08	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2729	2	58	9	Y	53	11	8			153
09	2580	N	2459	-0-	-121	-0-	2453	2	6	9	Y	5	5	8			153
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2738	2	56	9	Y	51	6	8			198
11	2700	N	2262	-0-	-438	-0-	2232	2	30	9	Y	27	186	1	4	8	35
12	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	79	1	2349	2	Y	81	2	8			114
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 32,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2095	2	N	57	14	8			121
							63	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	101	1	1852	2	N	19	10	8			130
							21	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2012	2	7	9	N	6	6	8			130
04	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1940	2	11	9	N	10	10	8			130
05	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2103	2	9	9	Y	8	8	8			130
06	1950	N	1669	-0-	-281	-0-	1667	2	2	9	Y	2	2	8			130
07	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1749	2	8	9	Y	7	7	8			130
08	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	1710	2	12	9	Y	11	11	8			130
09	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1633	2	4	9	Y	4	4	8			130
10	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	8			130
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1608	2	3	9	Y	3	3	8			130
12	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	1270	2	2	9	Y	2	2	8			130

TOTAL GAS PROD: 21,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	112	1	7822	2	N	51	25	8			61
							56	9									
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	101	1	7030	2	N	19	19	8			61
							21	9									
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7806	2	12	9	N	11	40	1	9	8	23
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7538	2	21	9	N	19	19	8			23
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7751	2	24	9	Y	22	22	8			23
06	7500	X	7468	-0-	-32	-0-	7459	2	9	9	Y	8	6	8			25
07	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	7355	2	14	9	Y	13	13	8			25
08	7750	X	7150	-0-	-600	-0-	7131	2	19	9	Y	17	17	8			25
09	7500	X	6567	-0-	-933	-0-	6494	2	73	9	Y	66	14	8			77
10	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	6191	2	18	9	Y	16	16	8			77
11	7470	X	5872	-0-	-1598	-0-	5852	2	20	9	Y	18	18	8			77
12	6789	X	6026	-0-	-763	-0-	6014	2	12	9	Y	11	11	8			77

TOTAL GAS PROD: 84,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	93	1	2225	2	N	6	6	8	32
							7	9							
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2130	2	N	2	2	8	32
							2	9							
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2130	2	N	2	2	8	32
							2	9							
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	2	6	9	N	5	5	8	32
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	4	1	2195	2	Y	6	6	8	32
							7	9							
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	99	1	1884	2	Y	2	2	8	32
							2	9							
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	3	3	8	32
							3	9							
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	33	1	792	2	Y	1	1	8	32
							1	9							
09	900	N	32	-0-	-868	-0-	18	1	14	2	Y	-0-			32
10	930	N	77	-0-	-853	-0-	20	1	57	2	Y	-0-			32
11	810	N	102	-0-	-708	-0-	12	1	90	2	Y	-0-			32
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 16,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

01	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	34	1	1325	2	N	-0-			160
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1554	2	23	9	N	21			181
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1554	2	4	9	N	4	162	1	23
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1			24
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1737	2	40	9	Y	36			60
06	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1376	2	29	9	Y	26			86
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1419	2	119	9	Y	108	168	1	26
08	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1644	2	9	9	Y	8			34
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1	9	Y	1			35
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1684	2	15	9	Y	14			49
11	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1424	2	21	9	Y	19			68
12	1860	X	1427	-0-	-433	-0-	1404	2	23	9	Y	21			89

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	112	1	2106	2	N	8	8	8			22
							9	9									
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	97	1	1929	2	N	9	9	8			22
							10	9									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2171	2	4	9	N	4	4	8			22
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	29	1	2083	2	N	9	9	8			22
							10	9									
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	112	1	2257	2	Y	13	13	8			22
							14	9									
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	108	1	2785	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	112	1	2792	2	Y	6	6	8			22
							7	9									
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	112	1	2718	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2601	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	112	1	2665	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	108	1	2484	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
12	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	112	1	2484	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	77	1	2929	2	N	4	4	8			88
							4	9									
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	62	1	2889	2	N	51	6	8			133
							56	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3408	2	3	9	N	3	3	8			133
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	29	1	3281	2	N	6	46	1	6	8	87
							7	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	4	1	3095	2	Y	7	45	1	7	8	42
							8	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	2	3	9	Y	3	3	8			42
07	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2804	2	10	9	Y	9	9	8			42
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3057	2	9	9	Y	8	8	8			42
09	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2731	2	6	9	Y	5	5	8			42
10	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	2310	2	3	9	Y	3	3	8			42
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3265	2	3	9	Y	3	3	8			42
12	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	2790	2	2	9	Y	2	2	8			42

TOTAL GAS PROD: 36,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	97	1	1449	2	N	2	2	8			10
							2	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	101	1	1527	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			10
04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			10
05	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	105	1	1581	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	108	1	1120	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	112	1	1119	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	112	1	1099	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	108	1	1003	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
10	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	112	1	970	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	108	1	955	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	90	1	973	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	93	1	1915	2	N	6	139	1	6	8	20
							7	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1745	2	N	4	4	8			20
							4	9									
03	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	15	1	1504	2	N	2	2	8			20
							2	9									
04	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	86	1	1685	2	N	4	4	8			20
							4	9									
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	105	1	1472	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1470	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
07	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	109	1	1468	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	108	1	1575	2	Y	10	10	8			20
							11	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1552	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	105	1	1658	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	79	1	1552	2	Y	3	3	8			20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3101	2 9	74	9	Y	67					117
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2784	2 9	59	9	Y	54	105	1	3	8	63
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3165	2 9	79	9	Y	72	3	8			132
04	3060	X	2798	-0-	-262	-0-	2731	2 9	67	9	Y	61	5	8			188
05	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	2771	2 9	44	9	Y	40	5	8			223
06	3150	X	2777	-0-	-373	-0-	2775	2 9	2	9	Y	2	1	8			224
07	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	2836	2 9	4	9	Y	4	182	1	4	8	42
08	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2878	2 9	24	9	Y	22	2	8			62
09	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2627	2 9	12	9	Y	11	3	8			70
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2867	2 9	26	9	Y	24	6	8			88
11	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	2682	2 9	22	9	Y	20	6	8			102
12	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2440	2 9	42	9	Y	38	3	8			137

TOTAL GAS PROD: 34,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1937	2	N	10	9	8			43
							11	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	101	1	1823	2	N	5	4	8			44
							6	9									
03	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1793	2	2	9	N	2	2	8			44
04	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	22	1	1686	2	N	5	5	8			44
							6	9									
05	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	112	1	1628	2	Y	7	7	8			44
							8	9									
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	108	1	1553	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	108	1	1606	2	Y	4	4	8			44
							4	9									
08	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	112	1	1590	2	Y	7	7	8			44
							8	9									
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1592	2	Y	5	5	8			44
							6	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	112	1	1696	2	Y	4	4	8			44
							4	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	108	1	1671	2	Y	4	4	8			44
							4	9									
12	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	90	1	983	2	Y	2	2	8			44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

01	17298	X	7982	-0-	-9316	-0-	7907	2	75	9	N	68	47	8				174
02	12376	X	7174	-0-	-5202	-0-	7100	2	74	9	N	67	182	1	19	8		40
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	878	1	7487	2	N	53	8	8				85
							58	9										
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	934	1	7901	2	N	58	14	8				129
							64	9										
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	342	1	7694	2	N	60	22	8				167
							66	9										
06	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	324	1	7321	2	N	48	8	8				207
							53	9										
07	9207	X	7802	-0-	-1405	-0-	310	1	7430	2	N	56	188	1	19	8		56
							62	9										
08	9207	X	7805	-0-	-1402	-0-	281	1	7479	2	N	41	23	8				74
							45	9										
09	8910	X	6885	-0-	-2025	-0-	295	1	6553	2	N	34	15	8				93
							37	9										
10	8091	X	7692	-0-	-399	-0-	309	1	7330	2	N	48	16	8				125
							53	9										
11	7710	X	6716	-0-	-994	-0-	316	1	6356	2	N	40	15	8				150
							44	9										
12	7812	X	5996	-0-	-1816	-0-	393	1	5560	2	N	39	7	8				182
							43	9										

TOTAL GAS PROD: 91,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3114	-0-	14	14	90	1	3018	2	N	5	5	8			27
							6	9									
02	2622	X	2608	-0-	-14	-0-	101	1	2501	2	N	5	5	8			27
							6	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	2	2	9	N	2	2	8			27
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	36	1	2638	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	2	Y	5	5	8			27
							6	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2757	2	4	9	Y	4	4	8			27
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2728	2	4	9	Y	4	4	8			27
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2649	2	3	9	Y	3	3	8			27
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2	3	9	Y	3	3	8			27
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2594	2	6	9	Y	5	5	8			27
12	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	2166	2	87	9	Y	79	3	8			103

TOTAL GAS PROD: 32,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	5552	-0-	-3624	-0-	91	1	5449	2	N	11	11	8			177
							12	9									
02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	93	1	8314	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	8556	X	7916	-0-	-640	-0-	7726	2	190	9	N	173	182	1	1	8	167
04	8070	X	6298	-0-	-1772	-0-	60	1	6127	2	N	101	172	1	2	8	94
							111	9									
05	9176	X	7482	-0-	-1694	-0-	108	1	7240	2	Y	122	187	1	2	8	27
							134	9									
06	8880	X	8720	-0-	-160	-0-	107	1	8588	2	Y	23	1	8			49
							25	9									
07	9176	X	7137	-0-	-2039	-0-	101	1	6950	2	Y	78	1	8			126
							86	9									
08	7905	X	7902	-0-	-3	-0-	105	1	7678	2	Y	108	185	1	2	8	47
							119	9									
09	8730	X	6199	-0-	-2531	-0-	96	1	6102	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
10	9021	X	7401	-0-	-1620	-0-	106	1	7239	2	Y	51	1	8			97
							56	9									
11	8730	X	6901	-0-	-1829	-0-	104	1	6718	2	Y	72	1	8			168
							79	9									
12	7905	X	5601	-0-	-2304	-0-	71	1	5344	2	Y	169	193	1	1	8	143
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 85,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	101	1	1563	2	N	1	1	8			7
							1	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	101	1	1362	2	N	1	1	8			7
							1	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8			7
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1395	2	1	9	N	1	1	8			7
05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1453	2	2	9	Y	2	2	8			7
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1380	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1400	2	2	9	Y	2	2	8			7
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	105	1	1344	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	108	1	1307	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	108	1	2585	2	Y	30	30	8			7
							33	9									
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	103	1	2235	2	Y	53	53	8			7
							58	9									
*12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	112	1	2334	2	Y	27	27	8			7
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3865	-0-	-1932	-0-	3811	2	54	9	Y	49					212
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3277	2	19	9	Y	17	175	1	10	8	44
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	147	1	3711	2	Y	128	16	8			156
							141	9									
04	10140	X	3652	-0-	-6488	-0-	142	1	3462	2	Y	44	8	8			192
							48	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	354	1	3627	2	Y	16	9	8			199
							18	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	325	1	3657	2	Y	81	186	1	2	8	92
							89	9									
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	306	1	3723	2	Y	28	9	8			111
							31	9									
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	403	1	3778	2	Y	30	6	8			135
							33	9									
09	4080	X	3927	-0-	-153	-0-	390	1	3505	2	Y	29	7	8			157
							32	9									
10	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	330	1	3460	2	Y	49	15	8			191
							54	9									
11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	360	1	3385	2	Y	89	181	1	15	8	84
							98	9									
12	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	368	1	3352	2	Y	41	8	8			117
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 46,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8126	-0-	-3189	-0-	8028	2	98	9	Y	89	19	8			228
02	10220	X	6554	-0-	-3666	-0-	6473	2	81	9	Y	74	183	1	7	8	112
03	8184	X	7002	-0-	-1182	-0-	6923	2	79	9	Y	72	3	8			181
04	7920	X	6433	-0-	-1487	-0-	6376	2	57	9	Y	52	4	8			229
05	8122	X	6828	-0-	-1294	-0-	6762	2	66	9	Y	60	185	1	4	8	100
06	7860	X	6546	-0-	-1314	-0-	6489	2	57	9	Y	52	1	8			151
07	7254	X	7085	-0-	-169	-0-	7017	2	68	9	Y	62	3	8			210
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7540	2	105	9	Y	95	182	1	10	8	113
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7193	2	66	9	Y	60	10	8			163
10	7099	X	7043	-0-	-56	-0-	6966	2	77	9	Y	70	9	8			224
11	7410	X	6996	-0-	-414	-0-	6912	2	84	9	Y	76	187	1	9	8	104
12	7657	X	6652	-0-	-1005	-0-	6573	2	79	9	Y	72	4	8			172

TOTAL GAS PROD: 84,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	1676	1	1483	2	Y	280	360	1			238
							308	9									
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	1540	1	1678	2	Y	151					389
							166	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1691	1	1642	2	Y	227	354	1			262
							250	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	1481	1	1465	2	Y	200	365	1			97
							220	9									
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	685	1	1633	2	Y	233	184	1			146
							256	9									
06	2850	X	2384	-0-	-466	-0-	711	1	1438	2	Y	214	184	1			176
							235	9									
07	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	744	1	1481	2	Y	217	175	1			218
							239	9									
08	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	744	1	1519	2	Y	237	352	1			103
							261	9									
09	2850	X	1934	-0-	-916	-0-	556	1	1126	2	Y	229					332
							252	9									
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	702	1	2027	2	Y	214	354	1			192
							235	9									
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	698	1	1939	2	Y	232	361	1			63
							255	9									
*12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	744	1	1986	2	Y	242					305
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 34,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3731	-0-	-3864	-0-	155	1	3520	2	N	51					191
							56	9									
02	6860	X	6758	-0-	-102	-0-	140	1	6571	2	N	43	6	8			228
							47	9									
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	2003	1	6402	2	N	67	178	1	6	8	111
							74	9									
04	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	1909	1	6020	2	N	59	6	8			164
							65	9									
05	7595	X	6883	-0-	-712	-0-	744	1	6065	2	N	67	6	8			225
							74	9									
06	7350	X	6453	-0-	-897	-0-	625	1	5793	2	N	32	178	1	2	8	77
							35	9									
07	7595	X	6619	-0-	-976	-0-	706	1	5863	2	N	45	6	8			116
							50	9									
08	7595	X	6820	-0-	-775	-0-	725	1	6034	2	N	55	4	8			167
							61	9									
09	7350	X	6410	-0-	-940	-0-	720	1	5642	2	N	44	4	8			207
							48	9									
10	6882	X	6244	-0-	-638	-0-	744	1	5434	2	N	60	180	1	8	8	79
							66	9									
11	6600	X	6130	-0-	-470	-0-	680	1	5393	2	N	52	7	8			124
							57	9									
12	6820	X	6014	-0-	-806	-0-	744	1	5203	2	N	61	4	8			181
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 78,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15976	-0-	-826	-0-	310 161	1 9	15505	2	N	146	186	1			176
02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	280 145	1 9	13438	2	N	132	181	1	22	8	105
03	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	310 154	1 9	14702	2	N	140	18	8			227
04	15870	X	14137	-0-	-1733	-0-	300 98	1 9	13739	2	N	89	177	1	9	8	130
05	16213	X	14926	-0-	-1287	-0-	310 111	1 9	14505	2	N	101	9	8			222
06	15450	X	14121	-0-	-1329	-0-	300 123	1 9	13698	2	N	112	177	1	2	8	155
07	15345	X	14330	-0-	-1015	-0-	310 114	1 9	13906	2	N	104	7	8			252
08	15159	X	14375	-0-	-784	-0-	310 121	1 9	13944	2	N	110	182	1	4	8	176
09	14430	X	13593	-0-	-837	-0-	300 113	1 9	13180	2	N	103	184	1	4	8	91
10	14911	X	13787	-0-	-1124	-0-	310 132	1 9	13345	2	N	120	10	8			201
11	14130	X	13205	-0-	-925	-0-	300 127	1 9	12778	2	N	115	181	1	10	8	125
12	14384	X	13350	-0-	-1034	-0-	310 144	1 9	12896	2	N	131	179	1	5	8	72

TOTAL GAS PROD: 170,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	19106	-0-	-3710	-0-	91 191	1 9	18824	2	N	174	183	1			101
02	20188	X	16754	-0-	-3434	-0-	16445	2	309	9	N	281	183	1			199
03	20925	X	18135	-0-	-2790	-0-	17916	2	219	9	N	199	189	1			209
04	20250	X	18190	-0-	-2060	-0-	17991	2	199	9	N	181	186	1			204
05	19530	X	18190	-0-	-1340	-0-	17978	2	212	9	Y	193	188	1			209
06	18480	X	16877	-0-	-1603	-0-	16671	2	206	9	Y	187	191	1			205
07	18786	X	16848	-0-	-1938	-0-	16686	2	162	9	Y	147	178	1			174
08	18786	X	16432	-0-	-2354	-0-	16281	2	151	9	Y	137					311
09	18180	X	14459	-0-	-3721	-0-	14446	2	13	9	Y	12	181	1			142
10	18197	X	11808	-0-	-6389	-0-	11786	2	22	9	Y	20					162
11	16890	X	10737	-0-	-6153	-0-	10696	2	41	9	Y	37					199
12	16833	X	1992	-0-	-14841	-0-	1990	2	2	9	Y	2					201

TOTAL GAS PROD: 179,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	455	1	869	3	N	2					105
							2	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	420	1	775	3	N	-0-					105
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	444	1	870	3	N	-0-					105
04	1290	N	668	-0-	-622	-0-	668	3			N	-0-					105
05	1333	N	745	-0-	-588	-0-	745	3			N	-0-					105
06	1260	N	730	-0-	-530	-0-	730	3			N	-0-					105
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	N	2					107
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					107
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					107
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					107
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					107
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 2063 RRCID -> 059080 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10444 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	303	1	1011	3	N	23					60
							25	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	280	1	965	3	N	28					88
							31	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	310	1	1083	3	N	13					101
							14	9									
04	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	3			N	-0-					101
05	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1074	3	4	9	N	4					105
06	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	1043	3			N	-0-					105
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					105
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					105
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3			N	-0-					105
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					105
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					105
12	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	465 10	1 9	517	3	N	9					141
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	420 11	1 9	640	3	N	10					151
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	465 9	1 9	803	3	N	8					159
04	960	N	745	-0-	-215	-0-	720	3	25	9	N	23					182
05	1178	N	886	-0-	-292	-0-	864	3	22	9	N	20					202
06	1230	N	818	-0-	-412	-0-	811	3	7	9	N	6	176	1			32
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	865	3	9	9	N	8					40
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	885	3	13	9	N	12					52
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	3	13	9	N	12					64
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	879	3	33	9	N	30	74	1			20
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	783	3	15	9	N	14					34
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	824	3	17	9	N	15					49

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	463	1	1519	3	N	12					58
							13	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	420	1	1486	3	N	15					73
							17	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	413	1	1478	3	N	8					81
							9	9									
04	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	1665	3	11	9	N	10					91
05	2139	N	1711	-0-	-428	-0-	1696	3	15	9	N	14					105
06	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	1640	3			N	-0-					105
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1702	3	36	9	N	33					138
08	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	3			N	-0-					138
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1544	3	2	9	N	2					140
10	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1556	3			N	-0-					140
11	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1506	3			N	-0-					140
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1611	3	47	9	N	43					183

TOTAL GAS PROD: 20,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	305	1	1577	3	N	17					53
							19	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	280	1	1450	3	N	20					73
							22	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	310	1	1622	3	N	14					87
							15	9									
04	1830	N	1476	-0-	-354	-0-	1459	3	17	9	N	15					102
05	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	1627	3	24	9	N	22					124
06	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1494	3	20	9	N	18					142
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					142
08	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3			N	-0-					142
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1456	3	37	9	N	34					176
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1473	3	10	9	N	9					185
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	1303	3			N	-0-					185
12	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1073	3	43	9	N	39					224

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	435 9	1 9	482	3	N	8					13
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	420 4	1 9	458	3	N	4					17
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	465	1	608	3	N	-0-					17
04	900	N	553	-0-	-347	-0-	553	3			N	-0-					17
05	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	3			N	-0-					17
06	1050	N	609	-0-	-441	-0-	609	3			N	-0-					17
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	435	3	4	9	N	4					21
08	651	N	564	-0-	-87	-0-	560	3	4	9	N	4					25
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	536	3	6	9	N	5					30
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	531	3	7	9	N	6					36
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	448	3	2	9	N	2					38
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	478	3	3	9	N	3					41

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 5047 RRCID -> 084754 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10788 - 11021

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	875	3	11	9	N	10					86
02	868	N	810	-0-	-58	-0-	804	3	6	9	N	5					91
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	3	7	9	N	6					97
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					101
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					105
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	874	3	4	9	N	4					109
07	899	N	550	-0-	-349	-0-	544	3	6	9	N	5					114
08	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	3			N	-0-					114
09	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					114
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	N	3					117
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					117
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	465	1	1273	3	N	3					135
							3	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	420	1	1226	3	N	14					149
							15	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	465	1	1634	3	N	10					159
							11	9									
04	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	1285	3	17	9	N	15					174
05	1829	N	1354	-0-	-475	-0-	1352	3	2	9	N	2	153	1			23
06	2040	N	1305	-0-	-735	-0-	1305	3			N	-0-					23
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1355	3	34	9	N	31					54
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3			N	-0-					54
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1294	3	18	9	N	16					70
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					70
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					70
12	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1336	3	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 17,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	465	1	1249	3	N	7					44
							8	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	420	1	1408	3	N	13					57
							14	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	465	1	1373	3	N	15					72
							17	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	450	1	1380	3	N	13					85
							14	9									
05	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	465	1	1511	3	N	15					100
							17	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	450	1	1420	3	N	14					114
							15	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	465	1	1480	3	N	17	99	1			32
							19	9									
08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	465	1	1489	3	N	13					45
							14	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	450	1	1440	3	N	15					60
							17	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	465	1	1482	3	N	60					120
							66	9									
11	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	450	1	1387	3	N	14					134
							15	9									
12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	465	1	1430	3	N	17					151
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	434	1	451	3	N	3					144
							3	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	363	1	348	3	N	-0-					144
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	347	1	371	3	N	-0-					144
04	870	N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					144
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	376	3			N	-0-					144
06	690	N	344	-0-	-346	-0-	344	3			N	-0-					144
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					144
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					144
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					144
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					144
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					144
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	465	1	442	3	N	6					186
							7	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	420	1	565	3	N	61					247
							67	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	465	1	635	3	N	3	194	1			56
							3	9									
04	870	N	624	-0-	-246	-0-	621	3	3	9	N	3					59
05	1178	N	671	-0-	-507	-0-	654	3	17	9	N	15					74
06	1080	N	704	-0-	-376	-0-	704	3			N	-0-					74
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					74
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	3	14	9	N	13					87
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	637	3	11	9	N	10					97
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-	86	1			11
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	608	3	11	9	N	10					21
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	552	3	8	9	N	7					28

TOTAL GAS PROD: 8,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	459	1	1387	3	N	9					21
							10	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	420	1	1393	3	N	12					33
							13	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	465	1	1543	3	N	10					43
							11	9									
04	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1470	3	6	9	N	5					48
05	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	1558	3	3	9	N	3					51
06	1950	N	1440	-0-	-510	-0-	1440	3			N	-0-					51
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1520	3	40	9	N	36					87
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					87
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1464	3	15	9	N	14					101
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	3			N	-0-					101
11	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	3			N	-0-					101
12	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1213	3	23	9	N	21					122

TOTAL GAS PROD: 18,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	465	1	1247	3	N	-0-					10
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	420	1	1127	3	N	-0-					10
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	465	1	1231	3	N	-0-					10
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	450	1	1188	3	N	-0-	10	1			-0-
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	465	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	450	1	1172	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	465	1	1194	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	465	-0-	-1209	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	450	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	465	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	450	1	1178	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	465	1	1200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	465	1	824	3	N	-0-	16	1			45
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	420	1	768	3	N	-0-					45
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	465	1	842	3	N	-0-					45
04	1260	N	814	-0-	-446	-0-	814	3			N	-0-	45	1			-0-
05	1302	N	834	-0-	-468	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	801	-0-	-459	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	465	1	1802	3	N	7					45
							8	9									
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	420	1	1633	3	N	17					62
							19	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	465	1	1776	3	N	13					75
							14	9									
04	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	450	1	1711	3	N	15					90
							17	9									
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	465	1	1768	3	N	18					108
							20	9									
06	2190	N	1929	-0-	-261	-0-	1912	3	17	9	N	15					123
07	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1942	3	15	9	N	14					137
08	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	1881	3	17	9	N	15					152
09	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1718	3	14	9	N	13					165
10	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1924	3	17	9	N	15					180
11	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1743	3	22	9	N	20					200
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1635	3	18	9	N	16	192	1			24

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1383	-0-	-1717	4865	426	1	956	3	N	1					85
							1	9									
02	2800	N	1421	-0-	-1379	3486	420	1	1001	3	N	-0-					85
03	3100	N	1554	-0-	-1546	1940	450	1	1104	3	N	-0-					85
04	3000	N	1086	-0-	-1914	26	1086	3			N	-0-					85
05	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	3			N	-0-					85
06	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	1063	3			N	-0-					85
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					85
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					85
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			N	-0-					85
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					85
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3			N	-0-					85
*12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 13,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	443	1	1112	3	N	15					115
							17	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	420	1	1041	3	N	10					125
							11	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	465	1	1168	3	N	6					131
							7	9									
04	1530	N	1062	-0-	-468	-0-	1062	3			N	-0-					131
05	1643	N	952	-0-	-691	-0-	949	3	3	9	N	3					134
06	1590	N	995	-0-	-595	-0-	992	3	3	9	N	3					137
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	3	6	9	N	5					142
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					142
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1163	3	19	9	N	17					159
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1045	3	14	9	N	13					172
11	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	1078	3			N	-0-					172
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1143	3	24	9	N	22					194

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	465	1	1067	3	N	-0-					86
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	420	1	1000	3	N	-0-					86
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	465	1	1189	3	N	-0-					86
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1362	3	6	9	N	5					91
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-	20	1			71
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1427	3	8	9	N	7	54	1			24
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					24
08	1612	N	853	-0-	-759	-0-	851	3	2	9	N	2					26
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2282	3	10	9	N	9					35
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					35
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					35
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	465	1	464	3	N	10	51	1			31
							11	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	420	1	333	3	N	16					47
							18	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	465	1	502	3	N	17					64
							19	9									
04	900	N	583	-0-	-317	-0-	568	3	15	9	N	14	62	1			16
05	868	N	623	-0-	-245	-0-	615	3	8	9	N	7					23
06	960	N	673	-0-	-287	-0-	670	3	3	9	N	3					26
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	739	3	15	9	N	14					40
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	N	11					51
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	N	11					62
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	822	3	17	9	N	15					77
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	736	3	10	9	N	9					86
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	3	7	9	N	6					92

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	310 7	1 9	772	3	N	6					102
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	280	1	698	3	N	-0-					102
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	310	1	761	3	N	-0-					102
04	1050	N	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-					102
05	1085	N	752	-0-	-333	-0-	752	3			N	-0-					102
06	1050	N	723	-0-	-327	-0-	723	3			N	-0-					102
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					102
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					102
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					102
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-	7	1			95
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					95
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	489 10	1 9	1408	3	N	9					66
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	441 20	1 9	1310	3	N	18					84
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	489 24	1 9	1453	3	N	22					106
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	473 15	1 9	1391	3	N	14					120
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	489 17	1 9	1444	3	N	15					135
06	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	1388	3	9	9	N	8					143
07	1953	N	1480	-0-	-473	-0-	1466	3	14	9	N	13					156
08	1953	N	1480	-0-	-473	-0-	1467	3	13	9	N	12					168
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1428	3	11	9	N	10					178
10	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1429	3	8	9	N	7					185
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1362	3	13	9	N	12					197
12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1424	3	9	9	N	8					205

TOTAL GAS PROD: 19,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	470	1	861	3	N	-0-	198	1			17
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	424	1	773	3	N	4					21
							4	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	470	1	886	3	N	3					24
							3	9									
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	454	1	820	3	N	-0-					24
05	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	470	1	856	3	N	-0-					24
06	1320	N	812	-0-	-508	-0-	812	3			N	-0-					24
07	1302	N	799	-0-	-503	-0-	799	3			N	-0-					24
08	1333	N	782	-0-	-551	-0-	782	3			N	-0-					24
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	3			N	-0-					24
10	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	3			N	-0-					24
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	690	3	14	9	N	13					37
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	783	3	13	9	N	12					49

TOTAL GAS PROD: 11,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	460	1	1082	3	N	7					54
							8	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	416	1	978	3	N	7					61
							8	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	460	1	1002	3	N	5					66
							6	9									
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	445	1	1032	3	N	8					74
							9	9									
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	460	1	1071	3	N	7					81
							8	9									
06	1410	N	1058	-0-	-352	-0-	1051	3	7	9	N	6					87
07	1550	N	1078	-0-	-472	-0-	1076	3	2	9	N	2					89
08	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	1098	3	8	9	N	7					96
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	3	6	9	N	5					101
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1008	3	1	9	N	1					102
11	1080	N	923	-0-	-157	-0-	922	3	1	9	N	1					103
12	1116	N	924	-0-	-192	-0-	922	3	2	9	N	2					105

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	475 3	1 9	1192	3	N	3					193
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	429 4	1 9	1182	3	N	4					197
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	475 6	1 9	1263	3	N	5					202
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	460	1	1203	3	N	-0-					202
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	475	1	1194	3	N	-0-					202
06	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-					202
07	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	1245	3			N	-0-					202
08	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	1203	3			N	-0-					202
09	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	3			N	-0-	172	1			30
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					30
11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	3			N	-0-					30
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	476 9	1 9	995	3	N	8					70
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	430 3	1 9	881	3	N	3					73
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	476 6	1 9	950	3	N	5					78
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	461 6	1 9	929	3	N	5					83
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	476 2	1 9	966	3	N	2					85
06	1380	N	978	-0-	-402	-0-	969	3	9	9	N	8					93
07	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1005	3	10	9	N	9					102
08	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	997	3	9	9	N	8					110
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	955	3	8	9	N	7					117
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	983	3	3	9	N	3					120
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	922	3	8	9	N	7					127
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	953	3	1	9	N	1					128

TOTAL GAS PROD: 13,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 7 RRCID -> 146316 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10386 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	310	1	1638	3	N	17					133
							19	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	280	1	1530	3	N	18					151
							20	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	310	1	1653	3	N	13					164
							14	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1597	3	17	9	N	15					179
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1697	3	19	9	N	17					196
06	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	1142	3	14	9	N	13	184	1			25
07	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-					25
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	7					32
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	3	7	9	N	6					38
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	3	6	9	N	5					43
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1259	3	10	9	N	9					52
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1289	3	9	9	N	8					60

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	474	1	2423	3	N	-0-					17
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	428	1	2164	3	N	-0-					17
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	474	1	2449	3	N	-0-					17
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	459	1	2376	3	N	-0-					17
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	474	1	2388	3	N	-0-					17
06	2520	N	2250	-0-	-270	-0-	459	1	1791	3	N	-0-					17
07	2604	N	2185	-0-	-419	-0-	474	1	1711	3	N	-0-					17
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	474	1	2256	3	N	-0-					17
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	459	1	2300	3	N	-0-					17
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	474	1	2400	3	N	-0-					17
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	459	1	2298	3	N	-0-					17
*12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	474	1	2388	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	465 3	1 9	1337	3	N	3	194	1			195
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	420	1	1194	3	N	-0-					195
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	465	1	1282	3	N	-0-					195
04	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1234	3			N	-0-					195
05	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-					195
06	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	1143	3			N	-0-	137	1			58
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1138	3	9	9	N	8					66
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	9					75
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	3	6	9	N	5					80
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					80
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1168	3	12	9	N	11					91
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1194	3	19	9	N	17					108

TOTAL GAS PROD: 14,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	465	1	1927	3	N	18					300
							20	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	420	1	1685	3	N	-0-	173	1			127
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	465	1	1796	3	N	205	194	1			138
							226	9									
04	2340	N	1796	-0-	-544	-0-	1777	3	19	9	N	17					155
05	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1867	3	19	9	N	17					172
06	2400	N	1714	-0-	-686	-0-	1710	3	4	9	N	4	153	1			23
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	3	17	9	N	15					38
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	15					53
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1853	3	13	9	N	12					65
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1769	3	14	9	N	13					78
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	3	6	9	N	5					83
12	1922	N	1506	-0-	-416	-0-	1504	3	2	9	N	2					85

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	465	1	966	3	N	12					119
							13	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	420	1	1343	3	N	10					129
							11	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	465	1	1283	3	N	3					132
							3	9									
04	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1187	3			N	-0-					132
05	1953	N	997	-0-	-956	-0-	997	3			N	-0-					132
06	1680	N	878	-0-	-802	-0-	878	3			N	-0-	115	1			17
07	1240	N	915	-0-	-325	-0-	915	3			N	-0-					17
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					17
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6					23
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	3	6	9	N	5					28
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	N	2					30
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	893	3	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	465	1	1474	3	N	-0-					23
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	420	1	1330	3	N	-0-					23
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	465	1	1480	3	N	-0-					23
04	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1436	3			N	-0-					23
05	1953	N	1480	-0-	-473	-0-	1480	3			N	-0-					23
06	1890	N	1430	-0-	-460	-0-	1430	3			N	-0-					23
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					23
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					23
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					23
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					23
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					23
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	310 4	1 9	327	3	N	4	187	1			53
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	280 9	1 9	307	3	N	8					61
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	310 6	1 9	325	3	N	5					66
04	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	3			N	-0-					66
05	651	N	338	-0-	-313	-0-	330	3	8	9	N	7					73
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	312	3	3	9	N	3					76
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	325	3	3	9	N	3					79
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	307	3	6	9	N	5					84
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	267	3	4	9	N	4					88
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	3	3	9	N	3					91
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	283	3	6	9	N	5					96
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					101

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	310	1	1344	3	N	18	189	1			58
							20	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	280	1	1191	3	N	13					71
							14	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	310	1	1424	3	N	18					89
							20	9									
04	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	1327	3	14	9	N	13					102
05	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1391	3	15	9	N	14					116
06	1710	N	1358	-0-	-352	-0-	1347	3	11	9	N	10					126
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1391	3	10	9	N	9					135
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	3	13	9	N	12					147
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1327	3	12	9	N	11					158
10	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1364	3	15	9	N	14					172
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1311	3	18	9	N	16					188
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1320	3	14	9	N	13					201

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	310	1	1934	3	N	33					107
							36	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	280	1	1778	3	N	30					137
							33	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1957	3	N	29					166
							32	9									
04	2220	N	1921	-0-	-299	-0-	1891	3	30	9	N	27					193
05	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	1967	3	29	9	N	26					219
06	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	1825	3	28	9	N	25					244
07	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1890	3	14	9	N	13	189	1			68
08	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1931	3	25	9	N	23					91
09	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1754	3	20	9	N	18					109
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1904	3	29	9	N	26					135
11	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1753	3	31	9	N	28					163
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	3	30	9	N	27					190

TOTAL GAS PROD: 23,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	310	1	159	3	N	-0-					132
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	280	1	137	3	N	1					133
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	310	1	150	3	N	-0-					133
04	450	N	149	-0-	-301	-0-	147	3	2	9	N	2					135
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	147	3	6	9	N	5					140
06	450	N	153	-0-	-297	-0-	151	3	2	9	N	2					142
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					142
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					142
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					142
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					142
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					142
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15317	X	7614	-0-	-7703	-0-	310	1	7160	3	N	131					260
							144	9									
02	6944	X	6916	-0-	-28	-0-	280	1	6500	3	N	124	183	1			201
							136	9									
03	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	310	1	7086	3	N	127	180	1			148
							140	9									
04	7440	X	6183	-0-	-1257	-0-	6077	3	106	9	N	96					244
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8360	3	122	9	N	111	179	1			176
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7627	3	113	9	N	103					279
07	7657	X	6936	-0-	-721	-0-	6829	3	107	9	N	97	191	1			185
08	7688	X	6428	-0-	-1260	-0-	6336	3	92	9	N	84					269
09	7440	X	6176	-0-	-1264	-0-	6099	3	77	9	N	70	186	1			153
10	7688	X	6364	-0-	-1324	-0-	6263	3	101	9	N	92					245
11	7440	X	6142	-0-	-1298	-0-	6030	3	112	9	N	102	193	1			154
12	6944	X	6242	-0-	-702	-0-	6120	3	122	9	N	111					265

TOTAL GAS PROD: 82,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	310 14	1 9	750	3	N	13	92
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	280	1	719	3	N	-0-	92
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	310	1	804	3	N	-0-	92
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	775	3	6	9	N	5	97
05	1116	N	819	-0-	-297	-0-	808	3	11	9	N	10	107
06	1080	N	784	-0-	-296	-0-	770	3	14	9	N	13	120
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	788	3	8	9	N	7	127
08	806	N	797	-0-	-9	-0-	786	3	11	9	N	10	137
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	751	3	9	9	N	8	145
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	762	3	20	9	N	18	163
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	705	3	9	9	N	8	171
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	742	3	8	9	N	7	178

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 66 1	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9518	-0-	9518	19111	930	1	8437	3	N	137	193	1			222
							151	9									
02	T. A.		8460	-0-	8460	27571	840	1	7501	3	N	108	189	1			141
							119	9									
03	T. A.		9381	-0-	9381	36952	930	1	8316	3	N	123					264
							135	9									
04	45040	X	8088	-0-	-36952	-0-	7950	3	138	9	N	125	194	1			195
05	8680	X	8239	-0-	-441	-0-	8105	3	134	9	N	122	188	1			129
06	8400	X	7977	-0-	-423	-0-	7847	3	130	9	N	118					247
07	8680	X	7958	-0-	-722	-0-	7855	3	103	9	N	94	187	1			154
08	8680	X	7868	-0-	-812	-0-	7752	3	116	9	N	105					259
09	8100	X	7460	-0-	-640	-0-	7360	3	100	9	N	91	190	1			160
10	8246	X	7502	-0-	-744	-0-	7406	3	96	9	N	87					247
11	7980	X	7091	-0-	-889	-0-	6993	3	98	9	N	89	186	1			150
12	7967	X	7405	-0-	-562	-0-	7293	3	112	9	N	102					252

TOTAL GAS PROD: 96,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13854	X	6891	-0-	-6963	-0-	930	1	5775	3	N	169	192	1			356
							186	9									
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	840	1	5181	3	N	158	192	1			322
							174	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	930	1	5702	3	N	178	194	1			306
							196	9									
04	5730	X	5656	-0-	-74	-0-	5467	3	189	9	N	172	194	1			284
05	5921	X	5836	-0-	-85	-0-	5650	3	186	9	N	169	187	1			266
06	5730	X	5594	-0-	-136	-0-	5430	3	164	9	N	149	190	1			225
07	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5548	3	173	9	N	157	188	1			194
08	5921	X	5636	-0-	-285	-0-	5464	3	172	9	N	156	190	1			160
09	5670	X	5436	-0-	-234	-0-	5263	3	173	9	N	157					317
10	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5315	3	175	9	N	159	193	1			283
11	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5082	3	177	9	N	161	197	1			247
12	5735	X	5347	-0-	-388	-0-	5172	3	175	9	N	159	196	1			210

TOTAL GAS PROD: 69,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	310	1	130	3	N	-0-					123
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	280	1	114	3	N	-0-					123
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	310	1	117	3	N	-0-					123
04	420	N	117	-0-	-303	-0-	117	3			N	-0-					123
05	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-					123
06	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	3			N	-0-					123
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					123
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					123
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					123
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					123
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

01	14672 X	6985	-0-	-7687	-0-	930	1	5931	3	N	113	196	1			195
						124	9									
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	840	1	5704	3	N	143	188	1			150
						157	9									
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	930	1	6155	3	N	133					283
						146	9									
04	6810 X	6019	-0-	-791	-0-	5881	3	138	9	N	125	189	1			219
05	7037 X	6074	-0-	-963	-0-	5947	3	127	9	N	115	189	1			145
06	6810 X	5838	-0-	-972	-0-	5720	3	118	9	N	107					252
07	7037 X	5965	-0-	-1072	-0-	5853	3	112	9	N	102	188	1			166
08	7037 X	5526	-0-	-1511	-0-	5429	3	97	9	N	88					254
09	6030 X	5183	-0-	-847	-0-	5091	3	92	9	N	84					338
10	6076 X	5305	-0-	-771	-0-	5200	3	105	9	N	95	194	1			239
11	5850 X	5029	-0-	-821	-0-	4922	3	107	9	N	97					336
12	5952 X	5179	-0-	-773	-0-	5070	3	109	9	N	99	193	1			242

TOTAL GAS PROD: 71,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

01	14925 X	7596	-0-	-7329	-0-	310	1	7099	3	N	170	184	1			229
						187	9									
02	6916 X	6730	-0-	-186	-0-	280	1	6289	3	N	146	188	1			187
						161	9									
03	7657 X	7320	-0-	-337	-0-	310	1	6838	3	N	156	183	1			160
						172	9									
04	7410 X	6662	-0-	-748	-0-	6501	3	161	9	N	146	177	1			129
05	7595 X	6823	-0-	-772	-0-	6666	3	157	9	N	143					272
06	7350 X	6595	-0-	-755	-0-	6449	3	146	9	N	133	183	1			222
07	7440 X	6367	-0-	-1073	-0-	6239	3	128	9	N	116	180	1			158
08	7316 X	6189	-0-	-1127	-0-	6064	3	125	9	N	114					272
09	6660 X	5860	-0-	-800	-0-	5742	3	118	9	N	107	179	1			200
10	6820 X	6005	-0-	-815	-0-	5891	3	114	9	N	104	184	1			120
11	6600 X	5644	-0-	-956	-0-	5524	3	120	9	N	109					229
12	6355 X	5715	-0-	-640	-0-	5584	3	131	9	N	119	184	1			164

TOTAL GAS PROD: 77,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	310 95	1 9	2320	3	N	86	198	1			112
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	280 89	1 9	2049	3	N	81					193
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	310 99	1 9	2260	3	N	90					283
04	2640	N	2249	-0-	-391	-0-	2157	3	92	9	N	84	184	1			183
05	2666	N	2321	-0-	-345	-0-	2234	3	87	9	N	79					262
06	2580	N	2222	-0-	-358	-0-	2141	3	81	9	N	74	189	1			147
07	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2183	3	87	9	N	79					226
08	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2167	3	85	9	N	77	189	1			114
09	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2088	3	85	9	N	77					191
10	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2139	3	75	9	N	68					259
11	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	1987	3	76	9	N	69	196	1			132
12	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2041	3	86	9	N	78					210

TOTAL GAS PROD: 27,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8683	X	4257	-0-	-4426	-0-	310 158	1 9	3789	3	N	144	196	1			160
02	4200	X	4025	-0-	-175	-0-	280 372	1 9	3373	3	N	338	194	1			304
03	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	310	1	3745	3	N	-0-	40	1			264
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	4015	3	162	9	N	147	190	1			221
05	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	4184	3	164	9	N	149	190	1			180
06	4320	X	3801	-0-	-519	-0-	3671	3	130	9	N	118					298
07	4464	X	3946	-0-	-518	-0-	3823	3	123	9	N	112	192	1			218
08	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	3828	3	145	9	N	132	183	1			167
09	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	3630	3	135	9	N	123					290
10	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	3690	3	120	9	N	109	193	1			206
11	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	3511	3	135	9	N	123	197	1			132
12	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3492	3	131	9	N	119					251

TOTAL GAS PROD: 47,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,614

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	5643	-0-	-5796	-0-	310	1	5187	3	N	133					279
							146	9									
02	5348	X	5035	-0-	-313	-0-	280	1	4621	3	N	122	187	1			214
							134	9									
03	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	310	1	5084	3	N	122	182	1			154
							134	9									
04	5610	X	4983	-0-	-627	-0-	4860	3	123	9	N	112					266
05	5797	X	5118	-0-	-679	-0-	4993	3	125	9	N	114	181	1			199
06	5460	X	4861	-0-	-599	-0-	4761	3	100	9	N	91	186	1			104
07	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	4867	3	109	9	N	99					203
08	5518	X	4921	-0-	-597	-0-	4815	3	106	9	N	96					299
09	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4608	3	99	9	N	90	188	1			201
10	5115	X	4783	-0-	-332	-0-	4687	3	96	9	N	87	184	1			104
11	4860	X	4481	-0-	-379	-0-	4378	3	103	9	N	94					198
12	4991	X	4599	-0-	-392	-0-	4490	3	109	9	N	99					297

TOTAL GAS PROD: 59,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11242	X	5565	-0-	-5677	-0-	310	1	5090	3	N	150					293
							165	9									
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	280	1	4589	3	N	131	193	1			231
							144	9									
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	310	1	5053	3	N	136	196	1			171
							150	9									
04	5190	X	4921	-0-	-269	-0-	4770	3	151	9	N	137	183	1			125
05	5363	X	5060	-0-	-303	-0-	4914	3	146	9	N	133					258
06	5190	X	4844	-0-	-346	-0-	4721	3	123	9	N	112	190	1			180
07	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	4829	3	114	9	N	104					284
08	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	4792	3	119	9	N	108	181	1			211
09	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	4609	3	113	9	N	103	189	1			125
10	5053	X	4815	-0-	-238	-0-	4691	3	124	9	N	113					238
11	4830	X	4489	-0-	-341	-0-	4355	3	134	9	N	122	190	1			170
12	4929	X	4570	-0-	-359	-0-	4423	3	147	9	N	134	200	1			104

TOTAL GAS PROD: 59,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24049	X	11899	-0-	-12150	-0-	11461	3	438	9	N	398	752	1			716
02	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	560	1	9981	3	N	171	188	1			699
							188	9									
03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	620	1	10880	3	N	379	383	1			695
							417	9									
04	11370	X	10708	-0-	-662	-0-	10323	3	385	9	N	350	560	1			485
05	11749	X	10937	-0-	-812	-0-	10638	3	299	9	N	272	363	1			394
06	11370	X	10276	-0-	-1094	-0-	9934	3	342	9	N	311	176	1			529
07	11749	X	10733	-0-	-1016	-0-	10379	3	354	9	N	322	350	1			501
08	11749	X	10729	-0-	-1020	-0-	10368	3	361	9	N	328	364	1			465
09	10710	X	10273	-0-	-437	-0-	9930	3	343	9	N	312	355	1			422
10	10943	X	10420	-0-	-523	-0-	10089	3	331	9	N	301	354	1			369
11	10380	X	9747	-0-	-633	-0-	9642	3	105	9	N	95	353	1			111
12	10726	X	10061	-0-	-665	-0-	9790	3	271	9	N	246	192	1			165

TOTAL GAS PROD: 128,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8602	X	4197	-0-	-4405	-0-	310	1	3777	3	N	100					296
							110	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	280	1	3356	3	N	102	193	1			205
							112	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	310	1	3673	3	N	111	191	1			125
							122	9									
04	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3474	3	112	9	N	102					227
05	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	3583	3	117	9	N	106	192	1			141
06	3930	X	3498	-0-	-432	-0-	3395	3	103	9	N	94					235
07	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	3446	3	102	9	N	93	186	1			142
08	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	3416	3	108	9	N	98					240
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3266	3	100	9	N	91	192	1			139
10	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	3347	3	94	9	N	85					224
11	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	3134	3	103	9	N	94	196	1			122
12	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	3097	3	95	9	N	86					208

TOTAL GAS PROD: 43,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1487	-0-	-5395	-0-	1486	3	1	9	N	1					283
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	1153	1	9185	3	N	282	187	1			378
							310	9									
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1276	1	6769	3	N	243	192	1			429
							267	9									
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1235	1	6275	3	N	214	189	1			454
							235	9									
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1276	1	6088	3	N	211	176	1			489
							232	9									
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1235	1	5654	3	N	202	362	1			329
							222	9									
07	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1276	1	5657	3	N	195	185	1			339
							215	9									
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1276	1	5534	3	N	208	188	1			359
							229	9									
09	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	1235	1	5226	3	N	199	187	1			371
							219	9									
10	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	1276	1	5225	3	N	193	181	1			383
							212	9									
11	6660	X	6456	-0-	-204	-0-	1235	1	5002	3	N	199	192	1			390
							219	9									
12	6882	X	6369	-0-	-513	-0-	1276	1	4871	3	N	202	187	1			405
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 83,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32348	X	15879	-0-	-16469	-0-	15507	3	372	9	N	338	186	1	558
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	560	1	13606	3	N	88	186	1	460
							97	9							
03	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	619	1	14807	3	N	205	188	1	477
							226	9							
04	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	299	1	13485	3	N	194	190	1	481
							213	9							
05	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	310	1	14431	3	N	241	194	1	528
							265	9							
06	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	300	1	13459	3	N	192	195	1	525
							211	9							
07	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	310	1	13936	3	N	212	191	1	546
							233	9							
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	310	1	13743	3	N	215	194	1	567
							237	9							
09	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	295	1	13028	3	N	171	196	1	542
							188	9							
10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	310	1	13386	3	N	153	193	1	502
							168	9							
11	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	300	1	10312	3	N	125	194	1	433
							138	9							
*12	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	310	1	12866	3	N	142			575
							156	9							

TOTAL GAS PROD: 168,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17909	X	8932	-0-	-8977	-0-	8637	3	295	9	N	268	363	1			513
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	3916	1	4726	3	N	431	544	1			400
							474	9									
03	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	4335	1	7156	3	N	663	520	1			543
							729	9									
04	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	4195	1	7196	3	N	489	529	1			503
							538	9									
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	4335	1	7232	3	N	539	532	1			510
							593	9									
06	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	4195	1	6878	3	N	443	525	1			428
							487	9									
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	4335	1	6814	3	N	450	356	1			522
							495	9									
08	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	4335	1	6525	3	N	431	354	1			599
							474	9									
09	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	4195	1	6016	3	N	386	347	1			638
							425	9									
10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	4335	1	6187	3	N	423	540	1			521
							465	9									
11	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	4195	1	6092	3	N	461	526	1			456
							507	9									
*12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	4335	1	5394	3	N	357	342	1			471
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 131,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,341

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241830	X	75966	-0-	-165864	-0-	75283	2	683	9	N	621	778	1			1759
02	77840	X	66231	-0-	-11609	-0-	2285	1	63064	3	N	802	770	1			1791
							882	9									
03	84692	X	71529	-0-	-13163	-0-	2529	1	67398	3	N	1456	1352	1			1895
							1602	9									
04	83400	X	66235	-0-	-17165	-0-	2446	1	63528	3	N	237	795	1			1337
							261	9									
05	86180	X	66516	-0-	-19664	-0-	2529	1	63165	3	N	747	554	1			1530
							822	9									
06	73530	X	64000	-0-	-9530	-0-	2446	1	60772	3	N	711	561	1			1680
							782	9									
07	73315	X	64580	-0-	-8735	-0-	2529	1	61313	3	N	671	919	1			1432
							738	9									
08	71517	X	63739	-0-	-7778	-0-	2529	1	60172	3	N	944	566	1			1810
							1038	9									
09	66240	X	61082	-0-	-5158	-0-	2446	1	58126	3	N	464	919	1			1355
							510	9									
10	66526	X	59494	-0-	-7032	-0-	58736	3	758	9	N	689	744	1			1300
11	63990	X	56485	-0-	-7505	-0-	2446	1	53348	3	N	628	389	1			1539
							691	9									
12	64573	X	55061	-0-	-9512	-0-	2529	1	51883	3	N	590	758	1			1371
							649	9									

TOTAL GAS PROD: 770,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,560

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54004 X	26436	-0-	-27568	-0-	26136	3	300	9	N	273	176	1			723
02	24500 X	23669	-0-	-831	-0-	560	1	23057	3	N	47	365	1			405
						52	9									
03	27125 X	26421	-0-	-704	-0-	617	1	25286	3	N	471	182	1			694
						518	9									
04	26250 X	24033	-0-	-2217	-0-	23815	3	218	9	N	198	188	1			704
05	27125 X	24480	-0-	-2645	-0-	24210	3	270	9	N	245	382	1			567
06	25590 X	23694	-0-	-1896	-0-	23439	3	255	9	N	232	367	1			432
07	26412 X	24046	-0-	-2366	-0-	23794	3	252	9	N	229	183	1			478
08	26412 X	23122	-0-	-3290	-0-	22874	3	248	9	N	225	193	1			510
09	24030 X	22369	-0-	-1661	-0-	22152	3	217	9	N	197	184	1			523
10	24490 X	22534	-0-	-1956	-0-	22345	3	189	9	N	172	187	1			508
11	23700 X	21398	-0-	-2302	-0-	21174	3	224	9	N	204	187	1			525
12	24056 X	21915	-0-	-2141	-0-	21479	3	436	9	N	396	368	1			553

TOTAL GAS PROD: 284,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,889

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14991	-0-	-2369	-0-	310	1	14443	3	N	216	178	1			304
							238	9									
02	15540	X	13553	-0-	-1987	-0-	280	1	13047	3	N	205	198	1			311
							226	9									
03	16740	X	14900	-0-	-1840	-0-	310	1	14358	3	N	211	195	1			327
							232	9									
04	15720	X	13769	-0-	-1951	-0-	13565	3	204	9	N	185	189	1			323
05	15934	X	15307	-0-	-627	-0-	15074	3	233	9	N	212	194	1			341
06	14520	X	14401	-0-	-119	-0-	14201	3	200	9	N	182	379	1			144
07	15004	X	14763	-0-	-241	-0-	14561	3	202	9	N	184					328
08	15314	X	14350	-0-	-964	-0-	14168	3	182	9	N	165	367	1			126
09	14820	X	13482	-0-	-1338	-0-	13308	3	174	9	N	158					284
10	15314	X	12100	-0-	-3214	-0-	11940	3	160	9	N	145	192	1			237
11	14400	X	12692	-0-	-1708	-0-	12479	3	213	9	N	194	192	1			239
12	14756	X	12803	-0-	-1953	-0-	12634	3	169	9	N	154	194	1			199

TOTAL GAS PROD: 167,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	310	1	655	3	N	-0-					80
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	280	1	566	3	N	-0-					80
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	310	1	613	3	N	-0-					80
04	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	3			N	-0-					80
05	930	N	492	-0-	-438	-0-	492	3			N	-0-					80
06	900	N	455	-0-	-445	-0-	455	3			N	-0-					80
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					80
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					80
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					80
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					80
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					80
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	263	-0-	-543	-0-	239	3	24	9	N	22					105
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	326	3	35	9	N	32					137
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	260	3	22	9	N	20					157
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	N	5					162
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-	139	1			23
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	3	9	9	N	8					31
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	198	3	2	9	N	2					33
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	247	3	2	9	N	2					35
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	N	3					38
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2					40
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	N	7					47
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					156
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					156
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					156
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					156
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					156
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					156
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					156
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					156
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					156
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					156
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	651	N	155	-0-	-496	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	589	N	26	-0-	-563	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

01	7378 X	106	-0-	-7272	-0-	16	1	90	9	N	82						189
02	6664 X	1546	-0-	-5118	-0-	14	1	1455	2	N	70	169	1	1	8		89
						77	9										
03	7378 X	1001	-0-	-6377	-0-	16	1	917	2	N	62	1	8				150
						68	9										
04	7140 X	366	-0-	-6774	-0-	15	1	290	2	N	55	2	8				203
						61	9										
05	1705 X	320	-0-	-1385	-0-	16	1	259	2	N	41	166	1	2	8		76
						45	9										
06	1650 X	841	-0-	-809	-0-	15	1	761	2	N	59	1	8				134
						65	9										
07	1705 X	461	-0-	-1244	-0-	16	1	376	2	N	63	2	8				195
						69	9										
08	992 X	587	-0-	-405	-0-	16	1	508	2	N	57	166	1	1	8		85
						63	9										
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	15	1	956	2	N	59	1	8				143
						65	9										
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	962	2	N	50	163	1	2	8		28
						55	9										
11	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	15	1	1267	2	N	69	2	8				95
						76	9										
12	1085 X	960	-0-	-125	-0-	16	1	880	2	N	58	1	8				152
						64	9										

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	5454	-0-	-3846	-0-	5214	2	240	9	Y	218	183	1			191
02	8400	X	4225	-0-	-4175	-0-	3987	2	238	9	Y	216	187	1	17	8	203
03	9300	X	5423	-0-	-3877	-0-	1068	1	4103	2	Y	229	181	1	26	8	225
							252	9									
04	9000	X	4852	-0-	-4148	-0-	1039	1	3596	2	Y	197	187	1	18	8	217
							217	9									
05	5456	X	5301	-0-	-155	-0-	897	1	4196	2	Y	189	185	1	18	8	203
							208	9									
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	768	1	4433	2	Y	181	178	1	4	8	202
							199	9									
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	699	1	5917	2	Y	169	184	1	16	8	171
							186	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	805	1	5872	2	Y	183	186	1	9	8	159
							201	9									
09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	618	1	5915	2	Y	165	188	1	13	8	123
							182	9									
10	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	566	1	6155	2	Y	178	186	1	26	8	89
							196	9									
11	6660	X	6388	-0-	-272	-0-	643	1	5543	2	Y	184	187	1	25	8	61
							202	9									
*12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	599	1	6929	2	Y	180	15	8			226
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 72,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	29	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	8034	-0-	-8334	-0-	7992	3	42	9	N	38					98
02	14756	X	7119	-0-	-7637	-0-	7115	3	4	9	N	4					102
03	16337	X	7914	-0-	-8423	-0-	7892	3	22	9	N	20					122
04	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	35					157
05	14818	X	7451	-0-	-7367	-0-	7438	3	13	9	N	12					169
06	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15363	3	15	9	N	14					183
07	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	15930	3	29	9	N	26					209
08	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	15930	3	46	9	N	42	194	1			57
09	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14657	3	4	9	N	4					61
10	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15530	3	41	9	N	37					98
11	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15521	3	24	9	N	22					120
*12	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16152	3	24	9	N	22					142

TOTAL GAS PROD: 139,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22602	-0-	22602	33909	11301	2	11301	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20338	-0-	20338	54247	10169	2	10169	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11167	-0-	11167	65414	11167	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10641	-0-	10641	76055	10641	2			N	-0-					-0-
05	87046	X	10991	-0-	-76055	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10795	-0-	-5	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	11125	-0-	-35	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11097	-0-	-63	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10544	-0-	-256	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11269	-0-	11269	11269	11269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

01	3906	X	3227	-0-	-679	-0-	3226	2	1	9	Y	1					30
02	3528	X	3448	-0-	-80	-0-	3448	2			Y	-0-					30
03	3906	X	3634	-0-	-272	-0-	3634	2			Y	-0-					30
04	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	3	1	3450	2	Y	-0-					30
05	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	91	1	3524	2	Y	2	4	1			28
							2	9									
06	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	90	1	3426	2	Y	-0-					28
07	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	96	1	3591	2	Y	-0-					28
08	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	79	1	2953	2	Y	-0-					28
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	97	1	3550	2	Y	-0-					28
10	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	92	1	3457	2	Y	-0-					28
11	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	87	1	3283	2	Y	-0-					28
12	3782	X	2638	-0-	-1144	-0-	73	1	2565	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 40,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	465	1	1816	3	N	-0-					-0-
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	420	1	1696	3	N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	465	1	1836	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1634	-0-	-536	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1269	-0-	-831	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 196535 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7982 - 8042

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - PLUGGED 01/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					67
02	168	#	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					67
03	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					67
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					67
05	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					67
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					67
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					67
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					67
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					67
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					67
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					67
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	310	1	1515	3	N	9					65
							10	9									
02	1512	N	780	-0-	-732	-0-	280	1	496	3	N	4					69
							4	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	310	1	1411	3	N	5					74
							6	9									
04	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1507	3	10	9	N	9					83
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	N	7					90
06	1680	N	63	-0-	-1617	-0-	63	2			N	-0-	77	1			13
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					13
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					13
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					38
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2604	2	8	9	N	7					45
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	2	13	4	N	-0-					45
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1300	2	55	4	N	14					59
							15	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2881	2	9	9	N	8					67
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2027	2	17	9	N	15					82
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-	3	5			79
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2					81
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2792	2	17	9	N	15					96
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					96
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2632	2	12	9	N	11					107
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	15	1	2168	2	N	13					120
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	14	1	11	2	N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	9	1	626	2	N	-0-					15
							723	4									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	N	6					21
							7	9									
03	620	N	354	-0-	-266	-0-	9	1	345	2	N	-0-					21
04	2340	N	1141	-0-	-1199	-0-	14	1	1127	2	N	-0-					21
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1319	2	15	9	N	14					35
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	500	2	52	4	N	-0-					35
07	1178	N	705	-0-	-473	-0-	672	2	26	4	N	6					41
							7	9									
08	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			N	-0-					41
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					51
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					51
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6					57
12	1240	N	975	-0-	-265	-0-	15	1	960	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2953	-0-	-1604	-0-	63	1	2859	2	N	28					178
							31	9									
02	4116	X	3885	-0-	-231	-0-	116	1	3740	2	N	26					204
							29	9									
03	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	120	1	3572	2	N	35	179	1			60
							39	9									
04	4440	X	3527	-0-	-913	-0-	14	1	3513	2	N	-0-					60
05	4309	X	3832	-0-	-477	-0-	3757	2	22	4	N	48					108
							53	9									
06	4170	X	2689	-0-	-1481	-0-	2667	2	22	9	N	20					128
07	4309	X	1488	-0-	-2821	-0-	1466	2	22	9	N	20					148
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					148
09	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	2834	2			N	-0-					148
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					148
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-	1	5			147
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	14	1	3120	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 36,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	79	1	4283	2	N	-0-					119
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	95	1	3617	2	N	25					144
							28	9									
03	2015	X	1089	-0-	-926	-0-	32	1	1057	2	N	-0-					144
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	14	1	3837	2	N	2					146
							2	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4574	2	28	9	N	25					171
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					171
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3480	2	29	9	N	26					197
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4092	2	20	9	N	18	183	1			32
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3955	2	2	9	N	2					34
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					34
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3945	2	33	9	N	30					64
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	15	1	3449	2	N	23					87
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 43,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

01	868	N	709	-0-	-159	-0-	8	1	701	2	N	-0-					20
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	10	1	699	2	N	-0-					20
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	14	1	831	2	N	-0-					20
							10	4									
04	900	N	727	-0-	-173	-0-	14	1	713	2	N	-0-					20
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	709	2	13	9	N	12					32
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2			N	-0-					32
07	744	N	466	-0-	-278	-0-	464	2	2	9	N	2					34
08	713	N	372	-0-	-341	-0-	372	2			N	-0-					34
09	630	N	449	-0-	-181	-0-	448	2	1	9	N	1					35
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					35
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					40
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					169
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1					170
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					170
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2895	2	2	9	N	2					172
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2849	2	4	9	N	4					176
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2813	2	2	9	N	2					178
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					178
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	N	4					182
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					182
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2751	2	1	9	N	1					183
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3255	2	2	9	N	2					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 30,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					40
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					40
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					40
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					228
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	2			N	-0-					228
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					228
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					228
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					228
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	192	1			36
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					36
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					36
09	810	N	488	-0-	-322	-0-	488	2			N	-0-					36
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					36
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					36
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2451	2	6	9	N	5					166
02	2408	N	2043	-0-	-365	-0-	2031	2	12	9	N	11					177
03	2480	N	1773	-0-	-707	-0-	1771	2	2	9	N	2					179
04	2370	N	1720	-0-	-650	-0-	1720	2			N	-0-					179
05	2263	N	1737	-0-	-526	-0-	1737	2			N	-0-					179
06	1710	N	1113	-0-	-597	-0-	1113	2			N	-0-					179
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-					179
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					179
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					179
10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			N	-0-					179
11	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N	-0-					179
12	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-	142	1			37

TOTAL GAS PROD: 20,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					204
02	1540	N	1094	-0-	-446	-0-	1094	2			Y	-0-					204
03	2108	N	1700	-0-	-408	-0-	1693	2	7	9	Y	6					210
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1932	2	21	9	Y	19					229
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1913	6	12	9	Y	11	193	1			47
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			Y	-0-					47
07	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2			Y	-0-					47
08	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			Y	-0-					47
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					47
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	2			Y	-0-					47
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			Y	-0-					47
12	1891	N	1225	-0-	-666	-0-	1225	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4009	-0-	-703	-0-	4007	2	2	9	N	2					94
02	4396	X	4013	-0-	-383	-0-	3925	2	88	9	N	80					174
03	4867	X	3998	-0-	-869	-0-	3992	2	6	9	N	5					179
04	4710	X	4258	-0-	-452	-0-	4249	2	9	9	N	8					187
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4455	2	26	9	N	24					211
06	4290	X	3099	-0-	-1191	-0-	3099	2			N	-0-	182	1			29
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4848	2	7	9	N	6					35
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5042	2	4	9	N	4					39
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4369	2	1	9	N	1					40
10	4867	X	3523	-0-	-1344	-0-	3523	2			N	-0-					40
11	4740	X	3157	-0-	-1583	-0-	3155	2	2	9	N	2					42
12	4898	X	2773	-0-	-2125	-0-	2771	2	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					20
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15					145
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	793	2	14	9	N	13					158
03	868	N	530	-0-	-338	-0-	530	2			N	-0-					158
04	810	N	505	-0-	-305	-0-	502	2	3	9	N	3					161
05	899	N	521	-0-	-378	-0-	521	2			N	-0-					161
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					161
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					161
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					161
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					161
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					161
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					161
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					52
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3091	2	6	9	N	5					57
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3161	2	33	9	N	30					87
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	2	18	9	N	16					103
05	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2706	2	8	9	N	7					110
06	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	2517	2	31	9	N	28					138
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3636	2	28	9	N	25					163
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3036	2	24	9	N	22					185
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2972	2	25	9	N	23					208
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3441	2	33	9	N	30					238
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3743	2	12	9	N	11	197	1			52
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4028	2	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 39,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	4527	2	61	9	N	55					180
02	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3974	2	6	9	N	5					185
03	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	4048	2	47	9	N	43					228
04	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	4316	2	30	9	N	27	188	1			67
05	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	3871	2	34	9	N	31					98
06	4440	X	3742	-0-	-698	-0-	3709	2	33	9	N	30					128
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5076	2	43	9	N	39					167
08	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	3975	2	40	9	N	36					203
09	4350	X	3515	-0-	-835	-0-	3496	2	19	9	N	17					220
10	5115	X	3805	-0-	-1310	-0-	3772	2	33	9	N	30					250
11	4950	X	4041	-0-	-909	-0-	4009	2	32	9	N	29	256	1			23
12	5115	X	3886	-0-	-1229	-0-	3882	2	4	9	N	4					27

TOTAL GAS PROD: 49,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					33
03	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					33
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					33
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					33
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					33
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					33
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					33
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					33
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					33
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					140
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	94	2			N	-0-					140
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					140
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					140
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					140
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					140
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					140
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					140
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					140
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					140
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4485	-0-	4485	4485	4485	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5702	-0-	5702	10187	5702	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4509	-0-	4509	14696	4509	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4080	-0-	4080	18776	4080	2			N	-0-					-0-
06	21269	X	2493	-0-	-18776	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3626	-0-	-1489	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3159	-0-	-1956	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3258	-0-	-1242	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3012	-0-	-1080	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2939	-0-	-571	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2281	-0-	-1346	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					85
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	N	5					90
03	1147	N	337	-0-	-810	-0-	337	2			N	-0-					90
04	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	2			N	-0-					90
05	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	1155	2			N	-0-					90
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					90
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					90
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					90
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					90
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					90
11	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					90
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 11,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	45	1	2107	2	N	-0-					120
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	45	1	3106	2	N	-0-					120
03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	-0-					120
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	45	1	2442	2	N	-0-					120
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	45	1	3300	2	N	-0-					120
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	45	1	2227	2	N	-0-					120
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	45	1	2927	2	N	-0-					120
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	45	1	2685	2	N	-0-					120
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	45	1	2177	2	N	-0-					120
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	45	1	2714	2	N	-0-					120
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	45	1	2490	2	N	17					137
							19	9									
*12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	45	1	2401	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 29,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - P/A 08/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	39	1	2328	2	N	-0-					130
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	45	1	2095	2	N	-0-					130
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	45	1	2241	2	N	-0-	130	1			-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	45	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	45	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	38	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	45	1	1561	2	N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	36	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	45	1	2260	2	N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	45	1	1921	2	N	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2035	2	N	-0-					-0-
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	45	1	1882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	45	1	3445	2	N	56					190
							62	9									
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	45	1	3284	2	N	9					199
							10	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	45	1	3725	2	N	3					202
							3	9									
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	45	1	3451	2	N	8					210
							9	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	45	1	3612	2	N	-0-					210
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	30	1	2753	2	N	27					237
							30	9									
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	45	1	3873	2	N	9	186	1			60
							10	9									
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	45	1	3648	2	N	13					73
							14	9									
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	45	1	3533	2	N	52					125
							57	9									
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	45	1	3665	2	N	-0-					125
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	45	1	3599	2	N	12					137
							13	9									
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	45	1	3697	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 43,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	2	N	52					112
							57	9									
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1461	2	N	28					140
							31	9									
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	68	1	1542	2	N	19					159
							21	9									
04	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	68	1	1371	2	N	16					175
							18	9									
05	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	68	1	1414	2	N	-0-					175
06	1590	N	1278	-0-	-312	-0-	54	1	1224	2	N	-0-					175
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	68	1	1487	2	N	-0-					175
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1439	2	N	-0-					175
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	N	-0-					175
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	68	1	1454	2	N	-0-					175
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1424	2	N	-0-					175
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1480	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 18,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	45	1	1964	2	N	21					200
							23	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	45	1	1814	2	N	4	148	1			56
							4	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	2	N	78					134
							86	9									
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	45	1	1880	2	N	45					179
							50	9									
05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	45	1	1706	2	N	21					200
							23	9									
06	1980	N	1465	-0-	-515	-0-	30	1	1435	2	N	-0-					200
07	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	45	1	1592	2	N	-0-					200
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	45	1	1886	2	N	-0-					200
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	45	1	1611	2	N	3	3	8			200
							3	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	45	1	1694	2	N	40					240
							44	9									
11	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	42	1	1630	2	N	66	186	1			120
							73	9									
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	45	1	1627	2	N	20					140
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	45	1	2889	2	N	2					70
							2	9									
02	2520	X	2214	-0-	-306	-0-	45	1	2146	2	N	21					91
							23	9									
03	2790	X	722	-0-	-2068	-0-	12	1	710	2	N	-0-					91
04	2700	X	1655	-0-	-1045	-0-	24	1	1631	2	N	-0-					91
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	45	1	4902	2	N	-0-					91
06	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	33	1	2591	2	N	-0-					91
07	3100	N	4298	-0-	1198	1198	45	1	4253	2	N	-0-					91
08	4856	X	3658	-0-	-1198	-0-	45	1	3613	2	N	-0-					91
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	45	1	3217	2	N	-0-					91
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	45	1	3937	2	N	-0-					91
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	45	1	3960	2	N	-0-					91
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	45	1	3505	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 37,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1645	-0-	-370	-0-	45	1	1600	2	N	-0-					131
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	45	1	1708	2	N	39					170
							43	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	45	1	1865	2	N	1	54	1			117
							1	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	45	1	1777	2	N	-0-					117
05	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	45	1	1819	2	N	-0-					117
06	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	30	1	1337	2	N	-0-					117
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	2	N	-0-					117
08	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	45	1	1775	2	N	-0-					117
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	45	1	1696	2	N	-0-					117
10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	45	1	1723	2	N	-0-					117
11	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	45	1	1658	2	N	-0-					117
12	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	45	1	1726	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 21,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	45	1	9792	2	N	-0-					-0-
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	45	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	45	1	8985	2	N	-0-					-0-
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	45	1	8379	2	N	-0-					-0-
05	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	45	1	8490	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5934	-0-	-966	-0-	32	1	5902	2	N	-0-					-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	45	1	7415	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	3233	-0-	-3897	-0-	39	1	3194	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	4209	-0-	-2691	-0-	45	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	1537	-0-	-5593	-0-	25	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2417	-0-	-1117	-0-	20	1	2379	2	N	16					87
							18	9									
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	45	1	5078	2	N	16					103
							18	9									
03	2387	X	1419	-0-	-968	-0-	12	1	1407	2	N	-0-					103
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	32	1	3545	2	N	-0-					103
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	45	1	5875	2	N	-0-					103
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	33	1	4110	2	N	-0-					103
07	3565	X	2314	-0-	-1251	-0-	29	1	2220	2	N	59	134	1			28
							65	9									
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	45	1	5314	2	N	15					43
							17	9									
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	45	1	4850	2	N	-0-					43
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	45	1	4845	2	N	11					54
							12	9									
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	45	1	3963	2	N	2					56
							2	9									
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	45	1	3507	2	N	14					70
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 47,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					44
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					44
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					44
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					44
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					44
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					44
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					44
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					44
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					44
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					44
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					44
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

01	310	N	183	-0-	-127	-0-	179	2	4	9	N	4					53
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4					57
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					57
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2					59
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					63
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					63
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					63
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					63
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					63
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					66
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1819	-0-	1819	5485	1799	2	20	9	N	18					277
02	14B2 EXT	1671	-0-	1671	7156	1640	2	31	9	N	28					305
03	14B2 EXT	2116	-0-	2116	9272	2097	2	19	9	N	17					322
04	14B2 EXT	1438	-0-	1438	10710	1425	2	13	9	N	12					334
05	12420 X	1710	-0-	-10710	-0-	1684	2	26	9	N	24					358
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2					360
07	1488 N	850	-0-	-638	-0-	850	2			N	-0-					360
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2723	2	52	9	N	47					407
09	1410 N	331	-0-	-1079	-0-	328	2	3	9	N	3					410
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					410
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					410
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	1156	2	15	9	N	14					184
02	1568	N	1401	-0-	-167	-0-	1390	2	11	9	N	10					194
03	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1410	2	12	9	N	11					205
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1462	2	22	9	N	20					225
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1514	2	24	9	N	22					247
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14	9	N	13	196	1			64
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1503	2	6	9	N	5					69
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1415	2	3	9	N	3					72
09	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1267	2	9	9	N	8					80
10	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1332	2	13	9	N	12					92
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1353	2	14	9	N	13					105
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	N	12					117

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

JONES ENERGY, LLC 441132
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	98	1	1117	2	N	-0-					72
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	126	1	1451	2	N	-0-					72
03	1581	X	811	-0-	-770	-0-	65	1	746	2	N	-0-					72
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	143	1	1641	2	N	-0-					72
05	1364	X	1351	-0-	-13	-0-	109	1	1242	2	N	-0-					72
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	106	1	1216	2	N	-0-					72
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	N	-0-					72
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	115	1	1316	2	N	73					145
							80	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	112	1	1279	2	N	2					147
							2	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	107	1	1230	2	N	-0-					147
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	118	1	1347	2	N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	2	N	-0-					115
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	73	1	850	2	N	12					127
							13	9									
03	961	X	875	-0-	-86	-0-	68	1	793	2	N	13					140
							14	9									
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	-0-					140
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	76	1	879	2	N	13					153
							14	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	2	N	-0-					153
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	623	2	N	-0-					153
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	83	1	964	2	N	-0-					153
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	-0-					153
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	-0-					153
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		867	-0-	867	4100	867	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		897	-0-	897	4997	897	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		996	-0-	996	5993	996	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		893	-0-	893	6886	893	2			N	-0-					-0-
05	7779	X	893	-0-	-6886	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

01	5580	#	4415	-0-	-1165	-0-	3745	2	670	9	N	609	579	1			2298
02	4788	#	4587	-0-	-201	-0-	3723	2	864	9	N	785	769	1			2314
03	5042	R	5042	-0-	-0-	-0-	4143	2	899	9	N	817	753	1			2378
04	5640	#	5125	-0-	-515	-0-	4244	2	881	9	N	801	725	1			2454
05	5828	#	4961	-0-	-867	-0-	4119	2	842	9	N	765	761	1			2458
06	4920	#	4816	-0-	-104	-0-	4049	2	767	9	N	697	755	1			2400
07	5301	#	4941	-0-	-360	-0-	4174	2	767	9	N	697	764	1			2333
08	5301	#	4803	-0-	-498	-0-	4062	2	741	9	N	674	745	1			2262
09	5130	#	4465	-0-	-665	-0-	3737	2	728	9	N	662	573	1			2351
10	4991	#	4554	-0-	-437	-0-	3840	2	714	9	N	649	765	1			2235
11	4830	#	4197	-0-	-633	-0-	3436	2	761	9	N	692	576	1			2351
12	4929	#	4382	-0-	-547	-0-	3690	2	692	9	N	629	568	1			2412

TOTAL GAS PROD: 56,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,477

HIGGINS, W. (NOVI) 41110 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
COOPER 270 WELL #: 1 RRCID -> 225215 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9953 - 9969

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2016 - P/A 09/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	18	1	1464	3	N	-0-					128
							181	4									
02	2128	N	1892	-0-	-236	-0-	30	1	1859	3	N	3					131
							3	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1987	3	N	-0-					131
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	13	1	2027	3	N	-0-					131
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					131
06	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-					131
07	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					131
08	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1875	3			N	-0-					131
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-	3	5			128
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					128
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-	1	5			127
12	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					177
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					177
03	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					177
04	2880	N	2002	-0-	-878	-0-	2002	2			N	-0-					177
05	2542	N	2152	-0-	-390	-0-	2152	2			N	-0-					177
06	1860	N	1255	-0-	-605	-0-	1255	2			N	-0-					177
07	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2			N	-0-					177
08	2139	N	1204	-0-	-935	-0-	1204	2			N	-0-					177
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					177
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					177
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2			N	-0-					177
12	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	1321	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FOSTER 248 WELL #: 1 RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					58
10	14B2	EXT	519	-0-	519	519	519	2			N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	#	2739	-0-	-888	-0-	49	1	2690	2	N	-0-					15
02	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	56	1	3168	2	N	57					72
							63	9									
03	3596	#	3474	-0-	-122	-0-	52	1	3422	2	N	-0-					72
04	3540	#	3112	-0-	-428	-0-	14	1	3098	2	N	-0-					72
05	3627	#	3219	-0-	-408	-0-	3162	2	57	9	N	52					124
06	3510	#	2275	-0-	-1235	-0-	2275	2			N	-0-					124
07	3627	#	2016	-0-	-1611	-0-	1995	2	21	9	N	19					143
08	3472	#	3300	-0-	-172	-0-	3278	2	22	9	N	20					163
09	3374	R	3374	-0-	-0-	-0-	3360	2	14	9	N	13					176
10	3224	#	2061	-0-	-1163	-0-	2049	2	12	9	N	11					187
11	3206	R	3206	-0-	-0-	-0-	3187	2	19	9	N	17	189	1			15
12	3472	#	2585	-0-	-887	-0-	14	1	2539	2	N	29					44
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) //CONT.// 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	27		27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

01	961	#	367	-0-	-594	-0-	367	3			N	-0-					40
02	840	#	209	-0-	-631	-0-	209	3			N	-0-					40
03	992	R	992	-0-	-0-	-0-	949	3	43	9	N	39					79
04	971	R	971	-0-	-0-	-0-	888	3	83	9	N	75					154
05	998	R	998	-0-	-0-	-0-	929	3	69	9	N	63	173	1			44
06	960	#	884	-0-	-76	-0-	839	3	45	9	N	41					85
07	992	#	884	-0-	-108	-0-	823	3	61	9	N	55					140
08	992	#	879	-0-	-113	-0-	822	3	57	9	N	52					192
09	960	#	876	-0-	-84	-0-	821	3	55	9	N	50	168	1			74
10	992	#	906	-0-	-86	-0-	850	3	56	9	N	51					125
11	876	R	876	-0-	-0-	-0-	819	3	57	9	N	52					177
12	899	#	846	-0-	-53	-0-	782	3	64	9	N	58	175	1			60

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

01	372	#	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	336	#	282	-0-	-54	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	403	#	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	390	#	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	403	#	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					216
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					222
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					222
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					222
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	519	2			N	-0-					222
06	810	N	386	-0-	-424	-0-	383	2	3	9	N	3					225
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4	194	1			35
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	828	2	33	9	N	30					65
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10					75
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	788	2	32	9	N	29					104
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	789	2	23	9	N	21					125
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	815	2	42	9	N	38					163

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

01	2635	N	735	-0-	-1900	-0-	43	1	692	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	624	-0-	-1588	-0-	47	1	577	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	40	1	1906	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	45	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	48	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	45	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	47	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	47	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	45	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	34	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	42	1	2344	2	N	-0-					-0-
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	33	1	2051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (MORROW, UP.) //CONT.// 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	605	-0-	-4076	-0-	35	1	570	2	N	-0-					12
02	4228	X	319	-0-	-3909	-0-	25	1	294	2	N	-0-					12
03	4464	X	1864	-0-	-2600	-0-	38	1	1807	2	N	17					29
							19	9									
04	4320	X	2249	-0-	-2071	-0-	44	1	2194	2	N	10					39
							11	9									
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	45	1	2128	2	N	13					52
							14	9									
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	48	1	2702	2	N	13					65
							14	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	54	1	3048	2	N	11					76
							12	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	57	1	3233	2	N	7					83
							8	9									
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	63	1	3460	2	N	3					86
							3	9									
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	50	1	3978	2	N	2					88
							2	9									
11	3180	X	2130	-0-	-1050	-0-	38	1	2092	2	N	-0-					88
12	3286	X	2080	-0-	-1206	-0-	33	1	2047	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 28,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	#	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	#	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	570	#	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	775	#	398	-0-	-377	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	750	#	420	-0-	-330	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	775	#	495	-0-	-280	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	558	#	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936

HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	458	-0-	-1030	-0-	25	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	1344	#	279	-0-	-1065	-0-	20	1	259	2	Y	-0-			-0-
03	1426	#	1258	-0-	-168	-0-	24	1	1234	2	Y	-0-			-0-
04	1320	#	1222	-0-	-98	-0-	23	1	1199	2	Y	-0-			-0-
05	1364	#	1010	-0-	-354	-0-	19	1	991	2	Y	-0-			-0-
06	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	25	1	1468	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1533	-0-	1533	1533	25	1	1508	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1485	-0-	1485	3018	25	1	1460	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1308	-0-	1308	4326	22	1	1286	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1579	-0-	1579	5905	19	1	1560	2	Y	-0-			-0-
11	7279	R	1374	-0-	-5905	-0-	23	1	1351	2	Y	-0-			-0-
*12	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	400	-0-	-1057	-0-	21	1	379	2	Y	-0-			-0-
02	1232	#	255	-0-	-977	-0-	18	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	1395	#	1066	-0-	-329	-0-	20	1	1046	2	Y	-0-			-0-
04	1350	#	1062	-0-	-288	-0-	20	1	1042	2	Y	-0-			-0-
05	1395	#	1216	-0-	-179	-0-	23	1	1193	2	Y	-0-			-0-
06	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	21	1	1229	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	22	1	1297	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1315	-0-	1315	2634	22	1	1293	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1226	-0-	1226	3860	21	1	1205	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1266	-0-	1266	5126	15	1	1251	2	Y	-0-			-0-
11	6367	R	1241	-0-	-5126	-0-	21	1	1220	2	Y	-0-			-0-
*12	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	18	1	1187	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/24/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	405	-0-	-773	-0-	22	1	383	2	Y	-0-			-0-
02	1064	#	242	-0-	-822	-0-	17	1	225	2	Y	-0-			-0-
03	1178	#	1101	-0-	-77	-0-	21	1	1080	2	Y	-0-			-0-
04	1140	#	957	-0-	-183	-0-	18	1	939	2	Y	-0-			-0-
05	1178	#	943	-0-	-235	-0-	18	1	925	2	Y	-0-			-0-
06	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	20	1	1221	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	18	1	1065	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1208	-0-	1208	2291	20	1	1188	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1007	-0-	1007	3298	17	1	990	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1274	-0-	1274	4572	15	1	1259	2	Y	-0-			-0-
11	5488	R	916	-0-	-4572	-0-	15	1	901	2	Y	-0-			-0-
*12	940	R	940	-0-	-0-	-0-	14	1	926	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	#	848	-0-	-2531	-0-	45	1	803	2	N	-0-					2
02	3052	#	334	-0-	-2718	-0-	24	1	310	2	N	-0-					2
03	3286	#	1863	-0-	-1423	-0-	35	1	1809	2	N	17					19
							19	9									
04	2730	#	2450	-0-	-280	-0-	45	1	2393	2	N	11					30
							12	9									
05	2821	#	1986	-0-	-835	-0-	38	1	1936	2	N	11					41
							12	9									
06	2895	R	2895	-0-	-0-	-0-	48	1	2834	2	N	12					53
							13	9									
07	2931	R	2931	-0-	-0-	-0-	48	1	2873	2	N	9					62
							10	9									
08	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	47	1	2803	2	N	9					71
							10	9									
09	2910	#	2213	-0-	-697	-0-	38	1	2166	2	N	8					79
							9	9									
10	3553	R	3553	-0-	-0-	-0-	42	1	3508	2	N	3					82
							3	9									
11	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	52	1	3084	2	N	-0-					82
12	2945	#	2773	-0-	-172	-0-	40	1	2733	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 27,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

01	744	#	333	-0-	-411	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	644	#	27	-0-	-617	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	754	-0-	-986	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	713	#	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	775	#	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	775	#	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	750	#	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	775	#	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	750	#	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	775	#	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	86	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1337	3	N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	3	N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	87	1	1312	3	N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	102	1	1529	3	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	106	1	1582	3	N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	106	1	1608	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1171	-0-	-299	-0-	71	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-					94
02	1260	#	807	-0-	-453	-0-	807	3			N	-0-					94
03	1395	#	721	-0-	-674	-0-	721	3			N	-0-					94
04	1080	#	554	-0-	-526	-0-	554	3			N	-0-					94
05	961	#	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-					94
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					94
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					94
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					94
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					94
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					94
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					94
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	R	3041	-0-	-0-	-0-	3037	3	4	9	N	4					81
02	2896	R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					81
03	3471	R	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					81
04	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	2938	3	136	9	N	124	191	1			14
05	3409	R	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					14
06	3186	R	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					14
07	2821	#	2612	-0-	-209	-0-	2582	3	30	9	N	27					41
08	2824	R	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					41
09	2730	#	1000	-0-	-1730	-0-	1000	3			N	-0-					41
10	2821	#	522	-0-	-2299	-0-	469	3	53	9	N	48					89
11	2730	#	2073	-0-	-657	-0-	2073	3			N	-0-					89
*12	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	3135	3	12	9	N	11					100

TOTAL GAS PROD: 31,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					137
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					137
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					137
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

01	3363	X	3194	-0-	-169	-0-	3194	2			N	-0-					27
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					27
03	2170	X	1036	-0-	-1134	-0-	1035	2	1	9	N	1					28
04	2100	X	1753	-0-	-347	-0-	1751	2	2	9	N	2					30
05	2170	X	1209	-0-	-961	-0-	1209	2			N	-0-					30
06	2100	X	1320	-0-	-780	-0-	1320	2			N	-0-					30
07	2170	X	1320	-0-	-850	-0-	1320	2			N	-0-					30
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					30
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					30
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					30
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					30
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 24,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	1922	2	3	9	N	3					36
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					36
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					36
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					36
05	2790	N	2454	-0-	-336	-0-	2452	2	2	9	N	2					38
06	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2323	2	2	9	N	2					40
07	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2350	2	1	9	N	1					41
08	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2345	2	3	9	N	3					44
09	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2259	2	1	9	N	1					45
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	N	1					46
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2					48
12	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2275	2	1	9	N	1					49

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2406	3			N	-0-					20
02	2184	N	2160	-0-	-24	-0-	2158	3	2	9	N	2					22
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2418	3	3	9	N	3					25
04	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2324	3	3	9	N	3					28
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2410	3	12	9	N	11					39
06	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	2252	3	17	9	N	15					54
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	3	11	9	N	10					64
08	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2375	3	7	9	N	6					70
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7					77
10	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2341	3	6	9	N	5					82
11	2310	N	2086	-0-	-224	-0-	2072	3	14	9	N	13					95
12	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2322	3	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 27,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	3			N	-0-					140
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					140
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-					140
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					140
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					140
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	3			N	-0-					140
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	3			N	-0-					140
08	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1218	3			N	-0-					140
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					140
10	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-					140
11	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918	3			N	-0-					140
12	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, UP) //CONT.// 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	2	N	-0-					33
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					33
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	-0-					33
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	-0-					33
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	26	1	30	2	N	-0-					33
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					33
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					33
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					33
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	15	1	30	2	N	-0-					33
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	N	-0-					33
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH WELL #: 1023 RRCID -> 150066 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH -3- WELL #: 2 RRCID -> 150067 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1354	-0-	-413	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	967	-0-	-743	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2923	-0-	-45	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	1968	-0-	-1632	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 702 RRCID -> 198781 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3710 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 26 WELL #: 2 T RRCID -> 166665 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9141

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4529	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 702 RRCID -> 186105 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9066 - 9076

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8593 - 8941

01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	300 N	7	-0-	-293	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) //CONT.// 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200002 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7215 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	294	-0-	-9781	-0-	77	3	217	9	N	197					411
02	2408	X	453	-0-	-1955	-0-	288	3	165	9	N	150					561
03	1116	X	496	-0-	-620	-0-	299	3	197	9	N	179	512	1			228
04	1080	X	461	-0-	-619	-0-	285	3	176	9	N	160	163	1			225
05	496	X	255	-0-	-241	-0-	255	3			N	-0-	128	1			97
06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					97
07	496	X	19	-0-	-477	-0-	19	3			N	-0-					97
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	538	162	1			473
10	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-	473	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09396 10/05/2017

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	39001	-0-	39001	39001	39001	3			N	-0-					-0-
04	0	W	37173	-0-	37173	76174	37173	3			N	-0-					-0-
05	0	W	33223	-0-	33223	109397	33223	3			N	-0-					-0-
06	0	W	37648	-0-	37648	147045	37648	3			N	-0-					-0-
07	0	W	37781	-0-	37781	184826	37781	3			N	-0-					-0-
08	0	W	32184	-0-	32184	217010	32184	3			N	-0-					-0-
09	14784		21897	-0-	7113	224123	21897	3			N	-0-					-0-
10	65472		15319	-0-	-50153	173970	15319	3			N	-0-					-0-
*11	150170		19780	-0-	-130390	43580	19780	3			N	-0-					-0-
12	37789	#	NO RPT	-0-	-37789	5791					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH WELL #: 702 RRCID -> 191406 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 5100 - 5284

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) //CONT.// 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16366		16366	-0-	-0-	-0-	16366	3			N	-0-					86
02	17774		17774	-0-	-0-	-0-	17757	3	17	9	N	15					101
03	16147		16147	-0-	-0-	-0-	16143	3	4	9	N	4					105
04	15389		15389	-0-	-0-	-0-	15386	3	3	9	N	3					108
05	13753		13753	-0-	-0-	-0-	13751	3	2	9	N	2					110
06	17255		17255	-0-	-0-	-0-	17255	3			N	-0-					110
07	16888		16888	-0-	-0-	-0-	16885	3	3	9	N	3					113
08	11036		12314	-0-	1278	1278	12314	3			N	-0-					113
09	10680		9786	-0-	-894	384	9786	3			N	-0-					113
10	11036		-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					113
11	10680		-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					113
12	11036		NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 135,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4930 - 5042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3623	2	11	9	N	10					118
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3325	2	88	9	N	80					198
03	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	3159	2	28	9	N	25					223
04	4080	X	1714	-0-	-2366	-0-	1707	2	7	9	N	6					229
05	4216	X	1797	-0-	-2419	-0-	1797	2			N	-0-					229
06	3660	X	2031	-0-	-1629	-0-	1990	2	41	9	N	37					266
07	3782	X	2567	-0-	-1215	-0-	2561	2	6	9	N	5					271
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3595	2	9	9	N	8					279
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					279
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4281	2	28	9	N	25					304
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3608	2	12	9	N	11	197	1			118
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 33,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HORIZON (CLEVELAND) 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					90
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					90
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					90
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					90
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					63
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					63
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					63
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					63
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					63
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					63
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					63
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	504	#	385	-0-	-119	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	540	#	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	527	#	384	-0-	-143	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	162	1	1624	3	N	22					77
							24	9									
02	2800	N	2851	-0-	51	51	199	1	2652	3	N	-0-					77
03	3100	N	3882	-0-	782	833	166	1	3550	3	N	151					228
							166	9									
04	3000	N	3216	-0-	216	1049	11	1	3140	3	N	59	194	1			93
							65	9									
05	3859	X	2810	-0-	-1049	-0-	2810	3			N	-0-					93
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3209	3	167	9	N	152	198	1			47
07	3069	X	748	-0-	-2321	-0-	748	3			N	-0-					47
08	3069	X	1855	-0-	-1214	-0-	1675	3	180	9	N	164	176	1			35
09	2970	X	1659	-0-	-1311	-0-	1659	3			N	-0-					35
10	3069	X	1628	-0-	-1441	-0-	1628	3			N	-0-					35
11	2970	X	1820	-0-	-1150	-0-	1558	3	262	9	N	238	192	1			81
12	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	1553	3	101	9	N	92					173

TOTAL GAS PROD: 27,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					60
							536	4									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	3	N	-0-					60
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	16	1	622	3	N	-0-					60
04	660	N	526	-0-	-134	-0-	12	1	514	3	N	-0-					60
05	806	N	349	-0-	-457	-0-	349	3			N	-0-					60
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					60
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					60
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					60
09	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					60
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1					61
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					61
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	7	1	324	3	N	-0-					52
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	8	1	295	3	N	-0-					52
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	10	1	325	3	N	-0-					52
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	12	1	315	3	N	-0-					52
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					52
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					52
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					52
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					52
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					52
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					52
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					52
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	10	1	389	3	N	-0-					96
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	-0-					96
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	3	N	-0-					96
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	-0-					96
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					96
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					96
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					96
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					96
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					96
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	N	1	1	5			96
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					96
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	22	1	913	3	N	4					81
							4	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	23	1	821	3	N	-0-					81
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	N	-0-					81
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	12	1	872	3	N	20					101
							22	9									
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					101
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					101
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					101
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					101
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					101
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	N	3					104
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					104
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					13
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					13
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					13
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					13
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					13
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					13
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					13
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					13
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					13
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					13
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-	13	5			-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	878	3	8	9	N	7					7

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					3
02	1512	N	715	-0-	-797	-0-	715	3			N	-0-					3
03	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	3			N	-0-					3
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					3
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					3
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					3
07	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					3
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			N	-0-					3
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					3
10	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					3
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			N	-0-					3
12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	175	1	2044	2	N	-0-					50
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	164	1	1923	2	N	-0-					50
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	182	1	2129	2	N	-0-					50
04	2160	N	1344	-0-	-816	-0-	106	1	1238	2	N	-0-					50
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	182	1	2134	2	N	-0-					50
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	163	1	1902	2	N	-0-					50
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	182	1	2135	2	N	-0-					50
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	458	1	1793	2	N	-0-					50
09	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	358	1	1400	2	N	-0-					50
10	2325	N	1973	-0-	-352	-0-	402	1	1571	2	N	-0-					50
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	378	1	1477	2	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 22,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					173
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	2			N	-0-					173
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1000	2	4	9	N	4					177
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	912	2	37	9	N	34					211
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	982	2	8	9	N	7					218
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	187	1			31
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	882	2	4	9	N	4					35
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	967	2	1	9	N	1					36
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	915	2	10	9	N	9					45
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	934	2	20	9	N	18					63
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					63
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	936	2	9	9	N	8					71

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					121
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1587	2	2	9	N	2					123
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1662	2	4	9	N	4					127
04	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1592	2	11	9	N	10					137
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1539	2	4	9	N	4					141
06	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	1214	2			N	-0-					141
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					142
08	1550	N	371	-0-	-1179	-0-	370	2	1	9	N	1					143
09	1200	N	268	-0-	-932	-0-	267	2	1	9	N	1					144
10	1674	N	653	-0-	-1021	-0-	652	2	1	9	N	1					145
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					145
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 14,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4016	2	6	9	N	5					140
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1	9	N	1					141
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3491	2	2	9	N	2					143
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3167	2	13	9	N	12					155
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	N	6					161
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3022	2	37	9	N	34					195
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3361	2	22	9	N	20					215
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3463	2	3	9	N	3					218
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3191	2	13	9	N	12					230
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3199	2	10	9	N	9					239
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					239
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	2	1	9	N	1					240

TOTAL GAS PROD: 39,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	31	1	2143	2	N	-0-					180
02	2240	N	2110	-0-	-130	-0-	27	1	2083	2	N	-0-					180
03	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	31	1	1977	2	N	-0-					180
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	30	1	2095	2	N	-0-					180
05	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	30	1	1993	2	N	-0-					180
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	2	N	-0-					180
07	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	31	1	1884	2	N	-0-					180
08	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-					180
09	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	1768	2			N	-0-					180
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1925	2	N	-0-					180
11	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	30	1	1787	2	N	-0-					180
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	31	1	1790	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 262266 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	174 150	1 9	3319	2	N	136					347
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	174 95	1 9	2882	2	N	86	186	1			247
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	174 118	1 9	2995	2	N	107	184	1			170
04	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	174 85	1 9	2470	2	N	77					247
05	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	174 141	1 9	2593	2	N	128	186	1			189
06	2850	X	1831	-0-	-1019	-0-	116 23	1 9	1692	2	N	21					210
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	174 90	1 9	2886	2	N	82					292
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	146 83	1 9	2653	2	N	75	175	1			192
09	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	174 46	1 9	2365	2	N	42					234
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	174 120	1 9	2589	2	N	109	178	1			165
*11	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	174 100	1 9	2402	2	N	91	2	8			254
12	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	174 116	1 9	2643	2	N	105	180	1			179

TOTAL GAS PROD: 34,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5					204
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	814	2	35	9	N	32	196	1			40
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	944	2	9	9	N	8					48
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	946	2	24	9	N	22					70
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	2	19	9	N	17					87
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	2	24	9	N	22					109
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	924	2	14	9	N	13					122
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	872	2	22	9	N	20					142
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	815	2	11	9	N	10					152
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					157
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10					167
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	429	2	190	9	N	173					173

TOTAL GAS PROD: 10,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

01	DLQ G-10		756	-0-	756	1586	756	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		698	-0-	698	2284	698	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		50	-0-	50	2334	50	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		771	-0-	771	3105	771	2			N	-0-					-0-
05	1800	N	687	-0-	-1113	1992	687	2			N	-0-					-0-
06	2534	N	542	-0-	-1992	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	457	-0-	-101	-0-	11	1	446	3	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	3	N	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	N	-0-			-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-			-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-			-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-			-0-
10	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-			-0-
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	#	4105	-0-		-607	-0-	3785	2	320	9	N	291	396	1			245
02	4256	#	3777	-0-		-479	-0-	3400	2	377	9	N	343	198	1			390
03	4619	#	3782	-0-		-837	-0-	3424	2	358	9	N	325	393	1			322
04	4470	#	3512	-0-		-958	-0-	3194	2	318	9	N	289	394	1			217
05	4374	R	4374	-0-		-0-	-0-	4124	2	250	9	N	227	102	1			342
06	4596	R	4596	-0-		-0-	-0-	4301	2	295	9	N	268	387	1			223
07	4393	R	4393	-0-		-0-	-0-	4155	2	238	9	N	216	194	1			245
08	4371	#	3194	-0-		-1177	-0-	2928	2	266	9	N	242	194	1			293
09	4590	#	3129	-0-		-1461	-0-	2830	2	299	9	N	272	192	1			373
10	4743	#	3082	-0-		-1661	-0-	2796	2	286	9	N	260	196	1			437
11	4590	#	2843	-0-		-1747	-0-	2593	2	250	9	N	227	392	1			272
12	4402	#	3166	-0-		-1236	-0-	2839	2	327	9	N	297	197	1			372

TOTAL GAS PROD: 43,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	1693	2	138	9	N	125	195	1			302
02	1372	N	1351	-0-		-21	-0-	1135	2	216	9	N	196					498
03	1364	N	1309	-0-		-55	-0-	1100	2	209	9	N	190	393	1			295
04	1770	N	1228	-0-		-542	-0-	1065	2	163	9	N	148	196	1			247
05	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	1398	2	162	9	N	147	196	1			198
06	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	1564	2	174	9	N	158	194	1			162
07	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	1244	2	152	9	N	138					300
08	1550	N	1319	-0-		-231	-0-	1154	2	165	9	N	150	195	1			255
09	1740	N	1048	-0-		-692	-0-	936	2	112	9	N	102					357
10	1395	N	1122	-0-		-273	-0-	948	2	174	9	N	158	197	1			318
11	1290	N	1062	-0-		-228	-0-	902	2	160	9	N	145	196	1			267
*12	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	931	2	161	9	N	146					413

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

01	DLQ G-10		18887	-0-	18887	38747	93	1	18794	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		18118	-0-	18118	56865	84	1	18034	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		20034	-0-	20034	76899	93	1	19941	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		19149	-0-	19149	96048	19149	2			N	-0-			-0-
05	115626	X	19578	-0-	-96048	-0-	19578	2			N	-0-			-0-
06	19410	X	18792	-0-	-618	-0-	18792	2			N	-0-			-0-
07	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-			-0-
08	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-			-0-
09	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-			-0-
10	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-			-0-
11	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19170	2			N	-0-			-0-
12	20119	X	18401	-0-	-1718	-0-	18401	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

01	DLQ G-10		8090	-0-	8090	16758	465	1	7625	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7629	-0-	7629	24387	420	1	7209	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8408	-0-	8408	32795	465	1	7943	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7551	-0-	7551	40346	7551	2			N	-0-			-0-
05	45211	X	4865	-0-	-40346	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-			-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-			-0-
09	7620	X	7539	-0-	-81	-0-	7539	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7495	-0-	-379	-0-	7495	2			N	-0-			-0-
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-			-0-
*12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 065812 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

01	3875	X	2628	-0-	-1247	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2634	-0-	-866	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2647	-0-	-1104	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3164	-0-	-680	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2711	-0-	-885	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) //CONT.// 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	465	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	420	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	465	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-					30
02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					30
03	1395	X	6	-0-	-1389	-0-	1	1	5	3	N	-0-					30
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1	1	2031	3	N	-0-					30
05	1395	X	1117	-0-	-278	-0-	1117	3			N	-0-					30
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					30
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1	1	1727	3	N	-0-					30
08	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	196	1	840	3	N	-0-					30
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					30
10	1395	N	599	-0-	-796	-0-	341	1	258	3	N	-0-					30
11	990	N	330	-0-	-660	-0-	330	1			N	-0-					30
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	37	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3604	-0-	-316	-0-	34	1	3568	2	N	2					2
							2	9									
03	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	35	1	3932	2	N	-0-					2
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					2
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4988	2	2	9	Y	2					4
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			Y	-0-					4
07	4464	X	3809	-0-	-655	-0-	3809	2			Y	-0-					4
08	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	3385	2			Y	-0-					4
09	4320	X	3937	-0-	-383	-0-	3937	2			Y	-0-					4
10	4464	X	3961	-0-	-503	-0-	31	1	3930	2	Y	-0-					4
11	4320	X	4032	-0-	-288	-0-	36	1	3996	2	Y	-0-					4
12	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	37	1	3856	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2011	-0-	-996	-0-	30	1	1981	2	N	-0-					8
02	2660	X	1986	-0-	-674	-0-	34	1	1952	2	N	-0-					8
03	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	36	1	2434	2	N	-0-					8
04	2550	X	2344	-0-	-206	-0-	2344	2			N	-0-					8
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					8
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					8
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					8
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					8
09	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2520	2			Y	-0-					8
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	31	1	2775	2	Y	-0-					8
11	2850	N	2546	-0-	-304	-0-	36	1	2510	2	Y	-0-					8
12	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	37	1	2481	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	465	1	1486	2	N	-0-			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	420	1	1331	2	N	-0-			-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	465	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1492	-0-	-398	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
06	1920	N	1480	-0-	-440	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					6
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					6
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					6
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					6
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					6
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					6
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					6
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					6
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					6
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					6
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					6
*12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-	6	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					3
02	672	X	168	-0-	-504	-0-	168	3			N	-0-					3
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					3
04	1380	X	1282	-0-	-98	-0-	1282	3			N	-0-					3
05	1426	X	531	-0-	-895	-0-	531	3			N	-0-					3
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					3
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					3
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-
11	2907	N	2330	-0-	-577	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	970	-0-	-206	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	490	-0-	-564	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	812	N	622	-0-	-190	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480	N	170	-0-	-310	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	623	-0-	-431	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	510	2	N	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	59	1	566	2	N	-0-			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	56	1	537	2	N	-0-			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	58	1	552	2	N	-0-			-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	54	1	514	2	N	-0-			-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	58	1	552	2	N	-0-			-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	59	1	560	2	N	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	2	N	-0-			-0-
10	620	N	514	-0-	-106	-0-	49	1	465	2	N	-0-			-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	55	1	528	2	N	-0-			-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBAUM 149 WELL #: 1 RRCID -> 184475 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3132 - 3204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 189203 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3200 - 3226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) //CONT.// 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	31	1	120	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	2	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	31	1	142	2	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	30	1	126	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	31	1	29	2	N	-0-					187
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	28	1	52	2	N	-0-					187
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					187
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					187
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-					187
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	30	1	54	2	N	-0-					187
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	-0-					187
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					187
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					187
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					187
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	2	N	-0-					187
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2743	2	24	9	N	22					161
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3413	2	35	9	N	32					193
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2942	2	34	9	N	31					224
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3603	2	14	9	N	13	186	1			51
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3522	2	17	9	N	15					66
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3949	2	18	9	N	16					82
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4059	2	2	9	N	2					84
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3981	2	14	9	N	13					97
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3705	2	24	9	N	22					119
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3349	2	17	9	N	15					134
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3379	2	15	9	N	14					148
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2896	2	21	9	N	19					167

TOTAL GAS PROD: 41,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					43
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					43
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					43
04	1500	X	688	-0-	-812	-0-	688	2			N	-0-					43
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					43
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					43
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					43
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					43
09	750	N	398	-0-	-352	-0-	398	2			N	-0-					43
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	418	2	8	9	N	7					50
11	390	N	127	-0-	-263	-0-	126	2	1	9	N	1					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC 501480
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCH (PENN. LIME 4000) 43802 630 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 148404 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 3700 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

01	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	3185	3			N	-0-					67
02	2968	X	2918	-0-	-50	-0-	2918	3			N	-0-					67
03	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3228	3			N	-0-					67
04	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3			N	-0-					67
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					67
06	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	3065	3			N	-0-					67
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					67
08	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3236	3			N	-0-					67
09	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3141	3			N	-0-					67
10	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	3			N	-0-					67
11	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3142	3			N	-0-					67
*12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 38,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

01	1023	N	227	-0-	-796	-0-	227	2			N	-0-					12
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					12
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	346	2	3	9	N	3					15
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					15
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					15
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					15
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					15
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					15
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					15
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					15
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2					17
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1251	-0-	-733	-0-	1251	3			N	-0-					112
02	1680	X	1467	-0-	-213	-0-	1467	3			N	-0-					112
03	1829	X	1570	-0-	-259	-0-	1570	3			N	-0-					112
04	1440	X	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					112
05	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	1062	3			N	-0-					112
06	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	1265	3			N	-0-					112
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					112
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					112
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					112
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					112
11	1500	N	977	-0-	-523	-0-	977	3			N	-0-					112
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	873	-0-	-708	-0-	873	3			N	-0-					99
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					99
03	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					99
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					99
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					99
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					99
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	3			N	-0-					99
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					99
09	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	1129	3			N	-0-					99
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					99
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					99
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 13,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					78
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					78
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					78
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					78
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					78
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					78
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					78
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					78
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					78
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					78
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					78
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					50
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					50
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	3305	-0-	-3143	-0-	15 64	1 9	3226	2	N	58	180	1			156
02	5712	X	2885	-0-	-2827	-0-	15 34	1 9	2836	2	N	31					187
03	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	15 105	1 9	4486	2	N	95					282
04	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	15 69	1 9	4112	2	N	63					345
05	4836	X	2763	-0-	-2073	-0-	15	1	2748	2	N	-0-					345
06	4470	X	4107	-0-	-363	-0-	15 22	1 9	4070	2	N	20	180	1			185
07	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	15 169	1 9	4111	2	N	154					339
08	4619	X	4266	-0-	-353	-0-	15	1	4251	2	N	-0-	135	1			204
09	4200	X	3759	-0-	-441	-0-	15 87	1 9	3657	2	N	79					283
10	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	15 85	1 9	3591	2	N	77					360
11	4170	X	3403	-0-	-767	-0-	15	1	3388	2	N	-0-	180	1			180
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 41,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					280
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					280
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					280
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					280
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					280
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					280
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					280
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					280
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					280
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	186	X	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DACO, INC. 196940
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	589	-0-	-1612	-0-	71	1	518	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1314	-0-	-618	-0-	130	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1073	-0-	-849	-0-	130	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1263	-0-	-477	-0-	130	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	130	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	130	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	130	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1638	-0-	-732	-0-	130	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	130	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	964	-0-	-741	-0-	63	1	901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1338	-0-	-1111	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2129	-0-	-382	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1823	-0-	-607	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1362	-0-	-1304	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	979	-0-	-1091	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	865	-0-	-1646	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2236	-0-	-194	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	588	-0-	-962	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	722	-0-	-828	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	894	-0-	-606	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	901	-0-	-432	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	899	N	492	-0-	-407	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2031	-0-	-2929	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
*09	4800	X	4694	-0-	-106	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4467	-0-	-493	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4195	-0-	-605	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4112	-0-	-848	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					100
02	1400	X	1181	-0-	-219	-0-	1181	2			N	-0-					100
03	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					100
04	1740	X	495	-0-	-1245	-0-	495	2			N	-0-					100
05	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	1393	2			N	-0-					100
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					100
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					100
08	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					100
09	1110	N	936	-0-	-174	-0-	936	2			N	-0-					100
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					100
11	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-					100
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	708	-0-	-842	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	832	-0-	-568	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1290	-0-	-180	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 249852 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6010 - 6030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BUCHNER, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 022239 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6024 - 6038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	301	-0-	-1125	-0-	301	3			N	-0-					67
02	1288	N	1134	-0-	-154	-0-	1134	3			N	-0-					67
03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	3			N	-0-					67
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					67
05	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3			N	-0-					67
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					67
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					67
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					67
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					67
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					67
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					67
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE) 43850 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHNER, G. C. WELL #: 1C RRCID -> 197608 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 3458 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

01	1674	X	1523	-0-	-151	-0-	1523	3			N	-0-					131
02	1512	X	1388	-0-	-124	-0-	1388	3			N	-0-					131
03	1674	X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3			N	-0-					131
04	1620	X	1474	-0-	-146	-0-	1474	3			N	-0-					131
05	1674	X	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-					131
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					131
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					131
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					131
09	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3			N	-0-					131
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					131
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					114
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 18,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

01	1085	N	853	-0-	-232	-0-	850	2	3	9	N	3					88
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2					90
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	N	3					93
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					93
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					93
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					93
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					93
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					93
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					93
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					93
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					93
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 18,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					10
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					10
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					10
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					10
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					10
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					10
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					10
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					10
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					10
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					10
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					10
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1657	-0-	-191	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1745	-0-	-301	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1479	-0-	-501	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1255	-0-	-425	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	3355	2			N	-0-					119
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					119
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					119
04	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	3585	2			N	-0-					119
05	4092	X	3336	-0-	-756	-0-	3336	2			N	-0-					119
06	4590	X	3931	-0-	-659	-0-	3931	2			N	-0-					119
07	4743	X	3655	-0-	-1088	-0-	3655	2			N	-0-					119
08	4495	X	3366	-0-	-1129	-0-	3366	2			N	-0-					119
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-	119	7			-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					56
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					56
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					56
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					56
05	1891	X	1798	-0-	-93	-0-	1796	2	2	9	N	2					58
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-					58
07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1649	2			N	-0-					58
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					58
09	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2			N	-0-					58
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11	9	N	10					68
11	1830	N	1216	-0-	-614	-0-	1215	2	1	9	N	1					69
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 20,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	2906	3			N	-0-					32
02	2968	X	2484	-0-	-484	-0-	2484	3			N	-0-					32
03	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	2806	3			N	-0-					32
04	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	2347	3			N	-0-					32
05	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	2603	3	8	9	N	7					39
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3059	3	31	9	N	28					67
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3029	3	41	9	N	37					104
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3040	3	22	9	N	20					124
09	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	2821	3			N	-0-					124
10	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	2873	3			N	-0-					124
11	3090	X	2740	-0-	-350	-0-	2716	3	24	9	N	22	119	1			27
12	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2730	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4618	-0-		-776	-0-	948	1	3650	3	N	18					30
								20	9									
02	4872	X	4850	-0-		-22	-0-	974	1	3813	3	N	57					87
								63	9									
03	5270	X	4041	-0-		-1229	-0-	522	1	3508	3	N	10					97
								11	9									
04	5100	X	3652	-0-		-1448	-0-	244	1	3408	3	N	-0-					97
05	5115	X	4452	-0-		-663	-0-	1034	1	3317	3	N	92	179	1			10
								101	9									
06	5190	X	3853	-0-		-1337	-0-	906	1	2880	3	N	61					71
								67	9									
07	5363	X	3793	-0-		-1570	-0-	1045	1	2737	3	N	10					81
								11	9									
08	4464	X	3775	-0-		-689	-0-	979	1	2796	3	N	-0-					81
09	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-	1012	1	3323	3	N	87					168
								96	9									
10	4597	X	4597	-0-		-0-	-0-	1045	1	3506	3	N	42	191	1			19
								46	9									
11	4467	X	4467	-0-		-0-	-0-	1008	1	3385	3	N	67					86
								74	9									
*12	4889	X	4889	-0-		-0-	-0-	1072	1	3749	3	N	62					148
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 51,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3063	-0-		-0-	-0-	3063	3			N	-0-					13
02	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	2714	3			N	-0-					13
03	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	3044	3			N	-0-					13
04	3090	X	3090	-0-		-0-	-0-	3090	3			N	-0-					13
05	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	3188	3	41	9	N	37					50
06	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-	3588	3			N	-0-					50
07	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	3802	3			N	-0-					50
08	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	3738	3	25	9	N	23					73
09	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	3447	3			N	-0-					73
10	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	3252	3			N	-0-					73
11	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	3185	3	21	9	N	19	60	1			32
*12	3315	X	3315	-0-		-0-	-0-	3309	3	6	9	N	5					37

TOTAL GAS PROD: 39,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	699	-0-	-4819	-0-	699	3			N	-0-					10
02	4984	X	277	-0-	-4707	-0-	277	3			N	-0-					10
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					10
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					10
05	930	X	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					10
06	5340	X	6	-0-	-5334	-0-	6	3			N	-0-					10
07	5518	X	552	-0-	-4966	-0-	552	3			N	-0-					10
08	5518	X	470	-0-	-5048	-0-	470	3			N	-0-					10
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3320	3	42	9	N	38					48
10	775	X	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-					48
11	540	X	16	-0-	-524	-0-	8	3	8	9	N	7					55
12	3472	X	839	-0-	-2633	-0-	839	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3570	-0-	-2816	-0-	3570	2			N	-0-					33
02	5320	X	3590	-0-	-1730	-0-	3590	2			N	-0-					33
03	5890	X	3726	-0-	-2164	-0-	3680	2	46	9	N	42					75
04	5700	X	5042	-0-	-658	-0-	5042	2			N	-0-					75
05	4619	X	3885	-0-	-734	-0-	3885	2			N	-0-					75
06	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	3750	2			N	-0-					75
07	5208	X	3740	-0-	-1468	-0-	3740	2			N	-0-					75
08	5208	X	3448	-0-	-1760	-0-	3448	2			N	-0-					75
09	5040	X	3354	-0-	-1686	-0-	3354	2			N	-0-					75
10	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			N	-0-					75
11	3750	X	3586	-0-	-164	-0-	3586	2			N	-0-					75
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 40,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	27	1	6913	2	N	-0-					42
02	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	34	1	7091	2	N	-0-					42
03	7657	X	7576	-0-	-81	-0-	254	1	7322	2	N	-0-					42
04	7410	X	6997	-0-	-413	-0-	245	1	6752	2	N	-0-					42
05	7657	X	6269	-0-	-1388	-0-	163	1	6106	2	Y	-0-					42
06	7410	X	6742	-0-	-668	-0-	36	1	6706	2	Y	-0-					42
07	7657	X	6626	-0-	-1031	-0-	37	1	6589	2	Y	-0-					42
08	7564	X	6451	-0-	-1113	-0-	6451	2			Y	-0-					42
09	6990	X	6055	-0-	-935	-0-	6055	2			Y	-0-					42
10	6975	X	6239	-0-	-736	-0-	12	1	6227	2	Y	-0-					42
11	6750	X	5871	-0-	-879	-0-	5871	2			Y	-0-					42
12	6634	X	5595	-0-	-1039	-0-	5595	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 78,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	55	1	2658	2	N	32					228
							35	9									
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	46	1	1878	2	N	29	173	1			84
							32	9									
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	411	1	5148	2	N	17					101
							19	9									
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	12	1	2601	2	N	15					116
							17	9									
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	31	1	4967	2	Y	63					179
							69	9									
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	19	1	5446	2	Y	50					229
							55	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4423	2	44	9	Y	40	190	1			79
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	19	1	5209	2	Y	49					128
							54	9									
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	26	1	4649	2	Y	47					175
							52	9									
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	22	1	5299	2	Y	66					241
							73	9									
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	62	1	6651	2	Y	72	179	1			134
							79	9									
*12	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	74	1	9198	2	Y	84					218
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 59,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	#	3648	-0-	-103	-0-	86	1	3537	3	N	23			40
							25	9							
02	3388	#	3266	-0-	-122	-0-	73	1	3193	3	N	-0-			40
03	3751	#	3623	-0-	-128	-0-	65	1	3558	3	N	-0-			40
04	3570	#	3471	-0-	-99	-0-	13	1	3458	3	N	-0-			40
05	3658	#	3630	-0-	-28	-0-	3611	3	19	9	N	17			57
06	3540	#	3516	-0-	-24	-0-	3516	3			N	-0-			57
07	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-			57
08	3682	R	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-			57
09	3535	R	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-			57
10	3705	R	3705	-0-	-0-	-0-	3699	3	6	9	N	5			62
11	3570	#	3543	-0-	-27	-0-	3543	3			N	-0-			62
12	3689	#	3595	-0-	-94	-0-	3595	3			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 42,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

01	899	#	686	-0-	-213	-0-	6	1	680	3	N	-0-			17
02	812	#	688	-0-	-124	-0-	10	1	678	3	N	-0-			17
03	1240	#	769	-0-	-471	-0-	12	1	757	3	N	-0-			17
04	1200	#	740	-0-	-460	-0-	13	1	727	3	N	-0-			17
05	1240	#	744	-0-	-496	-0-	744	3			N	-0-			17
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			17
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			17
08	744	N	437	-0-	-307	-0-	437	3			N	-0-			17
09	750	N	239	-0-	-511	-0-	239	3			N	-0-			17
10	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	3			N	-0-			17
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			17
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

01	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1979	3	1	9	N	1					100
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	1879	3	17	9	N	15					115
03	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2074	3	11	9	N	10	105	1			20
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	3	6	9	N	5					25
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2027	3	11	9	N	10					35
06	2010	N	1133	-0-	-877	-0-	1125	3	8	9	N	7					42
07	2077	N	741	-0-	-1336	-0-	738	3	3	9	N	3					45
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2081	3	8	9	N	7					52
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1960	3	28	9	N	25					77
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	3	2	9	N	2					79
11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1916	3	20	9	N	18					97
12	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1828	3	11	9	N	10					107

TOTAL GAS PROD: 21,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BILLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					471
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					471
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					471
04	1080	N	462	-0-	-618	-0-	462	3			N	-0-	221	7			250
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2686	3	61	9	N	55					305
06	3000	N	5320	-0-	2320	2320	5287	3	33	9	N	30	153	1			182
07	3100	N	5258	-0-	2158	4478	5093	3	165	9	N	150	183	1			149
08	3100	N	4481	-0-	1381	5859	4412	3	69	9	N	63					212
09	1560		4260	-0-	2700	8559	4260	3			N	-0-					212
10	1612		4174	-0-	2562	11121	4153	3	21	9	N	19					231
*11	16383		3411	-0-	-12972	-0-	3356	3	55	9	N	50	176	1			105
*12	4586		3099	-0-	-1487	-0-	3016	3	83	9	N	75					180

TOTAL GAS PROD: 37,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	296	2	2	9	N	2					166
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	292	2	2	9	N	2					168
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3					171
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	2	2	9	N	2					173
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	324	2	4	9	N	4					177
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	280	2	4	9	N	4	179	1			2
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	285	2	9	9	N	8					10
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	58	2	6	9	N	5					15
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	225	2	1	9	N	1					16
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	87	2	4	9	N	4					20
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					25
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					30

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION //CONT.// 196927
HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	868	N	510	-0-	-358	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	720	N	373	-0-	-347	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - P/A 01/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	388	1	3090	3	N	-0-					110
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	371	1	2792	3	N	-0-					110
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	504	1	3616	3	N	-0-					110
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	540	1	2739	3	N	-0-					110
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	558	1	3135	3	N	50					160
							55	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	540	1	3020	3	N	-0-					160
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	558	1	2866	3	N	-0-					160
08	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	558	1	2122	3	N	-0-					160
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	540	1	2469	3	N	-0-					160
10	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	558	1	2008	3	N	-0-					160
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	540	1	3167	3	N	-0-					160
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	435	1	2750	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 39,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					17
02	1960	N	1736	-0-	-224	-0-	1736	2			N	-0-					17
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					17
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					17
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					17
06	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					17
07	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					17
08	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					17
09	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					17
10	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					17
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					17
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	2173	-0-	-958	-0-	2173	2			N	-0-					137
02	2828	#	2473	-0-	-355	-0-	2473	2			N	-0-					137
03	2914	#	2466	-0-	-448	-0-	2466	2			N	-0-					137
04	2820	#	2404	-0-	-416	-0-	2404	2			N	-0-					137
05	2821	#	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					137
06	2640	#	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			N	-0-					137
07	2728	#	2357	-0-	-371	-0-	2357	2			N	-0-					137
08	2511	#	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			N	-0-					137
09	2430	#	2016	-0-	-414	-0-	2016	2			N	-0-					137
10	2511	#	1784	-0-	-727	-0-	1784	2			N	-0-					137
11	2340	#	1438	-0-	-902	-0-	1438	2			N	-0-					137
12	2356	#	1062	-0-	-1294	-0-	1062	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	442	-0-	-209	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	588 #	454	-0-	-134	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	620 #	576	-0-	-44	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	540 #	539	-0-	-1	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
04	1860 X	1358	-0-	-502	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
05	1922 X	1373	-0-	-549	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	388	-0-	-976	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
*12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4551	-0-	-2145	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5775	-0-	-273	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4348	-0-	-2348	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4547	-0-	-1783	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3909	-0-	-2477	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5436	-0-	-744	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4664	-0-	-1722	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3464	-0-	-1966	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2916	-0-	-2695	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	1659	-0-	-3771	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1204	-0-	-3446	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3928	-0-	-1094	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3389	-0-	-1007	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3622	-0-	-1121	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3738	-0-	-762	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4136	-0-	-204	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4037	-0-	-520	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3767	-0-	-643	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	532	X	339	-0-	-193	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	589	X	323	-0-	-266	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	570	X	258	-0-	-312	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4606	-0-		-881	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2953	-0-		-1975	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3470	-0-		-1955	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	2720	-0-		-2440	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4600	-0-		-732	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4240	-0-		-230	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3094	-0-		-378	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4392	-0-		-196	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4092	-0-		-348	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3502	-0-		-1086	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2936	-0-		-1324	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2870	-0-		-1532	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	X	1999	-0-		-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	326	-0-		-1131	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-		-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-		-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-		5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	5					Y	-0-					-0-
*12	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4005	-0-		-1389	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4341	-0-		-531	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4507	-0-		-515	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4486	-0-		-319	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4217	-0-		-433	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4192	-0-		-737	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3298	-0-		-1631	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4163	-0-		-607	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3826	-0-		-669	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4166	-0-		-64	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4276	-0-		-33	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					43
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					43
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					43
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					43
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					43
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					43
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					43
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					43
09	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					43
10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					43
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					43
*12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 85,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					5
02	2800	N	3129	-0-	329	329	3129	2			N	-0-					5
03	2532	N	2203	-0-	-329	-0-	2203	2			N	-0-					5
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					5
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					5
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					5
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					5
08	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			N	-0-					5
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					5
10	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			N	-0-					5
11	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	1649	2			N	-0-					5
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					25
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					25
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					25
04	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	5165	2			N	-0-					25
05	5363	X	4234	-0-	-1129	-0-	4234	2			N	-0-					25
06	5190	X	3381	-0-	-1809	-0-	3381	2			N	-0-					25
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					25
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					25
09	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					25
10	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	4391	2	2	9	N	2					27
11	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	4491	2			N	-0-					27
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 56,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					62
02	7252	X	6679	-0-	-573	-0-	6679	2			N	-0-					62
03	8029	X	4279	-0-	-3750	-0-	4279	2			N	-0-					62
04	7770	X	5176	-0-	-2594	-0-	5176	2			N	-0-					62
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					62
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10243	2	1	9	N	1					63
07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					63
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					63
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					63
10	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8990	2	2	9	N	2					65
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					65
*12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8523	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 104,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	1887	2			N	-0-					17
02	2212	X	1807	-0-	-405	-0-	1807	2			N	-0-					17
03	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	2027	2			N	-0-					17
04	2040	X	1892	-0-	-148	-0-	1892	2			N	-0-					17
05	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			N	-0-					17
06	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	1531	2			N	-0-					17
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					17
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					17
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					17
10	2635	N	1988	-0-	-647	-0-	1968	2	20	9	N	18					35
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					35
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		572	-0-	572	572	572	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1547	-0-	1547	2119	1547	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2119					N	-0-					-0-
05	2263	X	144	-0-	-2119	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

01	124	X	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	112	X	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

01	1116	#	303	-0-	-813	-0-	303	3			N	-0-					75
02	1008	#	556	-0-	-452	-0-	556	3			N	-0-					75
03	1116	#	419	-0-	-697	-0-	419	3			N	-0-					75
04	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					75
05	620	#	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					75
06	600	#	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-					75
07	961	#	200	-0-	-761	-0-	200	3			N	-0-					75
08	961	#	202	-0-	-759	-0-	202	3			N	-0-					75
*09	930	#	425	-0-	-505	-0-	425	3			N	-0-					75
10	558	#	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					75
11	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					75
12	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	N	15					117
02	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	N	14					131
03	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	N	12					143
04	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	N	9					152
05	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1525	2	6	9	N	5					157
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	N	2					159
07	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	N	4					163
08	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8					171
09	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1378	2	9	9	N	8	75	1			104
10	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14					118
11	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1334	2	7	9	N	6					124
*12	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16					140

TOTAL GAS PROD: 17,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

01	1302	#	960	-0-	-342	-0-	950	2	10	9	N	9					114
02	1176	#	955	-0-	-221	-0-	945	2	10	9	N	9					123
03	1240	#	1052	-0-	-188	-0-	1046	2	6	9	N	5					128
04	1050	#	1010	-0-	-40	-0-	999	2	11	9	N	10					138
05	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	1041	2	10	9	N	9					147
06	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	4					151
07	1054	#	1023	-0-	-31	-0-	1019	2	4	9	N	4					155
08	1054	#	1020	-0-	-34	-0-	1014	2	6	9	N	5					160
09	1110	#	959	-0-	-151	-0-	959	2			N	-0-	111	1			49
10	1147	#	971	-0-	-176	-0-	961	2	10	9	N	9					58
11	1110	#	876	-0-	-234	-0-	870	2	6	9	N	5					63
12	1023	#	979	-0-	-44	-0-	973	2	6	9	N	5					68

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION //CONT.// 196927
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	N	10					80
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	156	2	21	9	N	19					99
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	N	12					111
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	174	2	15	9	N	14					125
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	218	2	14	9	N	13					138
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	287	2	18	9	N	16					154
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	119	2	9	9	N	8					162
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	256	2	18	9	N	16					178
09	300	N	93	-0-	-207	-0-	91	2	2	9	N	2					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			17
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELTON, NW. (MORROW) 48670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166295 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14468 - 16364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERRICK (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

01	14260 X	13067	-0-	-1193	-0-	13067	2			N	-0-					67
02	12628 X	12190	-0-	-438	-0-	12190	2			N	-0-					67
03	13981 X	13236	-0-	-745	-0-	13235	2	1	9	N	1					68
04	13170 X	11266	-0-	-1904	-0-	11264	2	2	9	N	2					70
05	13485 X	13008	-0-	-477	-0-	13008	2			N	-0-					70
06	13050 X	11483	-0-	-1567	-0-	11483	2			N	-0-					70
07	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	2			N	-0-					70
08	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					70
09	12600 X	12054	-0-	-546	-0-	12054	2			N	-0-					70
10	13795 X	12812	-0-	-983	-0-	12812	2			N	-0-					70
11	13350 X	12745	-0-	-605	-0-	12745	2			N	-0-					70
12	13795 X	12594	-0-	-1201	-0-	12594	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 151,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

01	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					87
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					87
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					87
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					87
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					87
06	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					87
07	1209 N	779	-0-	-430	-0-	54	1	725	2	N	-0-					87
08	1209 N	762	-0-	-447	-0-	36	1	726	2	N	-0-					87
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					87
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					87
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					87
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					180
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					180
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					180
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					180
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					180
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					180
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					180
08	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	2			N	-0-					180
09	3000	N	3610	-0-	610	1115	3610	2			N	-0-					180
10	3100	N	3719	-0-	619	1734	3719	2			N	-0-					180
11	4890	X	3156	-0-	-1734	-0-	3156	2			N	-0-					180
*12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 22,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	S	1237	-0-	-1770	-0-	31	1	1206	2	N	-0-					164
02	2744	S	924	-0-	-1820	-0-	28	1	896	2	N	-0-					164
03	2046	S	879	-0-	-1167	-0-	31	1	848	2	N	-0-					164
04	1254	S	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					164
05	4371	S	4371	-0-	-0-	-0-	31	1	4340	2	N	-0-	149	1			15
06	3184	S	3184	-0-	-0-	-0-	30	1	3152	2	N	2					17
							2	9									
07	3760	S	3760	-0-	-0-	-0-	31	1	3729	2	N	-0-					17
08	3622	S	3622	-0-	-0-	-0-	31	1	3591	2	N	-0-					17
09	3456	S	3456	-0-	-0-	-0-	30	1	3426	2	N	-0-					17
10	3038	S	2322	-0-	-716	-0-	31	1	2291	2	N	-0-					17
11	3683	S	3683	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	2	N	-0-					17
*12	3435	S	3435	-0-	-0-	-0-	31	1	3404	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	504	X	429	-0-	-75	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	558	X	491	-0-	-67	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	540	X	470	-0-	-70	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	558	X	457	-0-	-101	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3		N	-0-			-0-
11	540	N	142	-0-	-398	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1405	-0-	-145	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
02	1400	X	1245	-0-	-155	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03	1488	X	1394	-0-	-94	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
04	1410	X	1364	-0-	-46	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
05	1426	X	1350	-0-	-76	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	728	X	663	-0-	-65	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	775	X	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	744	X	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	690	N	376	-0-	-314	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	532	X	504	-0-	-28	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	899	N	643	-0-	-256	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	924	X	805	-0-	-119	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	992	X	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
D.W.P. PRODUCTION 196927
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					38
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					38
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					38
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					38
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					38
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					38
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					38
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					38
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					38
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					38
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					38
*12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 45,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1135	-0-	-136 B	-0-	14	1	952	2	N	154	182	1			205
							169	9									
02	1092	N	870	-0-	-222 B	-0-	809	2	61	9	N	55	183	1			77
03	1333	N	1210	-0-	-123 B	-0-	1058	2	152	9	N	138					215
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1148	2	175	9	N	159	196	1			178
05	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1182	2	205	9	N	186	194	1			170
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	796	2	75	9	N	68					238
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	454	2	31	9	N	28	193	1			73
08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	527	2	52	9	N	47					120
09	870	N	741	-0-	-129 B	-0-	667	2	74	9	N	67					187
10	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1000	2	234	9	N	213	190	1			210
*11	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	942	2	154	9	N	140	187	1			163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2541	-0-	-404 B	-0-	29	1	2176	2	N	305					458
							336	9									
02	2660	X	2224	-0-	-436 B	-0-	28	1	2177	2	N	17					475
							19	9									
03	2945	X	2185	-0-	-760 B	-0-	31	1	2121	2	N	30	183	1			322
							33	9									
04	2790	X	1642	-0-	-1148 B	-0-	30	1	1612	2	N	-0-					322
05	2542	X	1417	-0-	-1125 B	-0-	31	1	1377	2	N	8	178	1			152
							9	9									
06	2460	X	981	-0-	-1479 B	-0-	30	1	951	2	N	-0-					152
07	1705	N	1201	-0-	-504 B	-0-	31	1	1164	2	N	5					157
							6	9									
08	1426	N	974	-0-	-452 B	-0-	965	2	9	9	N	8					165
09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					165
10	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	25	1	1780	2	N	10					175
							11	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	30	1	1832	2	N	18					193
							20	9									
*12	3905	X	3905	-0-	-0- B	-0-	31	1	3773	2	N	92					285
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 21,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	31	1	639	2	N	-0-					280
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	26	1	670	2	N	-0-					280
03	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	30	1	543	2	N	40					320
							44	9									
04	660	N	541	-0-	-119 B	-0-	30	1	511	2	N	-0-					320
05	775	N	603	-0-	-172 B	-0-	31	1	572	2	N	-0-					320
06	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	28	1	560	2	N	8					328
							9	9									
07	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					328
08	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	585	2	13	9	N	12					340
09	600	N	354	-0-	-246 B	-0-	351	2	3	9	N	3					343
10	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	31	1	558	2	N	-0-					343
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	28	1	652	2	N	-0-					343
*12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	28	1	548	2	N	10					353
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	7	1	2711	3	N	2					114
							2	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0- B	-0-	28	1	2556	3	N	21					135
							23	9									
03	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					135
04	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2827	3	8	9	N	7					142
05	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-					142
06	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					142
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					142
08	4382	X	4382	-0-	-0- B	-0-	4379	3	3	9	N	3					145
09	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3			N	-0-	125	1			20
10	3010	N	3010	-0-	-0- B	-0-	3010	3			N	-0-					20
11	1727	X	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					20
*12	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	3495	3	9	9	N	8					28

TOTAL GAS PROD: 33,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					119
02	1064	N	708	-0-	-356 B	-0-	708	3			N	-0-					119
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					119
04	1860	N	397	-0-	-1463 B	-0-	397	3			N	-0-					119
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					119
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					119
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					119
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					50
02	756	N	10	-0-	-746	B	-0-	10	3			N	-0-					50
03	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3			N	-0-					50
04	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					50
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					50
06	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	3			N	-0-					50
07	186	N	13	-0-	-173	B	-0-	13	3			N	-0-					50
08	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	3			N	-0-					50
09	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					50
10	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					50
11	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					79
02	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					79
03	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					79
04	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					79
05	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					79
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					79
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					79
08	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					79
09	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					79
10	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					79
11	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					79
*12	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

01	4472	X	4472	-0-	-0-	B	-0-	4344	3	128	9	N	116					240
02	3642	X	3642	-0-	-0-	B	-0-	3488	3	154	9	N	140	183	1	17	8	180
03	3906	X	3756	-0-	-150	B	-0-	3665	3	91	9	N	83	191	1			72
04	3810	X	3533	-0-	-277	B	-0-	3379	3	154	9	N	140					212
05	3937	X	3870	-0-	-67	B	-0-	3718	3	152	9	N	138	161	1			189
06	3810	X	3513	-0-	-297	B	-0-	3394	3	119	9	N	108	188	1			109
07	3937	X	3866	-0-	-71	B	-0-	3728	3	138	9	N	125					234
08	3875	X	3548	-0-	-327	B	-0-	3434	3	114	9	N	104	181	1			157
09	3750	X	3427	-0-	-323	B	-0-	3308	3	119	9	N	108	181	1			84
10	3875	X	3580	-0-	-295	B	-0-	3458	3	122	9	N	111					195
11	3750	X	3448	-0-	-302	B	-0-	3325	3	123	9	N	112	185	1			122
12	3875	X	3470	-0-	-405	B	-0-	3354	3	116	9	N	105					227

TOTAL GAS PROD: 44,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1690	-0-	-232 B	-0-	61	1	1562	3	N	61					295
							67	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	41	1	1763	3	N	83	191	1			187
							91	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	62	1	1856	3	N	73	173	1			87
							80	9									
04	1650	N	1486	-0-	-164 B	-0-	82	1	1329	3	N	68					155
							75	9									
05	2108	N	1271	-0-	-837 B	-0-	51	1	1168	3	N	47					202
							52	9									
06	1920	N	1780	-0-	-140 B	-0-	1570	3	210	9	N	191	190	1			203
07	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	3188	3	98	9	N	89					292
08	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2782	3	112	9	N	102	178	1	6	8	210
09	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	68	1	2670	3	N	99	2	8			307
							109	9									
10	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	29	1	2464	3	N	69	184	1			192
							76	9									
11	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2528	3	154	9	N	140					332
12	2108	X	1934	-0-	-174 B	-0-	11	1	1848	3	N	68	183	1			217
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 26,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	257	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	167	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7631	-0-	7631 B	16256	7444	2	187	9	N	170					405
02	DLQ G-10		7229	-0-	7229 B	23485	7118	2	111	9	N	101					506
03	31195	X	7710	-0-	-23485 B	-0-	7472	2	238	9	N	216	385	1			337
04	7480	X	7480	-0-	-0- B	-0-	7368	2	112	9	N	102	195	1			244
05	8060	X	7466	-0-	-594 B	-0-	7279	2	187	9	N	170					414
06	7740	X	7145	-0-	-595 B	-0-	7038	2	107	9	N	97	381	1			130
07	7998	X	7383	-0-	-615 B	-0-	7221	2	162	9	N	147					277
08	7719	X	5118	-0-	-2601 B	-0-	4986	2	132	9	N	120	187	1			210
09	7470	X	6711	-0-	-759 B	-0-	6549	2	162	9	N	147					357
10	7471	X	6978	-0-	-493 B	-0-	6785	2	193	9	N	175					532
11	7140	X	6971	-0-	-169 B	-0-	6786	2	185	9	N	168	373	1			327
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-					N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 77,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6619			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	154	-0-	154 B	-6465	154 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1192	2	108	9	N	98					746
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	271	2	2	9	N	2					748
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	471	2	44	9	N	40					788
04	1260	N	224	-0-	-1036 B	-0-	185	2	39	9	N	35					823
05	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2334	2	186	9	N	169					992
06	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2052	2	117	9	N	106	382	1			716
07	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	2749	2	213	9	N	194	191	1			719
08	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	3656	2	156	9	N	142	190	1			671
09	3868	X	3868	-0-	-0- B	-0-	3696	2	172	9	N	156					827
*10	1860	N	1335	-0-	-525 B	-0-	1282	2	53	9	N	48	191	1			684
*11	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	2807	2	199	9	N	181	190	1			675
*12	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	3148	2	52	9	N	47					722

TOTAL GAS PROD: 25,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		281	-0-	281 B	253	281	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1500	-0-	1500 B	1753	1500	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1753					N	-0-					-0-
10	1753	X	-0-	-0-	-1753 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					114
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	404	2	3	9	N	3					117
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					117
04	600	N	247	-0-	-353 B	-0-	247	2			N	-0-					117
05	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2			N	-0-					117
06	270	N	69	-0-	-201 B	-0-	56	2	13	9	N	12					129
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					129
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	474	2	2	9	N	2					131
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					131
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					131
11	450	N	342	-0-	-108 B	-0-	342	2			N	-0-					131
*12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	808	-0-	-990	B	-0-		772	2	36	9	N	33					460
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-		256	2	22	9	N	20					480
03	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-		1747	2	67	9	N	61					541
04	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-		2127	2	2	9	N	2					543
05	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-		2270	2	58	9	N	53					596
06	1770	N	1531	-0-	-239	B	-0-		1487	2	44	9	N	40					636
07	2201	N	1782	-0-	-419	B	-0-		1683	2	99	9	N	90					726
08	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-		1945	2	65	9	N	59	183	1			602
09	1530	N	1282	-0-	-248	B	-0-		1258	2	24	9	N	22					624
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	B	-0-						N	-0-					624
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	B	-0-						N	-0-					624
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					624

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3947	-0-	-52	B	-0-		3875	2	72	9	N	65					451
02	3528	X	3486	-0-	-42	B	-0-		3466	2	20	9	N	18					469
03	4465	X	4465	-0-	-0-	B	-0-		4429	2	36	9	N	33					502
04	3970	X	3970	-0-	-0-	B	-0-		3938	2	32	9	N	29					531
05	4420	X	4420	-0-	-0-	B	-0-		4355	2	65	9	N	59					590
06	4477	X	4477	-0-	-0-	B	-0-		4432	2	45	9	N	41					631
07	4805	X	4805	-0-	-0-	B	-0-		4754	2	51	9	N	46	188	1			489
08	4288	X	4288	-0-	-0-	B	-0-		4262	2	26	9	N	24					513
09	4443	X	4443	-0-	-0-	B	-0-		4386	2	57	9	N	52					565
10	4030	X	3703	-0-	-327	B	-0-		3683	2	20	9	N	18					583
11	3900	X	2795	-0-	-1105	B	-0-		2795	2			N	-0-					583
12	4030	X	3152	-0-	-878	B	-0-		3110	2	42	9	N	38					621

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5267	X	5267	-0-	-0-	B	-0-		4891	2	376	9	N	342	192	1			956
02	4842	X	4842	-0-	-0-	B	-0-		4608	2	234	9	N	213	542	1			627
03	5354	X	5354	-0-	-0-	B	-0-		5040	2	314	9	N	285					912
04	4650	X	3335	-0-	-1315	B	-0-		3054	2	281	9	N	255					1167
05	5027	X	5027	-0-	-0-	B	-0-		4723	2	304	9	N	276	514	1			929
06	4650	X	3706	-0-	-944	B	-0-		3520	2	186	9	N	169	573	1			525
07	4805	X	2044	-0-	-2761	B	-0-		1956	2	88	9	N	80					605
08	4805	X	4531	-0-	-274	B	-0-		4364	2	167	9	N	152					757
09	4650	X	3421	-0-	-1229	B	-0-		3036	2	385	9	N	350	384	1			723
10	4805	X	2978	-0-	-1827	B	-0-		2609	2	369	9	N	335	385	1			673
*11	4380	X	2414	-0-	-1966	B	-0-		2146	2	268	9	N	244	384	1			533
12	4526	X	3263	-0-	-1263	B	-0-		3067	2	196	9	N	178	193	1			518

TOTAL GAS PROD: 46,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7901	-0-		-779	B	-0-	7845	2	56	9	N	51				580
02	7840	X	5741	-0-		-2099	B	-0-	5696	2	45	9	N	41				621
03	6647	X	6647	-0-		-0-	B	-0-	6605	2	42	9	N	38				659
04	9260	X	9260	-0-		-0-	B	-0-	9225	2	35	9	N	32				691
05	8246	X	7898	-0-		-348	B	-0-	7826	2	72	9	N	65	184	1		572
06	7650	X	6347	-0-		-1303	B	-0-	6303	2	44	9	N	40				612
07	8680	X	6019	-0-		-2661	B	-0-	5973	2	46	9	N	42				654
08	8680	X	4980	-0-		-3700	B	-0-	4951	2	29	9	N	26				680
09	8400	X	5470	-0-		-2930	B	-0-	5436	2	34	9	N	31	182	1		529
10	7905	X	5329	-0-		-2576	B	-0-	5286	2	43	9	N	39				568
11	6360	X	4555	-0-		-1805	B	-0-	4515	2	40	9	N	36				604
12	6014	X	5353	-0-		-661	B	-0-	5295	2	58	9	N	53				657

TOTAL GAS PROD: 75,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

01	4631	X	4631	-0-		-0-	B	-0-	4432	2	199	9	N	181	189	1		321
02	4199	X	4199	-0-		-0-	B	-0-	4034	2	165	9	N	150				471
03	3768	X	3768	-0-		-0-	B	-0-	3559	2	209	9	N	190	194	1		467
04	2784	X	2784	-0-		-0-	B	-0-	2667	2	117	9	N	106				573
05	3845	X	3845	-0-		-0-	B	-0-	3622	2	223	9	N	203	379	1		397
06	4537	X	4537	-0-		-0-	B	-0-	4229	2	308	9	N	280	188	1		489
07	2893	X	2893	-0-		-0-	B	-0-	2716	2	177	9	N	161				650
08	3517	X	3517	-0-		-0-	B	-0-	3334	2	183	9	N	166	186	1		630
09	3538	X	3538	-0-		-0-	B	-0-	3365	2	173	9	N	157	189	1		598
10	3194	X	3194	-0-		-0-	B	-0-	3012	2	182	9	N	165	189	1		574
11	2640	X	2013	-0-		-627	B	-0-	1947	2	66	9	N	60				634
*12	2892	X	2892	-0-		-0-	B	-0-	2765	2	127	9	N	115	177	1		572

TOTAL GAS PROD: 41,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,934

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

01	7130	X	3786	-0-		-3344	B	-0-	3582	2	204	9	N	185	193	1		204
02	6440	X	463	-0-		-5977	B	-0-	410	2	53	9	N	48				252
03	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	151	176	1		227
04	9577	X	9577	-0-		-0-	B	-0-	9184	2	393	9	N	357	191	1		393
05	8602	X	8602	-0-		-0-	B	-0-	8371	2	231	9	N	210	381	1		222
06	3660	X	3354	-0-		-306	B	-0-	3193	2	161	9	N	146				368
07	7130	X	8	-0-		-7122	B	-0-	8	2			N	-0-				368
08	7130	X	19	-0-		-7111	B	-0-	19	2			N	-0-	189	1		179
09	6900	X	-0-	-0-		-6900	B	-0-					N	-0-				179
10	7130	X	1866	-0-		-5264	B	-0-	1712	2	154	9	N	140				319
*11	6061	X	6061	-0-		-0-	B	-0-	5581	2	480	9	N	436	572	1		183
*12	6119	X	6119	-0-		-0-	B	-0-	5662	2	457	9	N	415	385	1		213

TOTAL GAS PROD: 39,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	10749	-0-	-2581 B	-628375	10717	2	32	9	N	29	188	1			454
02	11872	X	8445	-0-	-3427 B	-628375	8428	2	17	9	N	15					469
03	0	X	10375	-0-	10375 B	-618000	10300	2	75	9	N	68					537
04	12450	X	10383	-0-	-2067 B	-618000	10346	2	37	9	N	34					571
05	11935	X	10627	-0-	-1308 B	-618000	10525	2	102	9	N	93					664
06	10410	X	10150	-0-	-260 B	-618000	10071	2	79	9	N	72	378	1			358
07	10726	X	11116	-0-	390 B	-617610	11048	2	68	9	N	62					420
08	10726	X	11703	-0-	977 B	-616633	11628	2	75	9	N	68					488
09	10380	X	11344	-0-	964 B	-615669	11267	2	77	9	N	70	188	1			370
10	11129	X	11501	-0-	372 B	-615297	11413	2	88	9	N	80					450
11	11340	X	10808	-0-	-532 B	-615297	10734	2	74	9	N	67					517
12	11718	X	10909	-0-	-809 B	-615297	10843	2	66	9	N	60					577

TOTAL GAS PROD: 128,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 U RRCID -> 082381 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					27
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					27
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					27
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					27
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					27
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					27
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					27
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					27
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					27
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					27
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2	N	-0-					13
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	10	1	881	2	N	-0-					13
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	2	N	3					16
							3	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	980	2	N	-0-					16
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1042	2	N	2					18
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	978	2	N	2					20
							2	9									
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	10	1	823	2	N	-0-					20
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	10	1	994	2	N	3					23
							3	9									
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	10	1	943	2	N	8					31
							9	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	2	N	2					33
							2	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	5					38
							6	9									
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY WELL #: 1821C RRCID -> 022284 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5815 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	150	-0-	150	340	150	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	58	-0-	58	398	58	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	32	-0-	32	430	32	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	430					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	430					N	-0-					-0-
06	439	X	9	-0-	-430	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

01	3069	#	2114	-0-	-955	-0-	2094	2	20	9	N	18					530
02	2459	R	2459	-0-	-0-	-0-	2282	2	177	9	N	161					691
03	2694	R	2694	-0-	-0-	-0-	2548	2	146	9	N	133	193	1			631
04	3600	#	2379	-0-	-1221	-0-	2289	2	90	9	N	82					713
05	2728	#	1953	-0-	-775	-0-	1876	2	77	9	N	70					783
06	2941	R	2941	-0-	-0-	-0-	2722	2	219	9	N	199	515	1			467
07	2728	#	2653	-0-	-75	-0-	2556	2	97	9	N	88					555
08	2697	#	2573	-0-	-124	-0-	2460	2	113	9	N	103					658
09	2940	#	2582	-0-	-358	-0-	2476	2	106	9	N	96	191	1			563
10	3038	#	2470	-0-	-568	-0-	2368	2	102	9	N	93	186	1			470
11	2940	#	2304	-0-	-636	-0-	2205	2	99	9	N	90					560
12	2666	#	2445	-0-	-221	-0-	2376	2	69	9	N	63					623

TOTAL GAS PROD: 29,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					21
02	2800	N	3208	-0-	408	408	3208	3			N	-0-					21
03	3100	N	3481	-0-	381	789	3481	3			N	-0-					21
04	3000	N	3249	-0-	249	1038	3249	3			N	-0-					21
05	2311	X	1273	-0-	-1038	-0-	1273	3			N	-0-					21
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					21
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					21
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					21
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					21
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					21
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5266	3	7	9	N	6					27
*12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 47,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	150	-0-	-532	-0-	4	1	146	2	N	-0-					57
02	588	N	252	-0-	-336	-0-	44	1	208	2	N	-0-					57
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	N	-0-					57
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					57
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-					57
06	630	N	225	-0-	-405	-0-	44	1	181	2	N	-0-					57
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	62	1	326	2	N	-0-					57
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					57
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	N	-0-					57
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	62	1	333	2	N	-0-					57
11	570	N	371	-0-	-199	-0-	60	1	311	2	N	-0-					57
12	620	N	377	-0-	-243	-0-	62	1	315	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	995	-0-	-1795	-0-	995	2			N	-0-					125
02	2520	N	2124	-0-	-396	-0-	2124	2			N	-0-					125
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					125
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					125
05	2356	N	1524	-0-	-832	-0-	1514	2	10	9	N	9					134
06	3000	N	3051	-0-	51	51	3040	2	11	9	N	10					144
07	2349	N	2298	-0-	-51	-0-	2295	2	3	9	N	3					147
08	3100	N	3171	-0-	71	71	3140	2	31	9	N	28					175
09	3178	X	3107	-0-	-71	-0-	3090	2	17	9	N	15					190
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3183	2	15	9	N	14					204
11	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	2360	2	32	9	N	29	176	1			57
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3125	2	18	9	N	16					73

TOTAL GAS PROD: 29,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 136587 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8847 - 8888

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	374	-0-	-184	-0-	16	1	358	2	N	-0-					91
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	79	1	911	2	N	5					96
							6	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	84	1	758	2	N	-0-					96
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	11	1	790	2	N	-0-					96
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1351	2	55	9	N	50					146
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1041	2	52	9	N	47	173	1			20
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					20
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					20
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1271	2	207	9	N	188	69	1			139
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					139
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					139
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	12	1	1557	2	N	-0-	19	5			120

TOTAL GAS PROD: 13,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022294 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6389 - 6420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	N	3			58
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			N	-0-			58
03	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	1724	2	2	9	N	2			60
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2			62
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1			63
06	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-			63
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-			63
08	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-			63
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			63
10	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-			63
11	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	2			N	-0-			63
12	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 19,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			56
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			56
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-			56
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-			56
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-			56
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			56
07	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	1668	2			Y	-0-			56
08	2325	X	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			Y	-0-			56
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-			56
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-			56
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-			56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 21,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GUY WELL #: 1821T RRCID -> 189609 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6404 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	2	N	6					24
							7	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	2	N	16					40
							18	9									
03	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	62	1	1152	2	N	9					49
							10	9									
04	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	60	1	1026	2	N	16					65
							18	9									
05	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	62	1	1027	2	N	17					82
							19	9									
06	1170	N	650	-0-	-520	-0-	60	1	569	2	N	19					101
							21	9									
07	1147	N	442	-0-	-705	-0-	62	1	380	2	N	-0-					101
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	62	1	855	2	N	-0-					101
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	N	6					107
							7	9									
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	N	-0-					107
11	900	N	724	-0-	-176	-0-	40	1	673	2	N	10					117
							11	9									
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	56	1	1014	2	N	-0-	105	1			12

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8404	X	2268	-0-	-6136	-0-	2254	2	14	9	N	13					190
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2477	2	55	9	N	50	200	1			40
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4240	2	47	9	N	43					83
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3506	2	59	9	N	54					137
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2950	2	53	9	N	48					185
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2967	2	37	9	N	34	197	1			22
07	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	2586	2	40	9	N	36					58
08	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	1956	2	43	9	N	39					97
09	2670	X	1578	-0-	-1092	-0-	1520	2	58	9	N	53	3	8			147
10	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	2156	2	64	9	N	58	5	8			200
11	2670	X	1507	-0-	-1163	-0-	1443	2	64	9	N	58	195	1	6	8	57
12	2635	X	1324	-0-	-1311	-0-	1257	2	67	9	N	61	6	8			112

TOTAL GAS PROD: 29,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3912	-0-	812	1300	3912	2			N	-0-					43
02	4966	X	3666	-0-	-1300	-0-	3620	2	46	9	N	42					85
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4093	2	53	9	N	48					133
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4686	2	48	9	N	44					177
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4523	2	34	9	N	31					208
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4451	2	25	9	N	23	194	1			37
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4523	2	23	9	N	21					58
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4052	2	28	9	N	25					83
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3562	2	31	9	N	28	9	8			102
10	3069	X	1225	-0-	-1844	-0-	1193	2	32	9	N	29	4	8			127
11	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2784	2	26	9	N	24	3	8			148
12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2821	2	57	9	N	52	5	8			195

TOTAL GAS PROD: 44,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1421	2	62	9	N	56	3	8			103
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1383	2	48	9	N	44	5	8			142
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1808	2	96	9	N	87	192	1	4	8	33
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1728	2	51	9	N	46	4	8			75
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1875	2	63	9	N	57	7	8			125
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1854	2	57	9	N	52	4	8			173
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1556	2	84	9	N	76	195	1	6	8	48
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1874	2	59	9	N	54					102
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1395	2	61	9	N	55	5	8			152
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1767	2	95	9	N	86	1	8			237
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1391	2	54	9	N	49	196	1			90
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1688	2	58	9	N	53	1	8			142

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL 45 WELL #: 1045 RRCID -> 237253 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1482	2	36	9	N	33					269
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2137	2	35	9	N	32					301
03	3100	N	3343	-0-	243	243	3273	2	70	9	N	64	168	1			197
04	4038	X	3795	-0-	-243	-0-	3674	2	121	9	N	110					307
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2658	2	90	9	N	82	159	1			230
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4818	2	116	9	N	105					335
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4683	2	105	9	N	95	193	1			237
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4722	2	98	9	N	89					326
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4987	2	119	9	N	108	191	1			243
10	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	1899	2	66	9	N	60					303
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4691	2	123	9	N	112					415
*12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4945	2	61	9	N	55	195	1			275

TOTAL GAS PROD: 45,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6324	-0-	-2108	-0-	6169	2	155	9	N	141	195	1			671
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6204	2	118	9	N	107					778
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4785	2	69	9	N	63	24	1			817
04	7830	X	7343	-0-	-487	-0-	7171	2	172	9	N	156	191	1			782
05	8091	X	7873	-0-	-218	-0-	7690	2	183	9	N	166	211	1			737
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7288	2	146	9	N	133					870
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7583	2	180	9	N	164	191	1			843
08	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	6806	2	119	9	N	108	189	1			762
09	7620	X	7137	-0-	-483	-0-	6947	2	190	9	N	173	191	1			744
10	7874	X	6820	-0-	-1054	-0-	6665	2	155	9	N	141					885
11	7500	X	4374	-0-	-3126	-0-	4304	2	70	9	N	64	190	1			759
12	7750	X	1376	-0-	-6374	-0-	1340	2	36	9	N	33					792

TOTAL GAS PROD: 74,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	N	-0-					108
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	28	1	351	2	N	-0-					108
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	31	1	376	2	N	-0-					108
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	30	1	330	2	N	-0-					108
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	31	1	344	2	N	-0-					108
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	30	1	269	2	N	-0-					108
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	30	1	272	2	N	-0-					108
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					108
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					108
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-					108
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					108
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	602	-0-	-297	-0-	15	1	587	2	N	-0-					91
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	15	1	815	2	N	-0-					91
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	829	2	N	105	194	1			2
							116	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	902	2	N	13					15
							14	9									
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	15	1	706	2	N	-0-	15	1			-0-
06	930	N	73	-0-	-857	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
07	961	N	126	-0-	-835	-0-	41	1	85	2	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	1	4	2	N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	72	1	3	2	N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	706	-0-	-1185	-0-	5	1	701	2	Y	-0-					118
02	1120	N	494	-0-	-626	-0-	5	1	489	2	Y	-0-					118
03	961	N	530	-0-	-431	-0-	5	1	372	2	Y	139					257
							153	9									
04	690	N	20	-0-	-670	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					257
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	257	1			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	274	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	337	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	677	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	584	-0-	-526	-0-	17	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL) 51665 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HALL WELL #: RRCID -> 088107 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	225	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					107
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					86
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DD PAYNE CCSL WELL #: 1H RRCID -> 276667 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9320 - 12068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2588	-0-	-1008	-0-	2518	2	70	9	N	64					321
02	3248	X	3090	-0-	-158	-0-	3040	2	50	9	N	45	171	1			195
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3408	2	136	9	N	124	176	1			143
04	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	2609	2	83	9	N	75					218
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3396	2	94	9	N	85	179	1			124
06	3420	X	2296	-0-	-1124	-0-	2270	2	26	9	N	24					148
07	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	3122	2	73	9	N	66					214
08	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3006	2	69	9	N	63	179	1			98
09	3390	X	2829	-0-	-561	-0-	2751	2	78	9	N	71					169
10	3503	X	2763	-0-	-740	-0-	2712	2	51	9	N	46					215
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2818	2	70	9	N	64	179	1			100
12	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2805	2	65	9	N	59					159

TOTAL GAS PROD: 35,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2433	-0-	-1752	-0-	131	1	2237	2	N	59					156
							65	9									
02	5992	X	1616	-0-	-4376	-0-	173	1	1425	2	N	16					172
							18	9									
03	6634	X	1462	-0-	-5172	-0-	168	1	1280	2	N	13					185
							14	9									
04	6420	X	938	-0-	-5482	-0-	63	1	851	2	N	22					207
							24	9									
05	2852	X	1406	-0-	-1446	-0-	143	1	1219	2	N	40	178	1			69
							44	9									
06	2340	X	712	-0-	-1628	-0-	131	1	417	2	N	149	177	1			41
							164	9									
07	1798	X	485	-0-	-1313	-0-	68	1	383	2	N	31					72
							34	9									
08	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			N	-0-					72
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					72
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					72
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					72
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	2745	2	204	9	N	185	1	8			305
02	3416	X	3134	-0-	-282	-0-	2918	2	216	9	N	196	175	1			326
03	3782	X	1629	-0-	-2153	-0-	1531	2	98	9	N	89	177	1			238
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3878	2	270	9	N	245	178	1			305
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3828	2	217	9	N	197	351	1			151
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3631	2	286	9	N	260	178	1			233
07	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3423	2	188	9	N	171	182	1			222
08	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	3388	2	186	9	N	169	178	1			213
09	3870	X	3500	-0-	-370	-0-	3293	2	207	9	N	188					401
10	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	3399	2	208	9	N	189	357	1			233
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3940	2	238	9	N	216	179	1			270
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3917	2	238	9	N	216	376	1			110

TOTAL GAS PROD: 42,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,321

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					25
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					25
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					25
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					25
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					25
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					25
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					25
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					25
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

01	13082	X	10447	-0-	-2635	-0-	10044	2	403	9	N	366	182	1			495
02	11816	X	8308	-0-	-3508	-0-	7986	2	322	9	N	293	551	1			237
03	11222	X	11128	-0-	-94	-0-	10621	2	507	9	N	461	371	1			327
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	11995	2	821	9	N	746	729	1			344
05	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	9308	2	338	9	N	307	372	1			279
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11105	2	584	9	N	531	560	1			250
07	13237	X	11579	-0-	-1658	-0-	11042	2	537	9	N	488	369	1			369
08	13237	X	11393	-0-	-1844	-0-	10848	2	545	9	N	495	562	1			302
09	12810	X	10678	-0-	-2132	-0-	10218	2	460	9	N	418	376	1			344
10	12090	X	10900	-0-	-1190	-0-	10399	2	501	9	N	455	559	1			240
11	11700	X	10413	-0-	-1287	-0-	9939	2	474	9	N	431	382	1			289
12	11594	X	3077	-0-	-8517	-0-	2963	2	114	9	N	104	185	1			208

TOTAL GAS PROD: 122,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,095

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3634	X	2821	-0-	-813	-0-	2778	1	43	9	N	39					80
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3324	1	23	9	N	21					101
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					101
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3259	1	23	9	N	21					122
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3459	1	29	9	N	26					148
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3295	1	15	9	N	14					162
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3178	1	17	9	N	15					177
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3302	1	7	9	N	6					183
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	1			N	-0-	43	1			140
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	1			N	-0-					140
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	1			N	-0-					140
*12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	1			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 37,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					40
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					40
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					40
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					40
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					40
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					40
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	474	2	31	9	N	28					98
03	3100	N	3377	-0-	277	277	3353	2	24	9	N	22					120
04	3603	X	3326	-0-	-277	-0-	3208	2	118	9	N	107					227
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2723	2	55	9	N	50					277
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3273	2	17	9	N	15					292
07	2914	X	1147	-0-	-1767	-0-	1146	2	1	9	N	1					293
08	2914	X	2272	-0-	-642	-0-	2202	2	70	9	N	64					357
09	2820	X	516	-0-	-2304	-0-	516	2			N	-0-					357
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3246	2	257	9	N	234	177	1			414
11	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2296	2	9	9	N	8					422
*12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9653	2	21	9	N	19	178	1			263

TOTAL GAS PROD: 32,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					79
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					79
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	805	2	25	9	N	23					102
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					102
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					102
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					102
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					102
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					102
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					102
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					102
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					102
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					125
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					125
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					125
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					125
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					125
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					125
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					125
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					125
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					125
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	89	2	124	9	N	113					397
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					397
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					397
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					397
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1351	2	11	9	N	10					112
06	3000	N	4535	-0-	1535	1535	4414	2	121	9	N	110					222
07	3100	N	3446	-0-	346	1881	3363	2	83	9	N	75					297
08	3100	N	1836	-0-	-1264	617	1819	2	17	9	N	15					312
09	2741	X	2124	-0-	-617	-0-	2080	2	44	9	N	40					352
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4056	2	55	9	N	50					402
*11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3893	2	43	9	N	39	264	1			177
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3872	2	66	9	N	60					237

TOTAL GAS PROD: 25,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					606
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					606
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					606
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					606
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					606
06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					606
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					606
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					606
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	848	2	211	9	N	192					798
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	828	2	36	9	N	33					831
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	923	2	78	9	N	71	496	1			406
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1078	2	88	9	N	80					486

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2437	2	62	9	N	56					182
06	3000	N	3446	-0-	446	446	3424	2	22	9	N	20					202
07	3100	N	3984	-0-	884	1330	3936	2	48	9	N	44					246
08	3100	N	4014	-0-	914	2244	4002	2	12	9	N	11					257
09	4137	X	1893	-0-	-2244	-0-	1887	2	6	9	N	5					262
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3359	2	45	9	N	41					303
*11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3807	2	46	9	N	42	181	1			164
*12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3539	2	44	9	N	40					204

TOTAL GAS PROD: 26,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	2	20	9	N	18					171
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	N	22					193
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	266	2	309	9	N	281	246	1			228
06	3000	N	3435	-0-	435	435	3227	2	208	9	N	189					417
07	3100	N	3150	-0-	50	485	2992	2	158	9	N	144	200	1			361
08	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	1576	2	69	9	N	63	179	1			245
09	1530	X	786	-0-	-744	-0-	757	2	29	9	N	26					271
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1718	2	57	9	N	52					323
*11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1746	2	76	9	N	69					392
*12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1710	2	44	9	N	40	173	1			259

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					202
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					202
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					202
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					202
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					202
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					202
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					202
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					202
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					202
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					551
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1137	2	25	9	N	23					574
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2406	2	10	9	N	9					583
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2899	2	31	9	N	28					611
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2355	2	78	9	N	71					682
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1937	2	44	9	N	40					722
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1412	2	31	9	N	28					750
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1472	2	48	9	N	44	185	1			609
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1296	2	22	9	N	20					629
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1724	2	48	9	N	44					673
11	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1162	2	42	9	N	38	185	1			526
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1066	2	24	9	N	22					548

TOTAL GAS PROD: 19,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2410	2	198	9	N	180	214	1			147
03	3100	N	3169	-0-	69	69	3067	2	102	9	N	93					240
04	3000	N	3378	-0-	378	447	3144	2	234	9	N	213	181	1			272
05	3100	N	3140	-0-	40	487	2984	2	156	9	N	142	188	1			226
06	3091	X	2604	-0-	-487	-0-	2537	2	67	9	N	61					287
07	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	2418	2	58	9	N	53					340
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3333	2	176	9	N	160	357	1			143
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3445	2	218	9	N	198					341
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3448	2	168	9	N	153	190	1			304
*11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3472	2	139	9	N	126					430
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3308	2	91	9	N	83	180	1			333

TOTAL GAS PROD: 35,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4477	2	267	9	N	243	372	1			393
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3887	2	198	9	N	180	223	1			350
03	3100	N	4888	-0-	1788	1788	4574	2	314	9	N	285	184	1			451
04	6216	X	4428	-0-	-1788	-0-	4143	2	285	9	N	259	183	1			527
05	2294	X	1542	-0-	-752	-0-	1369	2	173	9	N	157	372	1			312
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3799	2	288	9	N	262	183	1			391
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4779	2	311	9	N	283	378	1			296
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3960	2	237	9	N	215	182	1			329
09	2220	X	471	-0-	-1749	-0-	447	2	24	9	N	22					351
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					351
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					351
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	211	179	1			383

TOTAL GAS PROD: 33,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1050	-0-	-500	-0-	1050	2			N	-0-					508
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					508
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6455	2	110	9	N	100	187	1			421
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4345	2	222	9	N	202	185	1			438
05	1550	X	282	-0-	-1268	-0-	282	2			N	-0-					438
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					438
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					438
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					438
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					438
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	20					458
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	373	1			461

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4380	2	11	9	N	10					410
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4045	2	310	9	N	282	376	1			316
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4986	2	227	9	N	206	181	1			341
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4111	2	168	9	N	153					494
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3972	2	99	9	N	90	188	1			396
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3983	2	109	9	N	99	186	1			309
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4129	2	161	9	N	146					455
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3951	2	133	9	N	121	183	1			393
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	3988	2	166	9	N	151	183	1			361
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3795	2	169	9	N	154					515
*11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3725	2	119	9	N	108	182	1			441
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3539	2	121	9	N	110					551

TOTAL GAS PROD: 50,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3273	-0-	173	173	3152	2	121	9	N	110					765
02	2800	N	2828	-0-	28	201	2740	2	88	9	N	80					845
03	3100	N	4247	-0-	1147	1348	4101	2	146	9	N	133					978
04	4881	X	3533	-0-	-1348	-0-	3438	2	95	9	N	86					1064
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2956	2	85	9	N	77					1141
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3290	2	77	9	N	70	187	1			1024
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3236	2	58	9	N	53					1077
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3046	2	83	9	N	75					1152
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3008	2	80	9	N	73					1225
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3003	2	70	9	N	64					1289
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3029	2	59	9	N	54	193	1			1150
*12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2901	2	57	9	N	52					1202

TOTAL GAS PROD: 38,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5182	2	19	9	N	17					670
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2174	2	4	9	N	4					674
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4102	2	58	9	N	53					727
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2544	2	31	9	N	28					755
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2153	2	48	9	N	44	187	1			612
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-	186	1			426
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2016	2	6	9	N	5					431
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2413	2	24	9	N	22					453
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2889	2	39	9	N	35					488
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3576	2	35	9	N	32					520
*11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3660	2	64	9	N	58					578
*12	3100	N	3526	-0-	426	426	3498	2	28	9	N	25					603

TOTAL GAS PROD: 36,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	5324	-0-	-6270	-0-	5324	2			N	-0-					860
02	10472	X	5217	-0-	-5255	-0-	5175	2	42	9	N	38					898
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6596	2	50	9	N	45					943
04	6270	X	4863	-0-	-1407	-0-	4863	2			N	-0-	184	1			759
05	5766	X	4702	-0-	-1064	-0-	4655	2	47	9	N	43					802
06	6420	X	5163	-0-	-1257	-0-	5105	2	58	9	N	53					855
07	6634	X	5254	-0-	-1380	-0-	5188	2	66	9	N	60					915
08	6634	X	5351	-0-	-1283	-0-	5265	2	86	9	N	78	181	1			812
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5995	2	113	9	N	103					915
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5542	2	117	9	N	106	189	1			832
*11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5769	2	96	9	N	87					919
*12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6123	2	108	9	N	98					1017

TOTAL GAS PROD: 66,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					707
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4475	2	197	9	N	179					886
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5729	2	15	9	N	14	185	1			715
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4874	2	2	9	N	2					717
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4228	2	97	9	N	88					805
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4643	2	97	9	N	88					893
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4244	2	56	9	N	51					944
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4683	2	264	9	N	240	357	1			827
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4699	2	100	9	N	91					918
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4557	2	99	9	N	90					1008
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5190	2	74	9	N	67	184	1			891
*12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5175	2	75	9	N	68					959

TOTAL GAS PROD: 59,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					154
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	529	2	198	9	N	180	202	1			132
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	756	2	13	9	N	12					144
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					144
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	266	2	63	9	N	57					201
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3	186	1			18

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8283	2	123	9	N	112	184	1			743
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5125	2	31	9	N	28					771
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8141	2	39	9	N	35	182	1			624
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6876	2	57	9	N	52					676
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7235	2	47	9	N	43					719
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6347	2	80	9	N	73					792
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5264	2	12	9	N	11					803
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8661	2	55	9	N	50	186	1			667
09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8032	2	109	9	N	99	186	1			580
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6283	2	37	9	N	34					614
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8205	2	52	9	N	47					661
*12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8308	2	89	9	N	81					742

TOTAL GAS PROD: 87,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	4160	-0-	-6070	-0-	4107	2	53	9	N	48					869
02	9240	X	4526	-0-	-4714	-0-	4507	2	19	9	N	17					886
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5611	2	185	9	N	168					1054
04	10170	X	7053	-0-	-3117	-0-	6953	2	100	9	N	91	171	1			974
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6290	2	90	9	N	82	358	1			698
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	7965	2	234	9	N	213	185	1			726
07	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8318	2	296	9	N	269					995
08	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7631	2	416	9	N	378	53	1			1320
09	8190	X	4688	-0-	-3502	-0-	4527	2	161	9	N	146					1466
10	8618	X	7829	-0-	-789	-0-	7662	2	167	9	N	152	361	1			1257
11	8340	X	4525	-0-	-3815	-0-	4384	2	141	9	N	128					1385
12	8618	X	4987	-0-	-3631	-0-	4903	2	84	9	N	76					1461

TOTAL GAS PROD: 74,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4138	-0-	-574	-0-	4026	2	112	9	N	102	185	1			778
02	4060	X	3672	-0-	-388	-0-	3542	2	130	9	N	118	188	1			708
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4077	2	228	9	N	207	183	1			732
04	4740	X	4523	-0-	-217	-0-	4240	2	283	9	N	257	186	1			803
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4473	2	249	9	N	226	361	1			668
06	4170	X	4108	-0-	-62	-0-	3805	2	303	9	N	275	372	1			571
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4912	2	294	9	N	267					838
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5448	2	348	9	N	316	353	1			801
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5924	2	120	9	N	109	186	1			724
10	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	4729	2	89	9	N	81					805
*11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4889	2	69	9	N	63	189	1			679
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4935	2	113	9	N	103	186	1			596

TOTAL GAS PROD: 57,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					515
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					515
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1671	2	79	9	N	72	180	1			407
04	3000	N	3827	-0-	827	827	3584	2	243	9	N	221	194	1			434
05	3100	N	3483	-0-	383	1210	3370	2	113	9	N	103					537
06	3000	N	3233	-0-	233	1443	3136	2	97	9	N	88					625
07	2917	X	1474	-0-	-1443	-0-	1424	2	50	9	N	45					670
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2635	2	311	9	N	283	377	1			576
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5148	2	256	9	N	233	180	1			629
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4809	2	275	9	N	250	191	1			688
*11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4880	2	196	9	N	178	184	1			682
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4218	2	169	9	N	154	373	1			463

TOTAL GAS PROD: 37,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6551	2	56	9	N	51					454
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6344	2	102	9	N	93					547
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7548	2	44	9	N	40	182	1			405
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7077	2	116	9	N	105					510
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6192	2	58	9	N	53	187	1			376
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5372	2	102	9	N	93					469
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5171	2	69	9	N	63					532
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	5922	2	276	9	N	251	371	1			412
09	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10524	2	425	9	N	386	368	1			430
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5090	2	133	9	N	121					551
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3042	2	47	9	N	43					594
*12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9545	2	305	9	N	277	184	1			687

TOTAL GAS PROD: 80,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					547
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					547
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					547
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					547
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					547
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3342	2	175	9	N	159	178	1			528
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4391	2	6	9	N	5					533
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2965	2	72	9	N	65					598
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2969	2	42	9	N	38					636
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2071	2	19	9	N	17					653
*11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1716	2	37	9	N	34					687
*12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	N	22					709

TOTAL GAS PROD: 39,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	6849	2	596	9	N	542	364	1			1041
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	5971	2	487	9	N	443	361	1			1123
03	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8384	2	517	9	N	470	544	1			1049
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7049	2	608	9	N	553	918	1			684
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4865	2	509	9	N	463	553	1			594
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7071	2	637	9	N	579	546	1			627
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5276	2	569	9	N	517					1144
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	7519	2	730	9	N	664	709	1			1099
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	7811	2	645	9	N	586	541	1			1144
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8302	2	562	9	N	511	550	1			1105
*11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	8617	2	612	9	N	556	557	1			1104
*12	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	8877	2	538	9	N	489	368	1			1225

TOTAL GAS PROD: 93,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,373

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7209	-0-	-76	-0-	6985	2	224	9	N	204					991
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7661	2	223	9	N	203					1194
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	7938	2	399	9	N	363	364	1			1193
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7447	2	378	9	N	344	185	1			1352
05	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8200	2	444	9	N	404	559	1			1197
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7515	2	318	9	N	289	184	1			1302
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	7997	2	272	9	N	247	179	1			1370
08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8437	2	351	9	N	319	543	1			1146
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8515	2	393	9	N	357	370	1			1133
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	7985	2	349	9	N	317	178	1			1272
11	7770	X	7435	-0-	-335	-0-	7171	2	264	9	N	240	184	1			1328
*12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8095	2	296	9	N	269	369	1			1228

TOTAL GAS PROD: 97,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	752	-0-	752	752	686	2	66	9	N	60					134
11	14B2	EXT	4561	-0-	4561	5313	4122	2	439	9	N	399	181	1			352
12	14B2	EXT	4477	-0-	4477	9790	4102	2	375	9	N	341	380	1			313

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12444	2	282	9	N	256	179	1			805
02	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11699	2	238	9	N	216	184	1			837
03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12593	2	245	9	N	223	183	1			877
04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12133	2	319	9	N	290	185	1			982
05	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	12631	2	428	9	N	389	554	1			817
06	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14366	2	452	9	N	411	540	1			688
07	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	15451	2	525	9	N	477	369	1			796
08	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14402	2	388	9	N	353	367	1			782
09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13370	2	347	9	N	315	184	1			913
10	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13207	2	307	9	N	279	179	1			1013
*11	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	13703	2	362	9	N	329	363	1			979
*12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11098	2	290	9	N	264	186	1			1057

TOTAL GAS PROD: 161,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,802

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8865	2	52	9	N	47					1030
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8718	2	139	9	N	126	194	1			962
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10540	2	190	9	N	173	182	1			953
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9184	2	251	9	N	228	181	1			1000
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	8895	2	194	9	N	176	176	1			1000
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8600	2	244	9	N	222	184	1			1038
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8597	2	147	9	N	134	184	1			988
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8219	2	163	9	N	148					1136
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7314	2	125	9	N	114	179	1			1071
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5721	2	195	9	N	177	186	1			1062
*11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6615	2	179	9	N	163					1225
*12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6273	2	130	9	N	118	197	1			1146

TOTAL GAS PROD: 99,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					464
02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7346	2	72	9	N	65					529
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					529
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6055	2	204	9	N	185					714
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6971	2	271	9	N	246	371	1			589
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7160	2	197	9	N	179					768
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7290	2	135	9	N	123					891
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8159	2	189	9	N	172	548	1			515
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7400	2	250	9	N	227					742
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6568	2	226	9	N	205	367	1			580
*11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5719	2	149	9	N	135	176	1			539
*12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5883	2	173	9	N	157					696

TOTAL GAS PROD: 86,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	136	2	78	9	N	71			253
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	722	2	80	9	N	73			326
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			326
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			326
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			326
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			326
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			326
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			326
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			326
11	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	2			N	-0-			326
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			326

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			549
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			549
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			549
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			549
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	N	2			551
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			551
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10			561
08	3100	N	3773	-0-	673	673	3755	2	18	9	N	16			577
09	3000	N	3454	-0-	454	1127	3448	2	6	9	N	5			582
10	3100	N	3249	-0-	149	1276	3241	2	8	9	N	7			589
*11	4528	X	3252	-0-	-1276	-0-	3252	2			N	-0-			589
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-			589

TOTAL GAS PROD: 23,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			330
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			330
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			330
04	660	X	338	-0-	-322	-0-	338	2			N	-0-			330
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			330
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			330
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			330
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			330
09	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	2			N	-0-			330
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			330
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			330
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			330

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6817	-0-	-2080	-0-	6616	2	201	9	N	183	182	1			851
02	8036	X	6253	-0-	-1783	-0-	5974	2	279	9	N	254	209	1			896
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6571	2	174	9	N	158	183	1			871
04	8310	X	5857	-0-	-2453	-0-	5513	2	344	9	N	313	176	1			1008
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7410	2	576	9	N	524	556	1			976
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	7690	2	541	9	N	492	565	1			903
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7832	2	466	9	N	424	543	1			784
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7714	2	461	9	N	419	181	1			1022
09	8220	X	7770	-0-	-450	-0-	7348	2	422	9	N	384	379	1			1027
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8126	2	836	9	N	760	741	1			1046
11	8220	X	8113	-0-	-107	-0-	7652	2	461	9	N	419	368	1			1097
*12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8399	2	410	9	N	373	559	1			911

TOTAL GAS PROD: 92,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,703

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			111
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					309

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 198

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					652
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					652
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					652
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					652
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	#	4416	-0-	-1691	-0-	106	1	4310	3	N	-0-					-0-
02	5773		5773	-0-	-0-	-0-	95	1	5678	3	N	-0-					-0-
03	6107	#	4267	-0-	-1840	-0-	106	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	5711	R	5711	-0-	-0-	-0-	102	1	5609	3	N	-0-					-0-
05	6200		4400	-0-	-1800	-0-	106	1	4294	3	N	-0-					-0-
06	6000		4759	-0-	-1241	-0-	102	1	4657	3	N	-0-					-0-
07	6572		6572	-0-	-0-	-0-	106	1	6466	3	N	-0-					-0-
08	5902	R	5902	-0-	-0-	-0-	106	1	5796	3	N	-0-					-0-
09	5700	#	5309	-0-	-391	-0-	102	1	5207	3	N	-0-					-0-
10	6200		4718	-0-	-1482	-0-	102	1	4616	3	N	-0-					-0-
11	6000		5513	-0-	-487	-0-	102	1	5411	3	N	-0-					-0-
12	6200	NO RPT		-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

01	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					24
02	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					24
03	1302 #	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-					24
04	1260 #	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					24
05	1612 #	1206	-0-	-406	-0-	1206	2			N	-0-					24
06	1560 #	1144	-0-	-416	-0-	1144	2			N	-0-					24
07	1302 #	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			N	-0-					24
08	1209 #	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					24
09	1170 #	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			N	-0-					24
10	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					24
*11	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					24
*12	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

01	62 #	30	-0-	-32	B	-517	30	2		N	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	B	-525	20	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-460	CANCELLED UNDERAGE ->		-65											
03	31 #	30	-0-	-1	B	-461	30	2		N	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10	B	-471	20	2		N	-0-					-0-
05	31 #	60	-0-	29	B	-442	60	2		N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	B	-447	25	2		N	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	B	-468	10	2		N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-530				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-99	CANCELLED UNDERAGE ->		-431											
09	60 #	-0-	-0-	-60	B	-159				N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	B	-221				N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-251				N	-0-					-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	B	-261				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. //CONT.// 565430
LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	10	-0-	-52 B	-243	10	2			N	-0-					-0-
02	56	#	10	-0-	-46 B	-289	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-247		CANCELLED UNDERAGE ->	-42											
03	31	#	10	-0-	-21 B	-268	10	2			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20 B	-288	10	2			N	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10 B	-298					N	-0-					-0-
06	10	#	30	-0-	20 B	-278	30	2			N	-0-					-0-
07	10	#	5	-0-	-5 B	-283	5	2			N	-0-					-0-
08	10	#	-0-	-0-	-10 B	-293					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-66		CANCELLED UNDERAGE ->	-227											
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-96					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-127					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-157					N	-0-					-0-
12	5	#	-0-	-0-	-5 B	-162					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	100	-0-	-86 B	-945	100	2			N	-0-					-0-
02	140	#	60	-0-	-80 B	-1025	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-455		CANCELLED UNDERAGE ->	-570											
03	155	#	35	-0-	-120 B	-575	35	2			N	-0-					-0-
04	150	#	14	-0-	-136 B	-711	14	2			N	-0-					-0-
05	155	#	54	-0-	-101 B	-812	54	2			N	-0-					-0-
06	90	#	25	-0-	-65 B	-877	25	2			N	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42 B	-919	20	2			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-981					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-526		CANCELLED UNDERAGE ->	-455											
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-586					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-648					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-678					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-709					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	35	-0-	-151 B	-479	35	2			N	-0-					-0-
02	112	#	30	-0-	-82 B	-561	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-487		CANCELLED UNDERAGE ->	-74											
03	124	#	25	-0-	-99 B	-586	25	2			N	-0-					-0-
04	120	#	20	-0-	-100 B	-686	20	2			N	-0-					-0-
05	62	#	30	-0-	-32 B	-718	30	2			N	-0-					-0-
06	30	#	40	-0-	10 B	-708	40	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14 B	-722	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-753					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-276		CANCELLED UNDERAGE ->	-477											
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-306					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-337					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-367					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-398					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. //CONT.// 565430
LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	29	-0-	-64 B	-1988	25	2	4	9	N	4					154
02	84	#	20	-0-	-64 B	-2052	20	2			N	-0-					154
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-390		CANCELLED UNDERAGE ->	-1662											
03	93	#	20	-0-	-73 B	-463	20	2			N	-0-					154
04	30	#	10	-0-	-20 B	-483	10	2			N	-0-					154
05	31	#	15	-0-	-16 B	-499	15	2			N	-0-					154
06	30	#	30	-0-	-0- B	-499	30	2			N	-0-					154
07	31	#	20	-0-	-11 B	-510	20	2			N	-0-					154
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-541					N	-0-					154
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-151		CANCELLED UNDERAGE ->	-390											
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-181					N	-0-					154
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-212					N	-0-					154
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-242					N	-0-					154
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-273					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	266	-0-	-416	-0-	57	1	209	2	N	-0-					-0-
02	644	#	46	-0-	-598	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
03	868	#	165	-0-	-703	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	840	#	10	-0-	-830	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	868	#	140	-0-	-728	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	552	-0-	-1804	-0-	118	1	434	2	N	-0-					-0-
02	2100	#	204	-0-	-1896	-0-	33	1	171	2	N	-0-					-0-
03	1643	#	501	-0-	-1142	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	1590	#	314	-0-	-1276	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	1457	#	461	-0-	-996	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
10	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*11	2278	R	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					77
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					77
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					77
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-					77
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	62	1	1998	2	N	23					100
							25	9									
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	60	1	1845	2	N	10					110
							11	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	62	1	1915	2	N	7					117
							8	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	62	1	1874	2	N	-0-					117
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	60	1	1784	2	N	5					122
							6	9									
10	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	58	1	1735	2	N	4					126
							4	9									
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	60	1	1653	2	N	12					138
							13	9									
12	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	62	1	1730	2	N	9					147
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					266
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					266
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					266
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					266
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					266
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					266
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					266
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					266
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					266
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					266
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					266
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 4-L RRCID -> 137318 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6924 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2 EXT		320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					217
05	1659	X	1339	-0-	-320	-0-	1339	2			N	-0-					217
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					217
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					217
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					217
09	1110	N	344	-0-	-766	-0-	344	2			N	-0-					217
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					217
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 157 WELL #: 4A RRCID -> 181673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7012 - 7044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	292	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	200					405
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			405
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 201

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	561	-0-	-1485	-0-	22	1	539	2	N	-0-					487
02	1848	X	584	-0-	-1264	-0-	22	1	562	2	N	-0-					487
03	1085	X	335	-0-	-750	-0-	16	1	319	2	N	-0-					487
04	1050	X	356	-0-	-694	-0-	17	1	339	2	N	-0-					487
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					487
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	14	1	270	2	N	-0-					487
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	81	1	1619	2	N	-0-					487
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	N	-0-					487
09	270	N	143	-0-	-127	-0-	7	1	136	2	N	-0-					487
10	1705	N	140	-0-	-1565	-0-	7	1	133	2	N	-0-					487
11	1260	N	108	-0-	-1152	-0-	4	1	104	2	N	-0-					487
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					487

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	116	1	1155	2	N	-0-					884
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	136	1	1356	2	N	-0-					884
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					886
04	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-					886
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					886
06	1230	N	965	-0-	-265	-0-	965	2			N	-0-					886
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	2			N	-0-					886
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					886
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					886
10	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					886
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	96	1	956	2	N	-0-					886
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					886

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					296
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					296
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					296
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					296
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					296
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					296
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					296
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					296
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					296
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1477	2	110	9	N	100					401
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2171	2	7	9	N	6	3	8			404
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2087	2	127	9	N	115	177	1			342
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	N	10					352
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2148	2	13	9	N	12					364
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					364
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					364
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					374
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					374
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7					381
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1905	2	4	9	N	4	4	8			381
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					381

TOTAL GAS PROD: 21,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	97	1	8510	2	N	30					240
							33	9									
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	88	1	7732	2	N	20					260
							22	9									
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7097	2	11	9	N	10					270
04	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12082	2	98	9	N	89	175	1	3	8	181
05	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15146	2	14	9	N	13					194
06	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15011	2	22	9	N	20					214
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15329	2	11	9	N	10					224
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	10827	2	649	9	N	590					814
09	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13922	2	29	9	N	26	535	1			305
10	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14027	2	61	9	N	55					360
*11	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	158	1	13840	2	N	48					408
							53	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					408

TOTAL GAS PROD: 134,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					25
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					25
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					25
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					25
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					25
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					25
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					25
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					25
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					25
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					25
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					82
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					82
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					82
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					82
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					82
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					82
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					82
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					82
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					82
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					82
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					82
12	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

01	DLQ	G-10	5969	-0-	5969	45258	5882	2	87	9	N	79					436
02	DLQ	G-10	5811	-0-	5811	51069	5692	2	119	9	N	108	177	1			367
03	DLQ	G-10	5766	-0-	5766	56835	5648	2	118	9	N	107					474
04	DLQ	G-10	6138	-0-	6138	62973	5986	2	152	9	N	138	172	1			440
05	69220	X	6247	-0-	-62973	-0-	6116	2	131	9	N	119	182	1			377
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4928	2	133	9	N	121					498
07	6448	X	5034	-0-	-1414	-0-	4920	2	114	9	N	104	185	1			417
08	6355	X	4723	-0-	-1632	-0-	4682	2	41	9	N	37					454
09	6150	X	5088	-0-	-1062	-0-	4990	2	98	9	N	89					543
10	6262	X	5142	-0-	-1120	-0-	4995	2	147	9	N	134	189	1			488
11	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4761	2	157	9	N	143	184	1			447
12	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4701	2	110	9	N	100	150	1			397

TOTAL GAS PROD: 64,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					126
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					126
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					126
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					126
05	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1109	2			N	-0-					126
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					126
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					126
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					126
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					126
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					126
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			N	-0-					126
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 12,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	276	-0-	-747	-0-	3	1	273	2	N	-0-					-0-
02	924	X	721	-0-	-203	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
							20	4									
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	N	-0-					-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	15	1	843	2	N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	990	N	713	-0-	-277	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	899	N	399	-0-	-500	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	712	2	6	9	N	5					5
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	3	5			2
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	2	5			-0-
*11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	15	1	828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

01	124	X	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
02	112	X	86	-0-	-26	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
03	124	X	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

01	4712	X	3479	-0-	-1233	-0-	3476	2	3	9	N	3	3	8			2
02	4256	X	3380	-0-	-876	-0-	3365	2	15	9	N	14	14	8			2
03	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4398	2	12	9	N	11	11	8			2
04	4440	X	4248	-0-	-192	-0-	4244	2	4	9	N	4	4	8			2
05	4402	X	1346	-0-	-3056	-0-	1291	2	55	9	N	50	50	8			2
06	4260	X	529	-0-	-3731	-0-	529	2			N	-0-					2
07	4402	X	3702	-0-	-700	-0-	3702	2			N	-0-					2
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					2
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					2
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					2
11	4590	X	4085	-0-	-505	-0-	4085	2			N	-0-					2
12	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	3398	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					87
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					87
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					87
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					87
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	4411	2	3	9	N	3	3	8			114
02	4228	X	4158	-0-	-70	-0-	4150	2	8	9	N	7	7	8			114
03	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	4502	2	12	9	N	11	11	8			114
04	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4004	2	2	9	N	2	2	8			114
05	4619	X	3960	-0-	-659	-0-	3958	2	2	9	N	2	2	8			114
06	4470	X	4127	-0-	-343	-0-	4124	2	3	9	N	3					117
07	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	4267	2			N	-0-					117
08	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	2			N	-0-					117
09	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	3893	2			N	-0-					117
10	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3953	2			N	-0-					117
11	4140	X	3497	-0-	-643	-0-	3497	2			N	-0-					117
12	4278	X	3820	-0-	-458	-0-	3820	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 48,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5713	-0-	-2719	-0-	235	1	5474	2	N	4	4	8			179
							4	9									
02	7616	X	6872	-0-	-744	-0-	280	1	6575	2	N	15	15	8			179
							17	9									
03	8308	X	7536	-0-	-772	-0-	310	1	7206	2	N	18	18	8			179
							20	9									
04	7890	X	6281	-0-	-1609	-0-	295	1	5982	2	N	4	4	8			179
							4	9									
05	7750	X	6088	-0-	-1662	-0-	309	1	5744	2	N	32	32	8			179
							35	9									
06	7350	X	6785	-0-	-565	-0-	285	1	6500	2	N	-0-					179
07	7595	X	7019	-0-	-576	-0-	210	1	6809	2	N	-0-					179
08	7533	X	5870	-0-	-1663	-0-	148	1	5722	2	N	-0-					179
09	6780	X	4695	-0-	-2085	-0-	170	1	4525	2	N	-0-					179
10	7006	X	4973	-0-	-2033	-0-	4973	2			N	-0-					179
11	6780	X	4233	-0-	-2547	-0-	4233	2			N	-0-					179
*12	7006	X	3935	-0-	-3071	-0-	3935	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 70,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	20676	-0-	-4930	-0-	20676	2			N	-0-					63
02	22876	X	22179	-0-	-697	-0-	22175	2	4	9	N	4	4	8			63
03	24986	X	24033	-0-	-953	-0-	24029	2	4	9	N	4	4	8			63
04	23460	X	22488	-0-	-972	-0-	22488	2			N	-0-					63
05	24552	X	23454	-0-	-1098	-0-	23436	2	18	9	N	16	16	8			63
06	23760	X	22344	-0-	-1416	-0-	22344	2			N	-0-					63
07	24552	X	22755	-0-	-1797	-0-	22755	2			N	-0-					63
08	24025	X	22479	-0-	-1546	-0-	22449	2	30	9	N	27					90
09	22710	X	21539	-0-	-1171	-0-	21539	2			N	-0-					90
10	23467	X	22055	-0-	-1412	-0-	22055	2			N	-0-					90
11	22350	X	21409	-0-	-941	-0-	21409	2			N	-0-					90
*12	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 268,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	183	-0-	-282	-0-	17	1	166	2	N	-0-					38
02	470	R	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-					38
03	465	#	418	-0-	-47	-0-	39	1	379	2	N	-0-					38
04	450	#	392	-0-	-58	-0-	37	1	355	2	N	-0-					38
05	527	#	148	-0-	-379	-0-	14	1	134	2	N	-0-					38
06	510	#	314	-0-	-196	-0-	30	1	284	2	N	-0-					38
07	527	#	388	-0-	-139	-0-	37	1	351	2	N	-0-					38
08	403	#	383	-0-	-20	-0-	37	1	346	2	N	-0-					38
09	390	#	345	-0-	-45	-0-	33	1	312	2	N	-0-					38
10	403	#	322	-0-	-81	-0-	31	1	291	2	N	-0-					38
11	390	#	308	-0-	-82	-0-	29	1	279	2	N	-0-					38
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

01	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	14 17	1 9	1566	3	N	15					30
02	1456	N	1266	-0-	-190	-0-	14 10	1 9	1242	3	N	9					39
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	16 26	1 4	1316	3	N	-0-					39
04	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	13	1	1225	3	N	-0-					39
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1549	3	39	9	N	35					74
06	1320	N	896	-0-	-424	-0-	896	3			N	-0-					74
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					74
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1799	3	22	9	N	20					94
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					94
10	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	1142	3			N	-0-					94
11	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1607	3	30	9	N	27					121
12	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	1159	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					17
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					17
03	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			N	-0-					17
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					17
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					17
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	3			N	-0-					17
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					17
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					17
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					17
10	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	3			N	-0-					17
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					17
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					151
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					151
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					151
04	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	60	1	11096	2	N	-0-					151
05	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	62	1	12285	2	N	17					168
							19	9									
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	60	1	11776	2	N	5					173
							6	9									
07	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	62	1	12253	2	N	2					175
							2	9									
08	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	62	1	12202	2	N	1					176
							1	9									
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	60	1	11784	2	N	11					187
							12	9									
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	62	1	12161	2	N	8					195
							9	9									
11	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	60	1	11243	2	N	-0-					195
*12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	58	1	10526	2	N	32					227
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 141,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 069774 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8702 - 8754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3986	2	17	9	N	15					129
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3354	2	9	9	N	8					137
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4175	2	31	9	N	28					165
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4141	2	17	9	N	15					180
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4281	2	13	9	N	12					192
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					192
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4031	2	36	9	N	33	168	1			57
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4034	2	3	9	N	3					60
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					60
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4046	2	17	9	N	15					75
*11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3395	2	14	9	N	13					88
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	2	8	9	N	7					95

TOTAL GAS PROD: 46,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		2666	-0-	2666	75241	43	1	2623	2	N	-0-					26
02	SWR 10		2750	-0-	2750	77991	75	1	2645	2	N	27					53
							30	9									
03	SWR 10		2937	-0-	2937	80928	63	1	2874	2	N	-0-					53
04	SWR 10		2687	-0-	2687	83615	2687	2			N	-0-					53
05	SWR 10		2823	-0-	2823	86438	2782	2	41	9	N	37					90
06	SWR 10		2783	-0-	2783	89221	2758	2	25	9	N	23	93	1			20
07	SWR 10		2878	-0-	2878	92099	2878	2			N	-0-					20
08	SWR 10		5436	-0-	5436	97535	5416	2	20	9	N	18					38
09	SWR 10		2862	-0-	2862	100397	2862	2			N	-0-					38
10	SWR 10		511	-0-	511	100908	502	2	9	9	N	8					46
11	SWR 10		474	-0-	474	101382	474	2			N	-0-					46
12	SWR 10		513	-0-	513	101895	509	2	4	9	N	4					50

TOTAL GAS PROD: 29,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5906	-0-	-852	-0-	5896	2	10	9	N	9					1140
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	4					1144
03	6820	X	6577	-0-	-243	-0-	6565	2	12	9	N	11					1155
04	6540	X	6290	-0-	-250	-0-	6290	2			N	-0-					1155
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					1155
06	6360	X	6113	-0-	-247	-0-	6113	2			N	-0-					1155
07	6572	X	6382	-0-	-190	-0-	6382	2			N	-0-					1155
08	6572	X	3762	-0-	-2810	-0-	3762	2			N	-0-					1155
09	6300	X	6105	-0-	-195	-0-	6105	2			N	-0-					1155
10	6479	X	6101	-0-	-378	-0-	6101	2			N	-0-					1155
11	6180	X	5976	-0-	-204	-0-	5976	2			N	-0-					1155
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					1155

TOTAL GAS PROD: 59,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	N	-0-					495
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					512
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					512
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					512
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					512
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					512
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					512
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2	2	8			512
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					512
10	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					512
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	814	2	N	1	1	8			512
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					512

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					137
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					137
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					137
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					137
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					137
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					137
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					137
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					137
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	677	-0-	-687	-0-	677	2			N	-0-					134
02	1232	X	712	-0-	-520	-0-	709	2	3	9	N	3					137
03	1333	X	798	-0-	-535	-0-	798	2			N	-0-					137
04	1290	X	928	-0-	-362	-0-	928	2			N	-0-					137
05	1147	X	319	-0-	-828	-0-	319	2			N	-0-					137
06	780	N	240	-0-	-540	-0-	240	2			N	-0-					137
07	961	N	256	-0-	-705	-0-	256	2			N	-0-					137
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					137
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					137
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					137
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COURSON RANCH 149 WELL #: 1C RRCID -> 214418 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4200 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - PLUGGED 07/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					45
02	616	N	281	-0-	-335 B	-0-	281	3			N	-0-					45
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	962	3	20	4	N	-0-					45
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					45
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					45
06	810	N	610	-0-	-200 B	-0-	610	3			N	-0-					45
07	837	N	660	-0-	-177 B	-0-	660	3			N	-0-					45
08	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3			N	-0-					45
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					45
10	651	N	407	-0-	-244 B	-0-	407	3			N	-0-					45
11	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	674	3			N	-0-					45
12	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					79
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					79
03	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	432	3			N	-0-					79
04	600	N	415	-0-	-185 B	-0-	415	3			N	-0-					79
05	558	N	397	-0-	-161 B	-0-	397	3			N	-0-					79
06	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					79
07	434	N	329	-0-	-105 B	-0-	329	3			N	-0-					79
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					79
09	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	3			N	-0-					79
10	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					79
11	420	N	349	-0-	-71 B	-0-	348	3	1	9	N	1	1	5			79
*12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	23	1	1647	3	N	15					44
							17	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	23	1	1500	3	N	-0-					44
03	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	25	1	1585	3	N	-0-					44
04	1620	N	1619	-0-	-1 B	-0-	14	1	1605	3	N	-0-					44
05	1674	N	1568	-0-	-106 B	-0-	1568	3			N	-0-					44
06	1560	N	1525	-0-	-35 B	-0-	1525	3			N	-0-					44
07	1674	N	1586	-0-	-88 B	-0-	1586	3			N	-0-					44
08	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1611	3	1	9	N	1					45
09	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					45
10	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					45
11	1560	N	1557	-0-	-3 B	-0-	1557	3			N	-0-					45
12	1612	N	1604	-0-	-8 B	-0-	1604	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 19,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3607	-0-	-1446 B	-0-	236	1	3368	2	N	3					93
							3	9									
02	3948	X	3428	-0-	-520 B	-0-	211	1	3207	2	N	9					102
							10	9									
03	4216	X	3661	-0-	-555 B	-0-	204	1	3439	2	N	16					118
							18	9									
04	3840	X	3411	-0-	-429 B	-0-	206	1	3197	2	N	7					125
							8	9									
05	3906	X	3575	-0-	-331 B	-0-	200	1	3365	2	N	9					134
							10	9									
06	3660	X	3273	-0-	-387 B	-0-	185	1	3088	2	N	-0-	88	1			46
07	3782	X	3551	-0-	-231 B	-0-	202	1	3340	2	N	8					54
							9	9									
08	3658	X	3514	-0-	-144 B	-0-	199	1	3305	2	N	9					63
							10	9									
09	3450	X	3243	-0-	-207 B	-0-	191	1	3043	2	N	8					71
							9	9									
10	3565	X	3543	-0-	-22 B	-0-	206	1	3320	2	N	15					86
							17	9									
11	3450	X	3410	-0-	-40 B	-0-	197	1	3210	2	N	3					89
							3	9									
*12	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	212	1	3419	2	N	9					98
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3726	-0-	-986 B	-0-	90	1	3634	2	N	2					48
							2	9									
02	4144	X	3897	-0-	-247 B	-0-	87	1	3810	2	N	-0-					48
03	4557	X	4217	-0-	-340 B	-0-	97	1	4113	2	N	6					54
							7	9									
04	4260	X	3719	-0-	-541 B	-0-	94	1	3623	2	N	2					56
							2	9									
05	4309	X	4046	-0-	-263 B	-0-	95	1	3942	2	N	8					64
							9	9									
06	4170	X	3336	-0-	-834 B	-0-	89	1	3244	2	N	3					67
							3	9									
07	5104	X	5104	-0-	-0- B	-0-	90	1	5008	2	N	5					72
							6	9									
08	5078	X	5078	-0-	-0- B	-0-	95	1	4981	2	N	2					74
							2	9									
09	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	94	1	4511	2	N	-0-					74
10	4743	X	4620	-0-	-123 B	-0-	95	1	4521	2	N	4					78
							4	9									
11	4590	X	4314	-0-	-276 B	-0-	94	1	4220	2	N	-0-					78
12	4743	X	3926	-0-	-817 B	-0-	94	1	3826	2	N	5					83
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	999	-0-	-427 B	-0-	89	1	909	2	N	1					73
							1	9									
02	1288	N	1268	-0-	-20 B	-0-	87	1	1181	2	N	-0-					73
03	1364	N	1276	-0-	-88 B	-0-	86	1	1186	2	N	4					77
							4	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	94	1	1209	2	N	3					80
							3	9									
05	1395	N	1355	-0-	-40 B	-0-	97	1	1252	2	N	5					85
							6	9									
06	1230	N	1040	-0-	-190 B	-0-	80	1	960	2	N	-0-					85
07	1364	N	878	-0-	-486 B	-0-	97	1	781	2	N	-0-					85
08	1364	N	1275	-0-	-89 B	-0-	97	1	1175	2	N	3					88
							3	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	94	1	1128	2	N	4					92
							4	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	97	1	1029	2	N	1					93
							1	9									
11	1230	N	415	-0-	-815 B	-0-	53	1	362	2	N	-0-					93
12	1271	N	494	-0-	-777 B	-0-	76	1	418	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 12,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2694	-0-	-1429 B	-0-	91	1	2590	2	N	12					70
							13	9									
02	3724	X	3648	-0-	-76 B	-0-	86	1	3541	2	N	19	71	1			18
							21	9									
03	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	92	1	4014	2	N	27					45
							30	9									
04	3870	X	3713	-0-	-157 B	-0-	94	1	3591	2	N	25					70
							28	9									
05	4030	X	3881	-0-	-149 B	-0-	95	1	3761	2	N	23					93
							25	9									
06	3990	X	3178	-0-	-812 B	-0-	76	1	3090	2	N	11	74	1			30
							12	9									
07	4123	X	1989	-0-	-2134 B	-0-	59	1	1924	2	N	5					35
							6	9									
08	4302	X	4302	-0-	-0- B	-0-	90	1	4195	2	N	15					50
							17	9									
09	3750	X	3740	-0-	-10 B	-0-	84	1	3625	2	N	28					78
							31	9									
10	3875	X	3836	-0-	-39 B	-0-	95	1	3698	2	N	39					117
							43	9									
11	4170	X	3815	-0-	-355 B	-0-	94	1	3703	2	N	16					133
							18	9									
12	4309	X	3270	-0-	-1039 B	-0-	89	1	3159	2	N	20					153
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2659	-0-		-131	B	-0-		92	1	2543	2	N	22					75
										24	9									
02	2639	X	2639	-0-		-0-	B	-0-		87	1	2541	2	N	10					85
										11	9									
03	2908	X	2908	-0-		-0-	B	-0-		97	1	2788	2	N	21	89	1			17
										23	9									
04	2691	N	2691	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2575	2	N	20					37
										22	9									
05	2819	N	2819	-0-		-0-	B	-0-		97	1	2700	2	N	20					57
										22	9									
06	2700	N	2334	-0-		-366	B	-0-		78	1	2238	2	N	16					73
										18	9									
07	2790	N	1776	-0-		-1014	B	-0-		62	1	1703	2	N	10					83
										11	9									
08	2790	N	2705	-0-		-85	B	-0-		97	1	2596	2	N	11					94
										12	9									
09	2528	N	2528	-0-		-0-	B	-0-		90	1	2418	2	N	18	95	1			17
										20	9									
10	2789	N	2789	-0-		-0-	B	-0-		95	1	2658	2	N	33					50
										36	9									
11	2663	N	2663	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2544	2	N	23					73
										25	9									
12	2604	N	2396	-0-		-208	B	-0-		90	1	2287	2	N	17					90
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

JONES ENERGY, LLC 441132
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-		-0-	B	-0-		431	1	3029	2	N	10					60
										11	9									
02	3671	X	3671	-0-		-0-	B	-0-		304	1	3367	2	N	-0-					60
03	3979	X	3979	-0-		-0-	B	-0-		245	1	3734	2	N	-0-					60
04	3660	X	1406	-0-		-2254	B	-0-		128	1	1278	2	N	-0-					60
05	5563	X	5563	-0-		-0-	B	-0-		455	1	5108	2	N	-0-					60
06	3967	X	3967	-0-		-0-	B	-0-		314	1	3640	2	N	12					72
										13	9									
07	3782	X	3704	-0-		-78	B	-0-		322	1	3382	2	N	-0-					72
08	4156	X	4156	-0-		-0-	B	-0-		304	1	3843	2	N	8					80
										9	9									
09	3887	X	3887	-0-		-0-	B	-0-		331	1	3545	2	N	10					90
										11	9									
10	4275	X	4275	-0-		-0-	B	-0-		4275	2			N	-0-					90
11	3660	X	3443	-0-		-217	B	-0-		347	1	3090	2	N	5					95
										6	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-		-3782	B	-0-						N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 41,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	329	1	2306	2	N	10					67
							11	9									
02	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	205	1	2271	2	N	8					75
							9	9									
03	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	195	1	2969	2	N	10					85
							11	9									
04	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	274	1	2738	2	N	-0-					85
05	2921	N	2921	-0-	-0- B	-0-	239	1	2682	2	N	-0-					85
06	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	199	1	2312	2	N	10					95
							11	9									
07	2883	X	1801	-0-	-1082 B	-0-	156	1	1642	2	N	3					98
							3	9									
08	2883	X	2363	-0-	-520 B	-0-	172	1	2183	2	N	7					105
							8	9									
09	2790	X	2496	-0-	-294 B	-0-	213	1	2283	2	N	-0-					105
10	2883	X	2552	-0-	-331 B	-0-	2552	2			N	-0-					105
11	2520	X	2061	-0-	-459 B	-0-	207	1	1843	2	N	10					115
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 28,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2889	-0-	-676 B	-0-	359	1	2521	2	N	8					138
							9	9									
02	2567	X	2567	-0-	-0- B	-0-	212	1	2352	2	N	3					141
							3	9									
03	3844	X	1794	-0-	-2050 B	-0-	111	1	1683	2	N	-0-					141
04	3450	X	2845	-0-	-605 B	-0-	245	1	2453	2	N	134					275
							147	9									
05	3565	X	3106	-0-	-459 B	-0-	252	1	2824	2	N	27					302
							30	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	267	1	3088	2	N	-0-					302
07	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	292	1	3066	2	N	2					304
							2	9									
08	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	242	1	3072	2	N	2					306
							2	9									
09	3360	X	2821	-0-	-539 B	-0-	241	1	2580	2	N	-0-					306
10	3472	X	2781	-0-	-691 B	-0-	2740	2	41	9	N	37					343
11	3360	X	2380	-0-	-980 B	-0-	240	1	2140	2	N	-0-					343
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					N	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 31,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-		134	1	941	2	N	5					87
									6	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1235	2	N	23					110
									25	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-		67	1	1023	2	N	7					117
									8	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1122	2	N	3					120
									3	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-		59	1	665	2	N	17					137
									19	9									
06	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-		2	1	27	2	N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					137
08	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1159	2	N	12					149
									13	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-		168	1	1798	2	N	5					154
									6	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-		1643	2	13	9	N	12					166
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-		168	1	1499	2	N	18					184
									20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1098	2	N	7					127
									8	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1238	2	N	17					144
									19	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-		134	1	1537	2	N	2					146
									2	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1105	2	N	7					153
									8	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-		25	1	294	2	N	2					155
									2	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1024	2	N	7					162
									8	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-		53	1	616	2	N	-0-					162
08	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-		80	1	929	2	N	-0-					162
09	1110	N	936	-0-	-174	B	-0-		75	1	861	2	N	-0-					162
10	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1239	2	N	-0-					162
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-		82	1	954	2	N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-		510	2	6	9	N	5					125
02	3640	X	3640	-0-	-0-	B	-0-		3574	2	66	9	N	60					185
03	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-		954	2	52	9	N	47					232
04	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-		2178	2	22	9	N	20					252
05	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-		1417	2	13	9	N	12					264
06	2076	X	2076	-0-	-0-	B	-0-		2059	2	17	9	N	15	186	1			93
07	1142	X	1142	-0-	-0-	B	-0-		1133	2	9	9	N	8					101
08	527	X	194	-0-	-333	B	-0-		194	2			N	-0-					101
09	2727	X	2727	-0-	-0-	B	-0-		2692	2	35	9	N	32					133
10	2160	X	2160	-0-	-0-	B	-0-		2132	2	28	9	N	25					158
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-		2080	2	36	9	N	33					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	322	1	2258	2	N	3					135
							3	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0- B	-0-	225	1	2492	2	N	37					172
							41	9									
03	3007	X	2953	-0-	-54 B	-0-	181	1	2758	2	N	13					185
							14	9									
04	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	276	1	2766	2	N	7					192
							8	9									
05	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	254	1	2849	2	N	10					202
							11	9									
06	2970	X	2688	-0-	-282 B	-0-	214	1	2472	2	N	2					204
							2	9									
07	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	2					206
08	3162	X	2561	-0-	-601 B	-0-	187	1	2366	2	N	7					213
							8	9									
09	3060	X	2833	-0-	-227 B	-0-	241	1	2592	2	N	-0-					213
10	3100	X	3031	-0-	-69 B	-0-	3009	2	22	9	N	20					233
*11	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	292	1	2594	2	N	40					273
							44	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 28,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	103	1	1179	2	N	5					104
							6	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	108	1	1238	2	N	2					106
							2	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	116	1	1327	2	N	-0-					106
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	114	1	1308	2	N	-0-					106
05	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	110	1	1265	2	N	40					146
							44	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	100	1	1144	2	N	-0-					146
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	97	1	1116	2	N	-0-					146
08	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	98	1	1117	2	N	-0-					146
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	108	1	1237	2	N	3					149
							3	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	119	1	1370	2	N	-0-					149
*11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	100	1	1140	2	N	-0-					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	44	1	507	2	N	25					109
							28	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	86	1	1001	2	N	-0-					109
03	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	197	1	2266	2	N	20					129
							22	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	97	1	1109	2	N	-0-					129
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	101	1	1160	2	N	17					146
							19	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	81	1	936	2	N	7					153
							8	9									
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	77	1	891	2	N	3					156
							3	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	87	1	1008	2	N	8					164
							9	9									
09	1020	N	917	-0-	-103 B	-0-	73	1	841	2	N	3					167
							3	9									
10	961	N	52	-0-	-909 B	-0-	4	1	48	2	N	-0-					167
*11	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	104	1	1185	2	N	27					194
							30	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 12,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-		305	1	2141	2	N	27					48
									30	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-		168	1	1860	2	N	18					66
									20	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-		123	1	1883	2	N	28					94
									31	9									
04	2280	N	1742	-0-	-538	B	-0-		156	1	1558	2	N	25					119
									28	9									
05	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-		162	1	1826	2	N	40					159
									44	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-		134	1	1560	2	N	41	167	1			33
									45	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-		74	1	780	2	N	8					41
									9	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-		4	1	46	2	N	-0-					41
09	1740	N	12	-0-	-1728	B	-0-		1	1	11	2	N	-0-					41
10	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-						N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-		118	1	1351	2	N	-0-					74
02	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-		154	1	1765	2	N	-0-					74
03	2741	N	2741	-0-	-0-	B	-0-		219	1	2522	2	N	-0-					74
04	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-		188	1	2167	2	N	-0-					74
05	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-		188	1	2159	2	N	20					94
									22	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-		165	1	1895	2	N	29	123	1			-0-
									32	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-		166	1	1907	2	N	15					15
									17	9									
08	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-		152	1	1747	2	N	20					35
									22	9									
09	2100	N	1572	-0-	-528	B	-0-		126	1	1440	2	N	5					40
									6	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-		170	1	1954	2	N	15					55
									17	9									
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-		157	1	1810	2	N	30					85
									33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 22,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0- B	-0-	199	1	2285	2	N	5					210
							6	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0- B	-0-	235	1	2704	2	N	-0-					210
03	3317	X	2638	-0-	-679 B	-0-	206	1	2370	2	N	56	186	1			80
							62	9									
04	3210	X	2612	-0-	-598 B	-0-	209	1	2403	2	N	-0-					80
05	3193	X	2553	-0-	-640 B	-0-	202	1	2326	2	N	23					103
							25	9									
06	3150	X	2469	-0-	-681 B	-0-	187	1	2157	2	N	114					217
							125	9									
07	3255	X	2391	-0-	-864 B	-0-	189	1	2180	2	N	20					237
							22	9									
08	2697	X	2645	-0-	-52 B	-0-	204	1	2343	2	N	89					326
							98	9									
09	2610	X	2555	-0-	-55 B	-0-	202	1	2322	2	N	28					354
							31	9									
10	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	204	1	2343	2	N	-0-	179	1			175
11	2460	X	2000	-0-	-460 B	-0-	160	1	1834	2	N	5					180
							6	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 27,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2730	-0-		-29	B	-0-	31 20	1 9	2679	2	N	18				303
02	2520	N	2464	-0-		-56	B	-0-	28 17	1 9	2419	2	N	15				318
03	2785	N	2785	-0-		-0-	B	-0-	31 24	1 9	2730	2	N	22				340
04	2649	N	2649	-0-		-0-	B	-0-	29 2	1 9	2618	2	N	2	187	1		155
05	2817	N	2817	-0-		-0-	B	-0-	31	1	2786	2	N	-0-				155
06	2700	N	2651	-0-		-49	B	-0-	30	1	2621	2	N	-0-				155
07	2728	N	2722	-0-		-6	B	-0-	31 17	1 9	2674	2	N	15				170
08	2821	N	2692	-0-		-129	B	-0-	2681	2	11	9	N	10				180
09	2640	N	2636	-0-		-4	B	-0-	2629	2	7	9	N	6				186
10	2728	N	2727	-0-		-1	B	-0-	31 8	1 9	2688	2	N	7				193
11	2610	N	2596	-0-		-14	B	-0-	30 19	1 9	2547	2	N	17				210
*12	2867	N	2867	-0-		-0-	B	-0-	31 17	1 9	2819	2	N	15				225

TOTAL GAS PROD: 32,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2878	-0-		-687	B	-0-	30	1	2848	2	N	-0-				145
02	3248	X	2951	-0-		-297	B	-0-	28	1	2923	2	N	-0-				145
03	3596	X	3112	-0-		-484	B	-0-	31	1	3081	2	N	-0-				145
04	3480	X	3163	-0-		-317	B	-0-	29 9	1 9	3125	2	N	8				153
05	3255	X	3222	-0-		-33	B	-0-	30	1	3192	2	N	-0-				153
06	3150	X	2964	-0-		-186	B	-0-	29	1	2935	2	N	-0-				153
07	3255	X	3104	-0-		-151	B	-0-	30	1	3074	2	N	-0-				153
08	3255	X	2560	-0-		-695	B	-0-	2560	2			N	-0-				153
09	3226	X	3226	-0-		-0-	B	-0-	3226	2			N	-0-				153
10	3224	X	3068	-0-		-156	B	-0-	30 6	1 9	3032	2	N	5				158
11	3106	X	3106	-0-		-0-	B	-0-	29	1	3077	2	N	-0-				158
12	3348	X	2644	-0-		-704	B	-0-	31	1	2613	2	N	-0-				158

TOTAL GAS PROD: 35,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	31	1	915	2	N	14					177
							15	9									
02	896	N	789	-0-	-107 B	-0-	24	1	765	2	N	-0-					177
03	744	N	651	-0-	-93 B	-0-	25	1	626	2	N	-0-					177
04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	26	1	924	2	N	-0-					177
05	868	N	751	-0-	-117 B	-0-	22	1	729	2	N	-0-					177
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	25	1	740	2	N	-0-					177
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	29	1	967	2	N	-0-					177
08	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2			N	-0-					177
09	780	N	716	-0-	-64 B	-0-	716	2			N	-0-					177
10	992	N	764	-0-	-228 B	-0-	31	1	733	2	N	-0-					177
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	30	1	721	2	N	3					180
							3	9									
*12	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	31	1	784	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	31	1	842	2	N	1					188
							1	9									
02	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	28	1	920	2	N	-0-					188
03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	31	1	1046	2	N	10					198
							11	9									
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	30	1	967	2	N	-0-					198
05	1054	N	967	-0-	-87 B	-0-	31	1	934	2	N	2					200
							2	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	30	1	1233	2	N	2					202
							2	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	31	1	1547	2	N	3					205
							3	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					205
09	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1766	2	2	9	N	2					207
10	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	30	1	1507	2	N	3					210
							3	9									
11	1050	N	933	-0-	-117 B	-0-	30	1	900	2	N	3					213
							3	9									
12	1085	N	836	-0-	-249 B	-0-	31	1	801	2	N	4					217
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	X	2780	-0-	-0- B	-0-	31	1	2749	2	N	-0-					230
02	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	27	1	2409	2	N	-0-					230
03	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	31	1	2521	2	N	-0-					230
04	2700	N	2659	-0-	-41 B	-0-	30	1	2629	2	N	-0-					230
05	2697	N	2549	-0-	-148 B	-0-	31	1	2518	2	N	-0-					230
06	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	30	1	2542	2	N	-0-					230
07	2759	N	2525	-0-	-234 B	-0-	31	1	2494	2	N	-0-					230
08	2542	N	2467	-0-	-75 B	-0-	2467	2			N	-0-					230
09	2580	N	2316	-0-	-264 B	-0-	2316	2			N	-0-					230
10	2511	N	2457	-0-	-54 B	-0-	31	1	2426	2	N	-0-					230
11	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	30	1	2413	2	N	-0-					230
12	2387	N	2375	-0-	-12 B	-0-	31	1	2344	2	N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 30,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

01	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	31	1	314	2	N	-0-					62
02	336	N	308	-0-	-28	B	-0-	28	1	280	2	N	-0-					62
03	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	31	1	298	2	N	-0-					62
04	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	30	1	279	2	N	-0-					62
05	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	31	1	277	2	N	-0-					62
06	330	N	293	-0-	-37	B	-0-	30	1	263	2	N	-0-					62
07	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	31	1	260	2	N	-0-					62
08	310	N	245	-0-	-65	B	-0-	245	2			N	-0-					62
09	300	N	235	-0-	-65	B	-0-	235	2			N	-0-					62
10	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	31	1	227	2	N	-0-					62
11	240	N	195	-0-	-45	B	-0-	30	1	165	2	N	-0-					62
12	248	N	192	-0-	-56	B	-0-	30	1	162	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

01	1860	N	1839	-0-	-21	B	-0-	31	1	1808	2	N	-0-					97
02	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1655	2	N	15					112
								17	9									
03	1984	N	1782	-0-	-202	B	-0-	31	1	1751	2	N	-0-					112
04	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1754	2	N	5					117
								6	9									
05	1891	N	1837	-0-	-54	B	-0-	31	1	1794	2	N	11					128
								12	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1709	2	N	7					135
								8	9									
07	1860	N	1756	-0-	-104	B	-0-	29	1	1716	2	N	10					145
								11	9									
08	1829	N	1792	-0-	-37	B	-0-	1784	2	8	9	N	7					152
09	1740	N	1667	-0-	-73	B	-0-	1661	2	6	9	N	5					157
10	1767	N	1725	-0-	-42	B	-0-	31	1	1688	2	N	5					162
								6	9									
11	1740	N	1667	-0-	-73	B	-0-	30	1	1628	2	N	8					170
								9	9									
12	1736	N	1708	-0-	-28	B	-0-	31	1	1674	2	N	3					173
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 10080 - 11640

01	3069	X	2865	-0-	-204	B	-0-	31	1	2834	2	N	-0-					63
02	2772	X	2568	-0-	-204	B	-0-	28	1	2540	2	N	-0-					63
03	3069	X	2673	-0-	-396	B	-0-	31	1	2642	2	N	-0-					63
04	2850	X	2671	-0-	-179	B	-0-	30	1	2641	2	N	-0-					63
05	2945	X	2749	-0-	-196	B	-0-	31	1	2696	2	N	20					83
								22	9									
06	2760	X	2514	-0-	-246	B	-0-	30	1	2484	2	N	-0-					83
07	2759	N	2496	-0-	-263	B	-0-	30	1	2466	2	N	-0-					83
08	2759	N	2439	-0-	-320	B	-0-	2439	2			N	-0-					83
09	2556	N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	2			N	-0-					83
10	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2557	2	N	4					87
								4	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2480	2	N	18					105
								20	9									
*12	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2662	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 31,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

01	3782	X	3769	-0-	-13	B	-0-	28	1	3741	2	N	-0-					8
02	3416	X	3376	-0-	-40	B	-0-	28	1	3346	2	N	2					10
								2	9									
03	3827	X	3827	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3794	2	N	2					12
								2	9									
04	3715	X	3715	-0-	-0-	B	-0-	29	1	3683	2	N	3	8	1			7
								3	9									
05	3878	X	3878	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3847	2	N	-0-					7
06	3690	X	3667	-0-	-23	B	-0-	30	1	3635	2	N	2					9
								2	9									
07	3844	X	3712	-0-	-132	B	-0-	31	1	3680	2	N	1					10
								1	9									
08	3875	X	3688	-0-	-187	B	-0-	3687	2	1	9	N	1					11
09	3750	X	3559	-0-	-191	B	-0-	3559	2			N	-0-					11
10	3875	X	3712	-0-	-163	B	-0-	31	1	3679	2	N	2					13
								2	9									
11	3660	X	3540	-0-	-120	B	-0-	30	1	3509	2	N	1	8	1			6
								1	9									
*12	3753	X	3753	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3722	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 44,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	292	1	410	3	N	-0-					72
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	280	1	373	3	N	-0-					72
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	255	1	278	3	N	-0-					72
04	690	N	402	-0-	-288 B	-0-	393	3	9	9	N	8					80
05	713	N	407	-0-	-306 B	-0-	398	3	9	9	N	8					88
06	510	N	408	-0-	-102 B	-0-	387	3	21	9	N	19					107
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					107
08	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					107
09	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					107
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					107
11	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					107
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-					38
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1415	2	4	9	N	4					42
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1170	2	6	9	N	5					47
04	1590	N	306	-0-	-1284 B	-0-	303	2	3	9	N	3					50
05	1581	N	409	-0-	-1172 B	-0-	406	2	3	9	N	3					53
06	1140	N	736	-0-	-404 B	-0-	736	2			N	-0-					53
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					53
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					53
09	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					53
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					53
11	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					53
*12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	769	-0-	-99 B	-0-	769	2			N	-0-					9
02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					9
03	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					9
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					9
05	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					9
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					9
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					9
08	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					9
09	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					9
10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					9
11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					9
*12	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2351	-0-		-160	B	-0-		2344	2	7	9	N	6					64
02	2535	N	2535	-0-		-0-	B	-0-		2527	2	8	9	N	7					71
03	2894	N	2894	-0-		-0-	B	-0-		2892	2	2	9	N	2					73
04	2612	N	2612	-0-		-0-	B	-0-		2610	2	2	9	N	2					75
05	3029	N	3029	-0-		-0-	B	-0-		3023	2	6	9	N	5					80
06	2796	N	2796	-0-		-0-	B	-0-		2796	2			N	-0-					80
07	2518	N	2518	-0-		-0-	B	-0-		2518	2			N	-0-					80
08	2534	N	2534	-0-		-0-	B	-0-		2531	2	3	9	N	3					83
09	2580	N	2580	-0-		-0-	B	-0-		2578	2	2	9	N	2					85
10	2707	N	2707	-0-		-0-	B	-0-		2699	2	8	9	N	7					92
11	2612	N	2612	-0-		-0-	B	-0-		2609	2	3	9	N	3					95
*12	2582	N	2582	-0-		-0-	B	-0-		2575	2	7	9	N	6					101

TOTAL GAS PROD: 31,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	495	-0-		-156	B	-0-		495	2			N	-0-					11
02	532	N	432	-0-		-100	B	-0-		432	2			N	-0-					11
03	589	N	485	-0-		-104	B	-0-		485	2			N	-0-					11
04	503	N	503	-0-		-0-	B	-0-		503	2			N	-0-					11
05	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-		490	2			N	-0-					11
06	484	N	484	-0-		-0-	B	-0-		484	2			N	-0-					11
07	527	N	499	-0-		-28	B	-0-		499	2			N	-0-					11
08	496	N	469	-0-		-27	B	-0-		469	2			N	-0-					11
09	480	N	445	-0-		-35	B	-0-		445	2			N	-0-					11
10	496	N	443	-0-		-53	B	-0-		443	2			N	-0-					11
11	450	N	415	-0-		-35	B	-0-		415	2			N	-0-					11
*12	436	N	436	-0-		-0-	B	-0-		436	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7098	-0-	7098 B	22179	7094	2	4	9	N	4					84
02	DLQ G-10		6933	-0-	6933 B	29112	6929	2	4	9	N	4					88
03	36807	X	7695	-0-	-29112 B	-0-	7695	2			N	-0-					88
04	7200	X	7184	-0-	-16 B	-0-	7184	2			N	-0-					88
05	7851	X	7851	-0-	-0- B	-0-	7849	2	2	9	N	2					90
06	8382	X	8382	-0-	-0- B	-0-	8382	2			N	-0-					90
07	8382	X	8382	-0-	-0- B	-0-	8382	2			N	-0-					90
08	8064	X	8064	-0-	-0- B	-0-	8064	2			N	-0-					90
*09	7324	X	7324	-0-	-0- B	-0-	7324	2			N	-0-					90
*10	7440	X	7219	-0-	-221 B	-0-	7219	2			N	-0-					90
*11	7200	X	6753	-0-	-447 B	-0-	6753	2			N	-0-					90
12	7440	X	6579	-0-	-861 B	-0-	6576	2	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 89,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

01	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					43
02	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					43
03	2511	N	2492	-0-	-19 B	-0-	2492	3			N	-0-					43
04	2430	N	2149	-0-	-281 B	-0-	2149	3			N	-0-					43
05	2511	N	2075	-0-	-436 B	-0-	2075	3			N	-0-					43
06	2400	N	1805	-0-	-595 B	-0-	1771	3	34	9	N	31					74
07	2232	N	1962	-0-	-270 B	-0-	1961	3	1	9	N	1	50	1			25
08	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-					25
09	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					25
10	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					25
11	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					25
*12	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1322	2	4	9	N	4					20
02	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					20
03	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-					20
04	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					20
05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					20
06	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					20
07	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					20
08	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1746	2	1	9	N	1					21
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					21
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					21
11	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					21
*12	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	761	2	2	9	N	2					5
02	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	702	2	1	9	N	1					6
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					6
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					6
05	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					6
06	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2			N	-0-					6
07	620	N	140	-0-	-480 B	-0-	140	2			N	-0-					6
08	620	N	480	-0-	-140 B	-0-	480	2			N	-0-					6
09	570	N	466	-0-	-104 B	-0-	466	2			N	-0-					6
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					6
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					6
*12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					8
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					8
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					8
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					8
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					8
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					8
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					8
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					8
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					8
10	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					8
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					8
*12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	12	-0-	-236 B	-0-	12	2			N	-0-					47
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					47
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					47
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	386	-0-	-79 B	-0-	386	2			N	-0-					24
02	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-					24
03	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	379	2			N	-0-					24
04	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					24
05	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					24
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					24
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					24
08	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					24
*09	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2			N	-0-					24
*10	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					24
*11	420	N	375	-0-	-45 B	-0-	375	2			N	-0-					24
*12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	405	2	10	9	N	9					32

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	884	-0-	-418	-0-	11	1	842	3	N	28					82
							31	9									
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	18	1	1058	3	N	-0-					82
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	3	N	-0-					82
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	12	1	1092	3	N	-0-					82
05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1017	3	45	9	N	41					123
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			N	-0-					123
07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					123
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1070	3	17	9	N	15					138
09	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3			N	-0-					138
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					138
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	981	3	33	9	N	30	151	1			17
12	1023	N	767	-0-	-256	-0-	710	3	57	9	N	52					69

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	402	-0-	-683	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
02	924	N	531	-0-	-393	-0-	26	1	505	3	N	-0-					-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	12	1	661	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					274
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	2			N	-0-					274
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					274
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					274
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					274
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					274
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					274
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					274
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-	170	1			104
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					104
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					104
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	87 12	1 9	1819	2	N	11					43
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	87 11	1 9	2069	2	N	10					53
03	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	97 11	1 9	2135	2	N	10					63
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	86 11	1 9	1863	2	N	10					73
05	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	95 8	1 9	2156	2	N	7					80
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	93 9	1 9	2038	2	N	8					88
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	97 9	1 9	2102	2	N	8	74	1			22
08	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	95 6	1 9	2139	2	N	5					27
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	94 6	1 9	2143	2	N	5					32
10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	94 8	1 9	2063	2	N	7					39
11	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	89 4	1 9	2041	2	N	4					43
12	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	94 11	1 9	1971	2	N	10					53

TOTAL GAS PROD: 25,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	186	1	2140	2	N	-0-					150
02	2128	N	2113	-0-	-15	-0-	162	1	1945	2	N	5					155
							6	9									
03	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	162	1	2090	2	N	19					174
							21	9									
04	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	163	1	1979	2	N	18					192
							20	9									
05	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	163	1	2126	2	N	15					207
							17	9									
06	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	153	1	1933	2	N	8	172	1			43
							9	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	162	1	2082	2	N	17					60
							19	9									
08	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	160	1	2060	2	N	22					82
							24	9									
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1931	2	N	20					102
							22	9									
10	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	163	1	1981	2	N	26					128
							29	9									
11	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	155	1	1911	2	N	17					145
							19	9									
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2092	2	N	13	130	1			28
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					378
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1511	2	25	9	N	23					401
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					406
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1485	2	12	9	N	11					417
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					417
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					417
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					417
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					417
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					417
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					417
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					417
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	31	1	2026	2	N	16					98
							18	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	28	1	1880	2	N	12					110
							13	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	31	1	2133	2	N	60					170
							66	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	30	1	2082	2	N	-0-					170
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	31	1	2139	2	N	-0-					170
06	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	30	1	2030	2	N	-0-					170
07	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	31	1	2056	2	N	-0-					170
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					170
09	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2			N	-0-					170
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	13					183
							14	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1972	2	N	15					198
							17	9									
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	29	1	2024	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 24,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	30	1	1426	2	N	12					95
							13	9									
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	28	1	1353	2	N	10					105
							11	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	60					165
							66	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	-0-					165
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	-0-					165
06	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	30	1	1346	2	N	-0-					165
07	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	31	1	1403	2	N	-0-					165
08	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-					165
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					165
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	-0-					165
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1366	2	N	3					168
							3	9									
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	N	5					173
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	498	1	1526	2	N	6					213
							7	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	516	1	1490	2	N	10					223
							11	9									
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	639	1	1611	2	N	22	197	1			48
							24	9									
04	1980	N	1550	-0-	-430	-0-	373	1	1177	2	N	-0-					48
05	2232	N	1734	-0-	-498	-0-	509	1	1221	2	N	4					52
							4	9									
06	2190	N	1836	-0-	-354	-0-	558	1	1271	2	N	6					58
							7	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	439	1	1356	2	N	-0-					58
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	530	1	1376	2	N	5					63
							6	9									
09	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	354	1	1337	2	N	-0-					63
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	536	1	1378	2	N	-0-					63
11	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	382	1	1321	2	N	-0-					63
12	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	31	1	1370	2	N	12					75
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	31	1	2072	2	N	15					247
							17	9									
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	28	1	1897	2	N	20					267
							22	9									
03	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	31	1	2122	2	N	11					278
							12	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	30	1	2110	2	N	2					280
							2	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	31	1	2161	2	N	28					308
							31	9									
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	30	1	1994	2	N	21	191	1			138
							23	9									
07	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	31	1	1994	2	N	9					147
							10	9									
08	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2063	2	1	9	N	1					148
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1942	2	15	9	N	14					162
10	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	31	1	1973	2	N	23					185
							25	9									
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	30	1	1927	2	N	23					208
							25	9									
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 24,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	29	1	2081	2	N	16	193	1			45
							18	9									
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	28	1	1870	2	N	5					50
							6	9									
03	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	31	1	2107	2	N	15					65
							17	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	30	1	2073	2	N	17					82
							19	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2129	2	N	10					92
							11	9									
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	30	1	1971	2	N	6					98
							7	9									
07	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	31	1	1997	2	N	14					112
							15	9									
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	1999	2	18	9	N	16					128
09	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	1996	2	10	9	N	9					137
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	31	1	2023	2	N	11					148
							12	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	30	1	1913	2	N	10					158
							11	9									
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	31	1	2113	2	N	19					177
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	29	1	1363	2	N	-0-					72
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	28	1	1229	2	N	16					88
							18	9									
03	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	31	1	1372	2	N	-0-					88
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	2	N	7					95
							8	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1417	2	N	7					102
							8	9									
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	30	1	1255	2	N	10					112
							11	9									
07	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	31	1	1224	2	N	3					115
							3	9									
08	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			N	-0-					115
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1295	2	35	9	N	32					147
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	2	N	-0-					147
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	N	-0-					147
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 16,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1017	-0-		-68		-0-	31	1	977	2	N	8					113
									9	9									
02	944	N	944	-0-		-0-		-0-	28	1	910	2	N	5					118
									6	9									
03	1062	N	1062	-0-		-0-		-0-	31	1	1025	2	N	5					123
									6	9									
04	1031	N	1031	-0-		-0-		-0-	30	1	993	2	N	7					130
									8	9									
05	1055	N	1055	-0-		-0-		-0-	31	1	1015	2	N	8					138
									9	9									
06	1020	N	977	-0-		-43		-0-	30	1	939	2	N	7					145
									8	9									
07	1054	N	943	-0-		-111		-0-	30	1	910	2	N	3					148
									3	9									
08	1054	N	927	-0-		-127		-0-	921	2	6	9	N	5					153
09	990	N	950	-0-		-40		-0-	944	2	6	9	N	5					158
10	1017	N	1017	-0-		-0-		-0-	31	1	980	2	N	5					163
									6	9									
11	1001	N	1001	-0-		-0-		-0-	30	1	960	2	N	10					173
									11	9									
*12	1053	N	1053	-0-		-0-		-0-	30	1	1023	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2582	-0-	-146	-0-	29	1	2553	2	N	-0-					140
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	26	1	2354	2	N	10					150
							11	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	29	1	2638	2	N	12					162
							13	9									
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	30	1	2724	2	N	5					167
							6	9									
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	31	1	2683	2	N	25					192
							28	9									
06	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	30	1	2461	2	N	11					203
							12	9									
07	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	30	1	2575	2	N	15					218
							17	9									
08	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	2579	2	15	9	N	14					232
09	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	2465	2	17	9	N	15					247
10	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	31	1	2499	2	N	10					257
							11	9									
11	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	30	1	2377	2	N	13					270
							14	9									
12	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	29	1	2505	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 30,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3575	-0-		-982	-0-		31	1	3452	2	N	84					288
									92	9									
02	4004	X	4002	-0-		-2	-0-		28	1	3899	2	N	68					356
									75	9									
03	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-		31	1	4216	2	N	179	382	1			153
									197	9									
04	4020	X	3956	-0-		-64	-0-		30	1	3870	2	N	51					204
									56	9									
05	4433	X	3979	-0-		-454	-0-		31	1	3871	2	N	70					274
									77	9									
06	4290	X	4064	-0-		-226	-0-		30	1	3935	2	N	90					364
									99	9									
07	4433	X	3863	-0-		-570	-0-		31	1	3713	2	N	108	193	1			279
									119	9									
08	4433	X	3505	-0-		-928	-0-		3480	2	25	9	N	23					302
09	4050	X	3585	-0-		-465	-0-		3436	2	149	9	N	135	193	1			244
10	4185	X	3644	-0-		-541	-0-		31	1	3607	2	N	5					249
									6	9									
11	4050	X	3619	-0-		-431	-0-		30	1	3589	2	N	-0-					249
12	3875	X	3681	-0-		-194	-0-		31	1	3650	2	N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 45,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	11					187
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	36					223
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	35					258
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	80	182	1			156
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	12					168
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	23					191
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	23					214
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	25					239
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	15					254
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	27					281
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	43	187	1			137
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-						N	2					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 332

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6384	-0-	-374	-0-	31 74	1 9	6279	2	N	67					241
02	6048	X	5681	-0-	-367	-0-	28 28	1 9	5625	2	N	25					266
03	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	31 28	1 9	6177	2	N	25					291
04	6270	X	5999	-0-	-271	-0-	30 41	1 9	5928	2	N	37					328
05	6386	X	6072	-0-	-314	-0-	31 32	1 9	6009	2	N	29	192	1			165
06	6180	X	5673	-0-	-507	-0-	30 12	1 9	5631	2	N	11					176
07	6293	X	5869	-0-	-424	-0-	31 10	1 9	5828	2	N	9					185
08	6231	X	5635	-0-	-596	-0-	5611	2	24	9	N	22					207
09	6000	X	5370	-0-	-630	-0-	5348	2	22	9	N	20					227
10	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	31 28	1 9	5603	2	N	25					252
11	5670	X	5474	-0-	-196	-0-	30 34	1 9	5410	2	N	31					283
12	5859	X	5540	-0-	-319	-0-	31 28	1 9	5481	2	N	25					308

TOTAL GAS PROD: 69,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	866	-0-	-405	-0-	31 9	1 9	826	2	N	8					330
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	28 7	1 9	782	2	N	6					336
03	1209	N	913	-0-	-296	-0-	31 7	1 9	875	2	N	6					342
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	803	2	N	13	192	1			163
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	31 1	1 9	767	2	N	1					164
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-					164
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	31	1	820	2	N	-0-					164
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					164
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			N	-0-					164
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	31	1	713	2	N	-0-					164
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	-0-					164
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					198
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					198
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-					198
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	-0-					198
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	-0-					198
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	N	-0-					198
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	N	-0-					198
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					198
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					198
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	N	-0-					198
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					198
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6562	-0-	-103	-0-	31	1	6531	2	N	-0-					220
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	28	1	6013	2	N	-0-					220
03	6634	X	6618	-0-	-16	-0-	31	1	6587	2	N	-0-					220
04	6390	X	6335	-0-	-55	-0-	30	1	6305	2	N	-0-					220
05	6696	X	6543	-0-	-153	-0-	31	1	6512	2	N	-0-					220
06	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	30	1	6211	2	N	-0-					220
07	6696	X	6481	-0-	-215	-0-	31	1	6437	2	N	12					232
							13	9									
08	6603	X	6343	-0-	-260	-0-	6334	2	9	9	N	8					240
09	6330	X	6159	-0-	-171	-0-	6159	2			N	-0-					240
10	6541	X	6379	-0-	-162	-0-	31	1	6324	2	N	22					262
							24	9									
11	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	30	1	6040	2	N	18					280
							20	9									
12	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	30	1	6222	2	N	12					292
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 76,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	31	1	4158	2	N	36	118	1			153
							40	9									
02	4200	X	3724	-0-	-476	-0-	28	1	3674	2	N	20					173
							22	9									
03	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	31	1	4064	2	N	30					203
							33	9									
04	4290	X	3925	-0-	-365	-0-	30	1	3867	2	N	25					228
							28	9									
05	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	31	1	4131	2	N	34					262
							37	9									
06	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	30	1	3943	2	N	28					290
							31	9									
07	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	31	1	4003	2	N	22	189	1			123
							24	9									
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3853	2	11	9	N	10					133
09	4050	X	3668	-0-	-382	-0-	3640	2	28	9	N	25					158
10	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	31	1	3751	2	N	37					195
							41	9									
11	3990	X	3667	-0-	-323	-0-	30	1	3613	2	N	22					217
							24	9									
12	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	31	1	3440	2	N	18					235
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 46,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	31	1	2371	2	N	27					162
							30	9									
02	2352	N	2310	-0-	-42	-0-	28	1	2270	2	N	11					173
							12	9									
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	19					192
							21	9									
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	30	1	2479	2	N	18					210
							20	9									
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	22					232
							24	9									
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	30	1	2645	2	N	13					245
							14	9									
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	31	1	2765	2	N	18					263
							20	9									
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2742	2	19	9	N	17	182	1			98
09	2700	N	2526	-0-	-174	-0-	2524	2	2	9	N	2					100
10	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	31	1	2673	2	N	32					132
							35	9									
11	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	30	1	2593	2	N	16					148
							18	9									
12	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	31	1	2542	2	N	19					167
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	31	1	1321	2	N	12					250
							13	9									
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	28	1	1187	2	N	15	196	1			69
							17	9									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					69
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	30	1	1249	2	N	-0-					69
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	31	1	1278	2	N	2					71
							2	9									
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	30	1	1237	2	N	12					83
							13	9									
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	31	1	1213	2	N	7					90
							8	9									
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1186	2	9	9	N	8					98
09	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1140	2	13	9	N	12					110
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	5					115
							6	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	N	10					125
							11	9									
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	6					131
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	31	1	1845	2	N	18					228
							20	9									
02	1932	N	1690	-0-	-242	-0-	28	1	1641	2	N	19	192	1			55
							21	9									
03	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	31	1	1796	2	N	-0-					55
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1917	2	N	20					75
							22	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1830	2	N	10					85
							11	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	N	17					102
							19	9									
07	2046	N	1601	-0-	-445	-0-	31	1	1553	2	N	15					117
							17	9									
08	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1477	2	12	9	N	11					128
09	1890	N	1528	-0-	-362	-0-	1520	2	8	9	N	7					135
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	31	1	1789	2	N	23					158
							25	9									
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1724	2	N	15					173
							17	9									
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	9					182
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	31	1	1722	2	N	7					222
							8	9									
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	28	1	1616	2	N	18					240
							20	9									
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	31	1	1641	2	N	18					258
							20	9									
04	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	30	1	1610	2	N	14					272
							15	9									
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	30	1	1640	2	N	3	195	1			80
							3	9									
06	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	29	1	1529	2	N	13					93
							14	9									
07	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	31	1	1368	2	N	9					102
							10	9									
08	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	1440	2	11	9	N	10					112
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1381	2	14	9	N	13					125
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	N	13					138
							14	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	30	1	1540	2	N	20					158
							22	9									
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	N	9					167
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	31	1	1757	2	N	10					275
							11	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	28	1	1622	2	N	32					307
							35	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	2	N	15					322
							17	9									
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	29	1	1557	2	N	33	191	1			164
							36	9									
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	31	1	1799	2	N	15					179
							17	9									
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	30	1	1735	2	N	17					196
							19	9									
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	31	1	1579	2	N	15					211
							17	9									
08	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1609	2	17	9	N	15					226
09	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	1525	2	19	9	N	17					243
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	31	1	1640	2	N	18					261
							20	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	30	1	1595	2	N	15					276
							17	9									
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	5					281
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	30	1	466	2	N	-0-					120
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	N	-0-					120
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	N	-0-					120
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					120
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	31	1	505	2	N	-0-					120
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	30	1	460	2	N	-0-					120
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	31	1	445	2	N	-0-					120
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					120
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					120
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	31	1	430	2	N	-0-					120
11	420	N	152	-0-	-268	-0-	10	1	142	2	N	-0-					120
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7215	-0-	-39	-0-	30	1	7172	2	N	12					255
							13	9									
02	6608	X	6345	-0-	-263	-0-	28	1	6296	2	N	19	197	1			77
							21	9									
03	7316	X	7073	-0-	-243	-0-	31	1	7024	2	N	16					93
							18	9									
04	7080	X	6840	-0-	-240	-0-	30	1	6777	2	N	30					123
							33	9									
05	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	31	1	6909	2	N	19					142
							21	9									
06	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	30	1	6666	2	N	20					162
							22	9									
07	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	31	1	6938	2	N	5					167
							6	9									
08	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	6889	2	18	9	N	16					183
09	6840	X	6649	-0-	-191	-0-	6634	2	15	9	N	14					197
10	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	31	1	6489	2	N	20					217
							22	9									
11	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	30	1	6378	2	N	31					248
							34	9									
12	6975	X	6538	-0-	-437	-0-	31	1	6501	2	N	5					253
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 81,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	31	1	4064	2	N	30	195	1			140
							33	9									
02	3976	X	3589	-0-	-387	-0-	28	1	3539	2	N	20					160
							22	9									
03	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	31	1	3976	2	N	25					185
							28	9									
04	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	30	1	3797	2	N	25					210
							28	9									
05	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	31	1	3977	2	N	28					238
							31	9									
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	30	1	4006	2	N	25					263
							28	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4142	2	N	28					291
							31	9									
08	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	3976	2	19	9	N	17					308
09	4050	X	3879	-0-	-171	-0-	3848	2	31	9	N	28					336
10	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	31	1	3943	2	N	2	192	1			146
							2	9									
11	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	30	1	3872	2	N	28					174
							31	9									
12	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	31	1	3934	2	N	28					202
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 47,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
HUEY 518 WELL #: V 3MA RRCID -> 282243 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	240	X	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	248	X	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6502	-0-	-1217	-0-	6500	2	2	9	N	2					83
02	6972	X	6169	-0-	-803	-0-	6147	2	22	9	N	20					103
03	7533	X	6720	-0-	-813	-0-	6718	2	2	9	N	2					105
04	6870	X	6113	-0-	-757	-0-	6113	2			N	-0-					105
05	6820	X	6405	-0-	-415	-0-	6405	2			N	-0-					105
06	6600	X	5862	-0-	-738	-0-	5862	2			N	-0-					105
07	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	6124	2			N	-0-					105
08	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	6221	2			N	-0-					105
09	6210	X	5919	-0-	-291	-0-	5919	2			N	-0-					105
10	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	5752	2			N	-0-					105
11	6030	X	5821	-0-	-209	-0-	5821	2			N	-0-					105
12	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	5730	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 73,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	61	1	1504	2	N	7					154
							8	9									
02	1848	N	1470	-0-	-378	-0-	53	1	1413	2	N	4					158
							4	9									
03	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	61	1	1597	2	N	11					169
							12	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	17	1	1541	2	N	2					171
							2	9									
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1583	2	2	9	N	2					173
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4					177
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					177
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					177
*09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					177
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					177
*11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	1496	2			N	-0-					177
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	N	1					34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	-0-					98
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	9	1	458	2	N	-0-					98
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	10	1	544	2	N	-0-					98
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	9	1	495	2	N	-0-					98
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	10	1	510	2	N	-0-					98
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	10	1	359	2	N	-0-					98
07	527	N	297	-0-	-230	-0-	10	1	287	2	N	-0-					98
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	623	2	N	-0-					98
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	N	-0-					98
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	-0-					98
*11	570	N	560	-0-	-10	-0-	10	1	550	2	N	-0-					98
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	5	1	380	2	N	2					47
							2	9									
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	6	1	290	2	N	2					49
							2	9									
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	290	2	N	1					50
							1	9									
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	6	1	254	2	N	-0-					50
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	6	1	305	2	N	-0-					50
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	2	N	-0-					50
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	-0-					50
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	N	-0-					50
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	N	-0-					50
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	N	-0-					50
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	2	1	322	2	N	-0-					50
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	N	9					59
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3235	-0-	135	135	2774	2	461	9	N	419	542	1			152
02	2800	N	3135	-0-	335	470	2863	2	272	9	N	247	186	1			213
03	2898	N	2428	-0-	-470	-0-	2101	2	327	9	N	297	175	1			335
04	2460	X	383	-0-	-2077	-0-	253	2	130	9	N	118	190	1			263
05	2542	X	753	-0-	-1789	-0-	606	2	147	9	N	134	185	1			212
06	2460	X	611	-0-	-1849	-0-	552	2	59	9	N	54					266
07	2542	X	643	-0-	-1899	-0-	559	2	84	9	N	76	180	1			162
08	2418	X	478	-0-	-1940	-0-	404	2	74	9	N	67					229
09	720	X	618	-0-	-102	-0-	565	2	53	9	N	48					277
10	744	X	535	-0-	-209	-0-	506	2	29	9	N	26	189	1			114
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	432	2	8	9	N	7					121
12	651	N	223	-0-	-428	-0-	223	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	94	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					6
12	14B2	EXT	81	-0-	81	96	81	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		3963	-0-	3963	3963	3912	2	51	9	N	46					66
12	14B2 EXT		2761	-0-	2761	6724	2738	2	23	9	N	21					87

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4299	2	31	9	N	28					112
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3678	2	30	9	N	27					139
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4185	2	28	9	N	25					164
04	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	3958	2	19	9	N	17					181
05	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4094	2	23	9	N	21					202
06	4110	X	3923	-0-	-187	-0-	3904	2	19	9	N	17					219
07	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	3934	2	13	9	N	12					231
08	4216	X	3863	-0-	-353	-0-	3856	2	7	9	N	6	180	1			57
09	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	3660	2	9	9	N	8					65
10	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	3671	2	10	9	N	9					74
11	3930	X	2627	-0-	-1303	-0-	2613	2	14	9	N	13					87
12	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	3458	2	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 45,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43369	X	38188	-0-	-5181	-0-	37846	2	342	9	N	311	375	1			109
02	39172	X	33567	-0-	-5605	-0-	33301	2	266	9	N	242	180	1			171
03	42687	X	34009	-0-	-8678	-0-	33744	2	265	9	N	241	182	1			230
04	39960	X	33899	-0-	-6061	-0-	33661	2	238	9	N	216	270	1			176
05	38564	X	33904	-0-	-4660	-0-	33655	2	249	9	N	226	188	1			214
06	36960	X	31885	-0-	-5075	-0-	31676	2	209	9	N	190	181	1			223
07	37169	X	32102	-0-	-5067	-0-	31896	2	206	9	N	187	187	1			223
08	35030	X	31321	-0-	-3709	-0-	31135	2	186	9	N	169	171	1			221
09	33900	X	29436	-0-	-4464	-0-	29231	2	205	9	N	186	184	1			223
10	33914	X	29455	-0-	-4459	-0-	29242	2	213	9	N	194	189	1			228
11	31890	X	27388	-0-	-4502	-0-	27154	2	234	9	N	213	372	1			69
12	32116	X	27349	-0-	-4767	-0-	27137	2	212	9	N	193	190	1			72

TOTAL GAS PROD: 382,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	18208	-0-	-5197	-0-	18004	2	204	9	N	185	181	1			131
02	21140	X	11883	-0-	-9257	-0-	11759	2	124	9	N	113	184	1			60
03	22847	X	15971	-0-	-6876	-0-	15809	2	162	9	N	147	182	1			25
04	20970	X	13857	-0-	-7113	-0-	13735	2	122	9	N	111					136
05	20522	X	15738	-0-	-4784	-0-	15603	2	135	9	N	123	179	1			80
06	17610	X	15292	-0-	-2318	-0-	206	1	14978	2	N	98					178
							108	9									
07	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	502	1	17280	2	N	87	178	1			87
							96	9									
08	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	464	1	16480	2	N	117					204
							129	9									
09	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	503	1	15862	2	N	124	187	1			141
							136	9									
10	17887	X	15064	-0-	-2823	-0-	517	1	14424	2	N	112	174	1			79
							123	9									
11	17310	X	15286	-0-	-2024	-0-	829	1	14325	2	N	120					199
							132	9									
12	17887	X	14937	-0-	-2950	-0-	515	1	14281	2	N	128	185	1			142
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 187,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	11	1	1777	3	N	-0-					12
02	1904	N	1815	-0-	-89	-0-	13	1	1793	3	N	8					20
							9	9									
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	13	1	1955	3	N	-0-					20
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	12	1	1849	3	N	-0-					20
05	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1892	3	26	9	N	24					44
06	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	1870	3			N	-0-					44
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					44
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					44
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					44
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					44
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	3			N	-0-					44
12	2015	N	16	-0-	-1999	-0-	13	1	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 20,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	5	1	162	3	N	-0-	3	5			12
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	-0-					12
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	N	-0-	4	5			8
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	12	1	59	3	N	-0-					8
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					8
06	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	3			N	-0-					8
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					8
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					8
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					8
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					8
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					10
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	8	1	1040	3	N	24					34
							26	9									
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	9	1	1100	3	N	-0-					34
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	12	1	1115	3	N	-0-					34
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1102	3	46	9	N	42					76
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	3			N	-0-					76
07	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	3			N	-0-					76
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1100	3	44	9	N	40					116
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					116
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	3	10	9	N	9					125
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					125
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	3	1	273	3	N	-0-					10
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	2	1	241	3	N	3					13
							3	9									
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	5	1	266	3	N	-0-					13
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					13
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	238	3	6	9	N	5					18
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					18
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					18
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	N	2					20
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					20
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					20
*11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					20
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					8
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					8
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	N	-0-					8
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	12	1	585	3	N	-0-					8
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					8
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					8
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					8
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					8
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					8
10	527	N	134	-0-	-393	-0-	134	3			N	-0-					8
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					8
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

01	403	N	217	-0-	-186	-0-	6	1	211	3	N	-0-					17
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	9	1	582	3	N	-0-					17
							15	4									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	N	-0-					17
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	611	3	N	-0-					17
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					17
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					17
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-	2	5			15
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					15
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					15
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					15
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

01	837	N	715	-0-	-122	-0-	5	1	706	3	N	4					29
							4	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	3	N	-0-					29
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	9	1	769	3	N	-0-					29
04	840	N	633	-0-	-207	-0-	12	1	621	3	N	-0-					29
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	636	3	6	9	N	5					34
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	3			N	-0-					34
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					34
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	3	3	9	N	3					37
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					37
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					37
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					37
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	13	1	719	3	N	3					40
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	5	1	595	3	N	-0-					81
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	7	1	594	3	N	-0-					81
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	8	1	632	3	N	6					87
							7	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	595	3	N	-0-					87
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					87
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	485	3	8	9	N	7					94
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					94
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					94
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2					96
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					96
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					96
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-	96	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	8	1	378	3	N	-0-					10
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	N	-0-					10
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	-0-					10
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	N	-0-					10
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					10
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					10
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					10
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					10
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					10
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					10
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					10
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	27	1	947	3	N	15					91
							17	9									
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	29	1	886	3	N	-0-					91
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	28	1	953	3	N	-0-					91
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	25	1	913	3	N	-0-					91
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	882	3	24	9	N	22					113
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-					113
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			N	-0-					113
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	820	3	1	9	N	1					114
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					114
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					114
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	884	3	11	9	N	10					124
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	7	1	1177	3	N	-0-					97
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	8	1	1055	3	N	32					129
							35	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	9	1	1154	3	N	-0-					129
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	12	1	1112	3	N	-0-					129
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1141	3	24	9	N	22					151
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					151
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					151
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1126	3	21	9	N	19					170
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	3			N	-0-					170
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-	1	5			169
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-					169
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	5	1	312	3	N	53					70
							58	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	6	1	297	3	N	-0-					70
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	7	1	300	3	N	-0-					70
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	13	1	298	3	N	-0-					70
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					70
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					70
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					70
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					70
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					70
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	37	5			33
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					33
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	7 4	1 9	424	3	N	4					34
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	3	N	-0-					34
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	N	-0-					34
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	12	1	402	3	N	-0-					34
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	399	3	9	9	N	8					42
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					42
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	407	3	3	9	N	3					45
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					45
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					45
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					45
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	N	3					48
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	391	3	4	9	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	916	3	32	9	N	29					126
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					126
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					126
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					126
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	931	3	32	9	N	29					155
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	N	3					158
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	N	6	152	1			12
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					12
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	3	11	9	N	10					22
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					22
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					22
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	901	3	17	9	N	15					37

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

01	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	24	1	1016	3	N	-0-					116
							34	4									
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	29	1	953	3	N	10					126
							11	9									
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	26	1	1005	3	N	-0-					126
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	12	1	990	3	N	-0-					126
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1055	3	30	9	N	27					153
06	990	N	762	-0-	-228	-0-	762	3			N	-0-					153
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					153
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					153
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					153
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					153
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					153
12	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-	1	5			152

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	N	-0-					29
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	13	1	559	3	N	-0-					29
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	N	-0-					29
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	12	1	527	3	N	5					34
							6	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					34
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					34
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	3	4	9	N	4					38
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					38
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					38
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	561	3	1	9	N	1					39
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					39
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	58	1	2157	3	N	16					113
							258	4	18	9							
02	2352	N	1849	-0-	-503	-0-	48	1	1744	3	N	10					123
							46	4	11	9							
03	2511	N	1863	-0-	-648	-0-	39	1	1824	3	N	-0-					123
04	2400	N	1654	-0-	-746	-0-	13	1	1641	3	N	-0-					123
05	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	1626	3	22	9	N	20					143
06	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	1538	3			N	-0-					143
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					143
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1677	3	41	9	N	37					180
09	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1503	3			N	-0-					180
10	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1508	3	22	9	N	20	2	5			198
11	1650	N	1087	-0-	-563	-0-	1087	3			N	-0-					198
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1317	3	110	9	N	100	160	1	63	5	75

TOTAL GAS PROD: 20,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					16
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					16
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			13
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					7
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	5	1	3	9	N	3					10
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					10
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					10
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	4	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	N	5					23
							6	9									
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	13	1	389	2	N	-0-					23
03	434	N	254	-0-	-180	-0-	10	1	244	2	N	-0-					23
04	540	N	13	-0-	-527	-0-	12	1	1	2	N	-0-					23
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					23
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					23
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					23
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					23
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					23
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					23
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					23
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	N	33					56
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					34
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	N	-0-					34
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	19	1	2482	3	N	-0-					34
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	3	N	-0-					34
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					34
06	2430	N	1820	-0-	-610	-0-	1820	3			N	-0-					34
07	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	3			N	-0-					34
08	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1805	3	12	9	N	11					45
09	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	3			N	-0-					45
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3			N	-0-					45
11	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	1561	3	9	9	N	8					53
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	3			N	-0-	53	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					17
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-	4	5			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

01	620	N	568	-0-	-52	-0-	56	1	512	3	N	-0-					155
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	57	1	452	3	N	-0-					155
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	49	1	484	3	N	-0-					155
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	13	1	458	3	N	-0-					155
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					155
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					155
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					155
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					155
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					155
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					155
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-	1	5			154
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	8	5			146

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	5	1	483	3	N	-0-					62
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	622	3	N	14					76
							15	9									
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	6	1	472	3	N	-0-					76
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	12	1	467	3	N	-0-					76
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	508	3	11	9	N	10					86
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					86
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					86
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					86
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					86
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					86
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					86
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-	86	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

01	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1256	3	2	9	N	2					74
02	1372	N	1215	-0-	-157	-0-	1215	3			N	-0-					74
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					74
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1435	3	6	9	N	5					79
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					79
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1436	3			N	-0-					79
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					79
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	3	3	9	N	3					82
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					82
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					82
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1419	3	1	9	N	1	1	5			82
12	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					2
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	72	1	2751	3	N	27					106
							30	9									
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	48	1	2433	3	N	-0-					106
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	39	1	2582	3	N	-0-					106
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	13	1	2499	3	N	30					136
							33	9									
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					136
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					136
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2478	3	15	9	N	14					150
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					150
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					150
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2527	3	21	9	N	19					169
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2401	3	21	9	N	19					188
12	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	2329	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 30,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	5	1	150	3	N	-0-					20
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	N	-0-					20
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					20
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					20
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					20
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					20
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					20
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					20
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					20
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					20
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					20
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

01	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	50	1	1518	3	N	17					30
							19	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	49	1	1678	3	N	-0-					30
03	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	40	1	1708	3	N	-0-					30
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	13	1	1650	3	N	15					45
							17	9									
05	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	1563	3			N	-0-					45
06	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	3			N	-0-					45
07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					45
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	3	11	9	N	10					55
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					55
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					55
11	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1563	3	21	9	N	19					74
12	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 19,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	11	1	1345	3	N	-0-					158
02	1288	N	1094	-0-	-194	-0-	8	1	1077	3	N	8	149	1			17
							9	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	13	1	1502	3	N	-0-					17
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	13	1	1378	3	N	17					34
							19	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					34
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1393	3			N	-0-					34
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1436	3	24	9	N	22					56
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					56
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	3			N	-0-					56
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					56
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1344	3	17	9	N	15					71
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1363	3	29	9	N	26					97

TOTAL GAS PROD: 16,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	N	-0-					44
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	3	N	-0-					44
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	12	1	655	3	N	-0-					44
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	12	1	626	3	N	-0-					44
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					44
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					44
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					44
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					44
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					44
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					44
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					44
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

01	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	33	1	1286	3	N	37					175
							79	4	41	9							
02	1932	N	1151	-0-	-781	-0-	19	1	1114	3	N	-0-					175
							18	4									
03	2015	N	1454	-0-	-561	-0-	20	1	1434	3	N	-0-					175
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	12	1	1436	3	N	22					197
							24	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					197
06	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	3			N	-0-					197
07	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1232	3	36	9	N	33					230
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					230
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					230
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1618	3	37	9	N	34	192	1			72
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1390	3	55	9	N	50					122
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	13	1	1497	3	N	107					229
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	962	-0-	-433	-0-	347	3	615	4	N	-0-					129
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1548	3	416	4	N	-0-					129
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	4	1	1794	3	N	32					161
							3	4	35	9							
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1622	3	N	4					165
							4	9									
05	2170	N	1606	-0-	-564	-0-	1606	3			N	-0-					165
06	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1516	3	23	9	N	21	164	1			22
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	1519	3			N	-0-					22
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1400	3	349	4	N	-0-					22
09	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1229	3	6	9	N	5					27
10	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					27
11	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	1364	3			N	-0-					27
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	3	14	9	N	13					40

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	30	1	935	3	N	-0-					91
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	32	1	863	3	N	-0-					91
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	29	1	957	3	N	1					92
							1	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	13	1	932	3	N	-0-					92
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					92
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					92
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					92
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					92
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					92
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					92
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					92
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	834	3	1	9	N	1	1	5			92

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	1			N	-0-					60
04	12	N	12	-0-		-0-	-0-		12	1			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						N	-0-					60
07	12	N	-0-	-0-		-12	-0-						N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-		40	1	1991	2	N	13					30
									14	9									
02	1792	N	1743	-0-		-49	-0-		39	1	1704	2	N	-0-					30
03	2015	N	1732	-0-		-283	-0-		31	1	1701	2	N	-0-					30
04	1950	N	867	-0-		-1083	-0-		12	1	842	2	N	12					42
									13	9									
05	1922	N	1465	-0-		-457	-0-		1465	2			N	-0-					42
06	1680	N	1567	-0-		-113	-0-		1567	2			N	-0-					42
07	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-		1974	2	19	9	N	17					59
08	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-		1948	2			N	-0-					59
09	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-		2090	2			N	-0-					59
10	1984	N	1838	-0-		-146	-0-		1820	2	18	9	N	16					75
11	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-		2348	2	21	9	N	19					94
*12	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-		13	1	2034	2	N	1	21	5			74
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

01	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	28	1	1385	3	N	-0-					20
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	28	1	1401	3	N	-0-					20
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	25	1	1568	3	N	-0-					20
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	13	1	1650	3	N	-0-					20
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1632	3	30	9	N	27					47
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					47
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					47
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1655	3	19	9	N	17					64
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					64
10	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1634	3	3	9	N	3					67
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1541	3			N	-0-					67
12	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1388	3	20	9	N	18					85

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

01	682	N	646	-0-	-36	-0-	11	1	635	3	N	-0-					19
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	11	1	571	3	N	-0-					19
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	12	1	629	3	N	-0-					19
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	13	1	659	3	N	-0-					19
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					19
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					19
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					19
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					19
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					19
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					19
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					19
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	29	1	2235	3	N	32					49
						35	9									
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	36	1	2203	3	N	-0-					49
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	33	1	2413	3	N	-0-					49
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	N	42					91
						46	9									
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					91
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2046	3	24	9	N	22					113
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					113
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					113
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2312	3	41	9	N	37					150
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	3	2	9	N	2					152
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					152
*12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 27,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	10	1	408	3	N	-0-					10
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					10
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	14	1	342	3	N	-0-					10
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	12	1	323	3	N	-0-					10
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					10
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					10
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					10
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					10
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					10
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					10
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					10
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	N	-0-					57
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	9	1	593	3	N	-0-					57
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	11	1	669	3	N	-0-					57
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	13	1	638	3	N	-0-					57
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					57
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					57
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					57
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					57
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					57
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					57
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-	3	5			54
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2					56

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	2	1	387	3	N	-0-					102
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	N	4					106
							4	9									
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	8	1	356	3	N	-0-					106
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	N	-0-					106
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	336	3	18	4	N	57					163
							63	9									
06	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	3			N	-0-					163
07	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	3			N	-0-					163
08	403	N	96	-0-	-307	-0-	96	3			N	-0-					163
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					163
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					163
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	1	5			162
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	1					163
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1098	3	82	4	N	-0-					66
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					66
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	N	5					71
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					71
05	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					71
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1156	3	9	9	N	8					79
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					79
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1191	3	6	9	N	5					84
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					84
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					84
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	3	9	9	N	8					92
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	15	1	1049	3	N	-0-					42
02	1848	N	989	-0-	-859	-0-	17	1	972	3	N	-0-					42
03	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	18	1	1067	3	N	-0-					42
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	13	1	1022	3	N	-0-					42
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					42
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					42
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					42
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					42
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					42
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1018	3	2	9	N	2	2	5			42
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					42
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	N	10					32
							11	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	8	1	629	3	N	-0-					32
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	3	N	-0-					32
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	12	1	557	3	N	5					37
							6	9									
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					37
06	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	3			N	-0-					37
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					37
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					37
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					37
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					37
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	600	3	7	9	N	6					43
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	52	1	1739	3	N	12					27
							13	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	57	1	1575	3	N	-0-					27
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	51	1	1662	3	N	-0-					27
04	1920	N	1366	-0-	-554	-0-	13	1	1325	3	N	25					52
							28	9									
05	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	1366	3			N	-0-					52
06	1650	N	1243	-0-	-407	-0-	1243	3			N	-0-					52
07	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	1093	3			N	-0-					52
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					52
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					52
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					52
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1424	3	25	9	N	23					75
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	3	17	9	N	15					90

TOTAL GAS PROD: 17,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

01	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	24	1	1154	3	N	-0-					20
02	1344	N	1319	-0-	-25	-0-	34	1	1285	3	N	-0-					20
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					20
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	12	1	1328	3	N	-0-					20
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			N	-0-					20
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					20
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					20
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					20
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					20
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					20
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					20
12	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					13
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					76
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					76
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					76
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					76
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					76
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					76
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	631	3	3	9	N	3					79
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					79
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					79
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	3	1	9	N	1	1	5			79
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					79
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	861	-0-	-348	-0-	10	1	851	3	N	-0-					77
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	16	1	1059	3	N	7					84
							8	9									
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	18	1	1109	3	N	-0-					84
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	12	1	932	3	N	-0-					84
05	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	3			N	-0-					84
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	3			N	-0-					84
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					84
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					84
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					84
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					84
11	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-					84
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	13	1	933	3	N	1	1	5			84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	N	-0-					34
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					34
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					34
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	10	1	127	3	N	-0-					34
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					34
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					34
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					34
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					34
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					34
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					34
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					34
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	12	1	76	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	25	1	2096	3	N	-0-					150
							62	4									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	30	1	1911	3	N	10					160
							1	4	11	9							
03	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	28	1	2043	3	N	-0-					160
04	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	13	1	1971	3	N	-0-					160
05	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	1999	3	1	9	N	1					161
06	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	3			N	-0-					161
07	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1904	3	30	9	N	27					188
08	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1863	3			N	-0-					188
09	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1720	3	4	9	N	4					192
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	5			192
11	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	3			N	-0-					192
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 22,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	869	-0-	-650	-0-	12	1	788	3	N	19					155
							48	4	21	9							
02	952	N	346	-0-	-606	-0-	9	1	337	3	N	-0-					155
03	1612	N	110	-0-	-1502	-0-	10	1	100	3	N	-0-					155
04	1680	N	25	-0-	-1655	-0-	25	1			N	-0-					155
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	17	137	1			35
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					35
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					35
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					35
09	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					35
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-	25	5			10

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	41	1	1220	3	N	40					40
							44	9									
02	1512	N	1018	-0-	-494	-0-	29	1	989	3	N	-0-					40
03	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	22	1	1013	3	N	-0-					40
04	1260	N	886	-0-	-374	-0-	13	1	856	3	N	15					55
							17	9									
05	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	3			N	-0-					55
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					55
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					55
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					55
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					55
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					55
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					55
12	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	42	1	1207	3	N	-0-	141	1			17
02	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	32	1	1025	3	N	-0-					17
03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	28	1	1097	3	N	23					40
							25	9									
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	13	1	1098	3	N	7					47
							8	9									
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3			N	-0-					47
06	1110	N	855	-0-	-255	-0-	855	3			N	-0-					47
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	N	8					55
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	944	3	54	4	N	-0-					55
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1290	3	18	9	N	16					71
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					71
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	71	5			-0-
12	1364	N	880	-0-	-484	-0-	18	1	747	3	N	22					22
							91	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					118
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2066	3	9	9	N	8					126
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					126
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					126
05	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	3			N	-0-					126
06	2190	N	609	-0-	-1581	-0-	607	3	2	9	N	2					128
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					128
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					128
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					128
10	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	2271	3			N	-0-					128
11	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	3			N	-0-					128
12	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	2225	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					161
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1299	3	4	9	N	4					165
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					165
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1420	3	17	9	N	15					180
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					180
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	3			N	-0-					180
07	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					180
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			N	-0-					180
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					180
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					180
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	3			N	-0-					180
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	15	1	838	3	N	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	19	1	739	3	N	-0-					-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	18	1	813	3	N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	12	1	784	3	N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	10	1	272	3	N	-0-					23
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	3	N	-0-					23
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	10	1	276	3	N	9					32
							10	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	N	-0-					32
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					32
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	165	3	6	9	N	5					37
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					37
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					37
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					37
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					37
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					37
12	403	N	273	-0-	-130	-0-	264	3	9	9	N	8					45

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	51	1	1219	3	N	-0-					20
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	43	1	1126	3	N	7					27
							8	9									
03	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	38	1	1220	3	N	-0-					27
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	12	1	1181	3	N	-0-					27
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1215	3	33	9	N	30					57
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	3			N	-0-					57
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-					57
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1225	3	26	9	N	24					81
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					81
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					81
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1182	3	34	9	N	31					112
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1218	3	17	9	N	15					127

TOTAL GAS PROD: 14,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	23	1	2589	3	N	-0-					256
02	2436	N	2344	-0-	-92	-0-	27	1	2317	3	N	-0-					256
03	2945	N	2807	-0-	-138	-0-	26	1	2575	3	N	187	191	1			252
							206	9									
04	2520	N	2493	-0-	-27	-0-	11	1	2482	3	N	-0-					252
05	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2549	3			N	-0-					252
06	2730	N	2459	-0-	-271	-0-	2459	3			N	-0-					252
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2499	3	231	9	N	210	199	1			263
08	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2466	3			N	-0-					263
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					263
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2617	3	293	9	N	266	190	1	11	5	328
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					328
*12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2495	3	108	9	N	98					426

TOTAL GAS PROD: 30,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	17	1	737	3	N	10					158
							11	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	16	1	655	3	N	-0-					158
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	15	1	724	3	N	-0-					158
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	11	1	704	3	N	-0-					158
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	721	3	13	9	N	12					170
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					170
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	3	10	9	N	9					179
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-	139	1	22	5	18
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					18
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					18
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	3	12	9	N	11					29
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	870	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	14 12	1 9	1161	3	N	11	122	1			22
02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	16	1	1027	3	N	-0-					22
03	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					22
04	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	13	1	1051	3	N	-0-					22
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					22
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					22
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	3	14	9	N	13					35
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					35
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					35
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	3	2	9	N	2					37
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					37
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	28	1	1336	3	N	-0-					3
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	35	1	1458	3	N	-0-					3
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	33	1	1530	3	N	-0-					3
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	13	1	1493	3	N	-0-					3
05	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	1451	3			N	-0-					3
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	3			N	-0-					3
07	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	1320	3			N	-0-					3
08	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					3
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					3
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					3
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					3
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	25	1	610	3	N	-0-					24
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	26	1	558	3	N	-0-					24
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	24	1	611	3	N	-0-					24
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	12	1	577	3	N	-0-					24
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					24
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					24
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					24
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					24
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					24
10	620	N	201	-0-	-419	-0-	200	3	1	9	N	1	1	5			24
11	600	N	2	-0-	-598	-0-	2	3			N	-0-					24
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	26	1	923	3	N	-0-					17
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	22	1	745	3	N	-0-					17
03	1085	N	861	-0-	-224	-0-	20	1	841	3	N	-0-					17
04	930	N	564	-0-	-366	-0-	13	1	551	3	N	-0-					17
05	837	N	260	-0-	-577	-0-	260	3			N	-0-					17
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					17
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					17
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					17
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					17
10	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					17
11	870	N	519	-0-	-351	-0-	519	3			N	-0-					17
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

01	372	N	320	-0-	-52	-0-	4	1	316	3	N	-0-					25
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	5	1	289	3	N	-0-					25
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	N	-0-					25
							94	4									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	N	-0-					25
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					25
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					25
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					25
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					25
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					25
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					25
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					25
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2034	-0-	-446	-0-	43	1	1991	3	N	-0-					18
02	2128	N	1867	-0-	-261	-0-	44	1	1823	3	N	-0-	1	5			17
03	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	36	1	1937	3	N	-0-					17
04	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	13	1	1858	3	N	-0-					17
05	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1849	3	11	9	N	10					27
06	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3			N	-0-					27
07	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	3			N	-0-					27
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	3	20	9	N	18					45
09	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	3			N	-0-					45
10	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			N	-0-					45
11	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1764	3	17	9	N	15					60
12	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1793	3	8	9	N	7					67

TOTAL GAS PROD: 22,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	5	1	466	3	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	5	1	414	3	N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	8	1	454	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	13	1	436	3	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	747	-0-	-152	-0-	16	1	687	3	N	40					60
							44	9									
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	14	1	726	3	N	-0-					60
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	789	3	N	39					99
							43	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	756	3	N	-0-					99
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					99
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	748	3	11	9	N	10					109
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					109
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					109
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					109
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					109
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					109
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	13	1	718	3	N	-0-	99	5			10

TOTAL GAS PROD: 9,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	78	1	4273	3	N	78					234
							86	9									
02	4480	X	4140	-0-	-340	-0-	84	1	4026	3	N	27	192	1			69
							30	9									
03	4898	X	4316	-0-	-582	-0-	69	1	4247	3	N	-0-					69
04	4740	X	4203	-0-	-537	-0-	12	1	4191	3	N	-0-					69
05	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	4037	3	74	9	N	67					136
06	4440	X	4185	-0-	-255	-0-	4185	3			N	-0-					136
07	4588	X	4460	-0-	-128	-0-	4460	3			N	-0-					136
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4273	3	73	9	N	66					202
09	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	4162	3			N	-0-					202
10	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	3751	3	39	9	N	35					237
11	4320	X	3093	-0-	-1227	-0-	3093	3			N	-0-					237
*12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 50,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	181	1	3585	3	N	45	193	1			28
							50	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	129	1	2276	3	N	-0-					28
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	180	1	4263	3	N	-0-					28
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	12	1	4137	3	N	73					101
							80	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					101
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4055	3	73	9	N	66	133	1			34
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					34
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					34
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3251	3	66	9	N	60					94
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					94
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	111	1	3346	3	N	-0-					94
*12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 43,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	830	-0-	-162	-0-	10	1	817	3	N	3					87
							3	9									
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	12	1	839	3	N	-0-					87
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	10	1	770	3	N	-0-					87
04	1020	N	609	-0-	-411	-0-	13	1	596	3	N	-0-					87
05	930	N	654	-0-	-276	-0-	652	3	2	9	N	2					89
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	3			N	-0-					89
07	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					89
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					89
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					89
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					89
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					89
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	13	1	954	3	N	1	1	5			89
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	48	1	2568	3	N	-0-					22
							149	4									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	59	1	2469	3	N	-0-	2	5			20
03	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	37	1	2147	3	N	-0-					20
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	12	1	2802	3	N	-0-					20
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	2560	3			N	-0-					20
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					20
07	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					20
08	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	3			N	-0-					20
09	2340	N	1529	-0-	-811	-0-	1529	3			N	-0-					20
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					20
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					20
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2115	-0-	-675	-0-	46	1	1777	3	N	16					155
							274	4	18	9							
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	N	-0-					155
03	2759	N	2611	-0-	-148	-0-	73	1	2538	3	N	-0-					155
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	N	16					171
							18	9									
05	2790	N	2361	-0-	-429	-0-	2361	3			N	-0-					171
06	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	2438	3	23	9	N	21					192
07	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	2369	3			N	-0-					192
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					192
09	2460	N	2175	-0-	-285	-0-	2166	3	9	9	N	8					200
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2315	3	100	9	N	91	185	1			106
11	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	79	1	2186	3	N	-0-					106
12	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	1965	3	90	9	N	82					188

TOTAL GAS PROD: 28,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	9	1	562	3	N	9					39
							10	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	3	N	-0-					39
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	625	3	N	-0-					39
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	3	N	-0-					39
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					39
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					39
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					39
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					39
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					39
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1	1	5			39
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					39
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	N	-0-					20
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					20
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	60	1	115	3	N	-0-					20
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	206	1	117	3	N	-0-					20
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	213	1	141	3	N	-0-					20
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	206	1	147	3	N	-0-					20
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	213	1	163	3	N	-0-					20
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	213	1	168	3	N	-0-					20
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	206	1	157	3	N	-0-					20
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					20
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					20
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	19	1	1178	3	N	-0-					121
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	23	1	1096	3	N	35					156
							39	9									
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	23	1	1176	3	N	-0-					156
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1145	3	N	29					185
							32	9									
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1137	3	13	9	N	12					197
06	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					197
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1139	3	12	9	N	11	189	1			19
08	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1017	3	34	9	N	31					50
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					50
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					50
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1094	3	55	9	N	50					100
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					34
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					34
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-	1	5			33

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3047	-0-	-53	2483	62	1	2985	3	N	-0-					17
02	5143	X	2660	-0-	-2483	-0-	103	1	2557	3	N	-0-					17
03	2883	X	1812	-0-	-1071	-0-	61	1	1728	3	N	-0-					17
							23	4									
04	2790	X	947	-0-	-1843	-0-	13	1	934	3	N	-0-					17
05	2883	X	998	-0-	-1885	-0-	997	3	1	9	N	1					18
06	2790	X	881	-0-	-1909	-0-	881	3			N	-0-					18
07	2883	X	929	-0-	-1954	-0-	929	3			N	-0-					18
08	1798	X	822	-0-	-976	-0-	822	3			N	-0-					18
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					18
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	873	3	1	9	N	1					19
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					19
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	880	3	29	9	N	26					45

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	19	1	584	3	N	-0-					24
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	22	1	591	3	N	-0-					24
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	N	-0-					24
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	13	1	593	3	N	-0-					24
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	605	3	12	9	N	11					35
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	3			N	-0-					35
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					35
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	N	12					47
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					47
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					47
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	605	3	17	9	N	15					62
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					86
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					86
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					86
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	316	3	10	4	N	-0-					86
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					86
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					87
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					87
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					87
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-	1	5			86
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					86
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					86
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	718	-0-	-274	-0-	13	1	705	3	N	-0-					29
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	22	1	817	3	N	-0-					29
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	28	1	962	3	N	23					52
							25	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	939	3	N	-0-					52
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					52
06	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	3			N	-0-					52
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	918	3	59	9	N	54					106
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					106
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					106
10	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	3			N	-0-					106
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	779	3	42	9	N	38					144
12	899	N	675	-0-	-224	-0-	12	1	663	3	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	223	3	4	9	N	4					71
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					71
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					71
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					71
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					71
06	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	3			N	-0-					71
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					74
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					74
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					74
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					74
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					74
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	587	-0-	-529	-0-	5	1	230	3	N	-0-					35
							352	4									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	77	1	3575	3	N	-0-					35
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	68	1	3545	3	N	-0-					35
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	12	1	2616	3	N	32					67
							35	9									
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					67
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					67
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					67
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					67
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					67
10	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1609	3	9	9	N	8					75
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	3	N	-0-					75
*12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	9	1	576	3	N	23					129
							71	4	25	9							
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	9	1	567	3	N	-0-	3	5			126
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	12	1	614	3	N	-0-					126
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	12	1	496	3	N	-0-					126
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	609	3	6	9	N	5					131
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					131
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					131
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	565	3	3	9	N	3					134
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					134
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					134
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	452	3	57	9	N	52	173	1			13
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	N	120					133
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 6,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	2	1	198	3	N	-0-					29
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	1	1	132	3	N	-0-					29
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	5	1	196	3	N	16					45
							18	9									
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	11	1	48	3	N	-0-					45
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					45
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					45
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	N	4					49
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					49
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					49
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	64	3	1	9	N	1	1	5			49
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					49
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	57	1	2635	3	N	8	161	1			45
							168	4	9	9							
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	48	1	2415	3	N	-0-					45
							12	4									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	41	1	2878	3	N	-0-					45
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	12	1	2799	3	N	89					134
							98	9									
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2838	3	51	9	N	46					180
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2748	3	24	9	N	22					202
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2884	3	72	9	N	65					267
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-	195	1	8	5	64
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					64
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					64
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2723	3	110	9	N	100					164
*12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2821	3	47	9	N	43					207

TOTAL GAS PROD: 33,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	12	1	833	3	N	-0-					82
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	17	1	928	3	N	19					101
							55	4	21	9							
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1021	3	N	-0-					101
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	12	1	982	3	N	-0-					101
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	3	22	9	N	20					121
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					121
07	1023	N	606	-0-	-417	-0-	606	3			N	-0-					121
08	1116	N	949	-0-	-167	-0-	930	3	19	9	N	17					138
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					138
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					138
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-	11	5			127
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	962	3	6	9	N	5					132

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1436	3	48	9	N	44					108
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	3	29	9	N	26					134
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	3			N	-0-					134
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1335	3	11	9	N	10					144
05	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	3			N	-0-					144
06	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1299	3	19	9	N	17					161
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3			N	-0-					161
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	3	30	9	N	27					188
09	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1072	3	3	9	N	3	173	1			18
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					18
11	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			N	-0-					18
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	3	N	39					57
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 15,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	24	1	716	3	N	-0-					81
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	27	1	644	3	N	-0-					81
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	25	1	702	3	N	-0-					81
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	12	1	666	3	N	-0-					81
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					81
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					81
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					81
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					81
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					81
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	621	3	1	9	N	1	1	5			81
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					81
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	3			N	-0-					89
02	2800	X	2757	-0-	-43	-0-	2757	3			N	-0-					89
03	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3	1	3019	3	N	-0-					89
04	3030	X	2821	-0-	-209	-0-	11	1	2780	3	N	27					116
							30	9									
05	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2873	3			N	-0-					116
06	2940	X	762	-0-	-2178	-0-	762	3			N	-0-					116
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3080	3	3	9	N	3					119
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					119
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					119
10	3069	X	2271	-0-	-798	-0-	2271	2			N	-0-					119
11	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	2868	2			N	-0-					119
12	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	1	1	2814	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	3856	3	81	9	N	74					220
02	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	3479	3	1	9	N	1	168	1			53
03	4185	X	3567	-0-	-618	-0-	3567	3			N	-0-					53
04	4050	X	3324	-0-	-726	-0-	3324	3			N	-0-					53
05	3999	X	3362	-0-	-637	-0-	3293	3	69	9	N	63					116
06	3810	X	3404	-0-	-406	-0-	3404	3			N	-0-					116
07	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	3620	3			N	-0-					116
08	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3375	3	95	9	N	86					202
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					202
10	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3368	3	34	9	N	31	188	1			45
11	3510	X	3111	-0-	-399	-0-	3111	3			N	-0-					45
12	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	3202	3	101	9	N	92					137

TOTAL GAS PROD: 41,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	31	1	834	3	N	-0-					22
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	25	1	770	3	N	7					29
							8	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	24	1	828	3	N	-0-					29
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	841	3	N	-0-					29
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	808	3	11	9	N	10					39
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					39
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					39
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	732	3	1	9	N	1					40
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					40
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					40
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	641	3	17	9	N	15					55
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	15	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	19	1	489	3	N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	19	1	539	3	N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	13	1	522	3	N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	13	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	9	1	1072	3	N	-0-					168
02	980	N	818	-0-	-162	-0-	8	1	810	3	N	-0-					168
03	1085	N	961	-0-	-124	-0-	10	1	951	3	N	-0-					168
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	13	1	905	3	N	-0-					168
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					168
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					168
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	848	3	20	9	N	18					186
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					186
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					186
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	3	9	9	N	8					194
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					194
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	452	-0-	-137	-0-	23	1	429	3	N	-0-					8
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	25	1	421	3	N	-0-					8
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-					8
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	N	-0-					8
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					8
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					8
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					8
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					8
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					8
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					8
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					8
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	13	1	446	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2562	-0-	-166	-0-	29	1	2533	3	N	-0-					55
02	2464	N	2403	-0-	-61	-0-	37	1	2342	3	N	22					77
							24	9									
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	35	1	2812	3	N	-0-					77
04	2490	N	2376	-0-	-114	-0-	13	1	2363	3	N	-0-					77
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					77
06	2640	N	2630	-0-	-10	-0-	2630	3			N	-0-					77
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2718	3	6	9	N	5					82
08	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	2705	3			N	-0-					82
09	2640	N	2627	-0-	-13	-0-	2627	3			N	-0-					82
10	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	2689	3			N	-0-					82
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	3	1	9	N	1	1	5			82
12	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	2610	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

01	992	N	827	-0-	-165	-0-	21	1	806	3	N	-0-					76
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	21	1	790	3	N	5					81
							6	9									
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	19	1	826	3	N	-0-					81
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	13	1	834	3	N	-0-					81
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					81
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					81
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					81
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	N	3					84
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					84
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					84
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	825	3	9	9	N	8					92
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	814	3	9	9	N	8					100

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

01	744	N	705	-0-	-39	-0-	10	1	695	3	N	-0-					99
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	13	1	626	3	N	-0-					99
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	2					101
							2	9									
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	12	1	638	3	N	-0-					101
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					101
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					101
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					101
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					101
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					101
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	622	3	1	9	N	1	1	5			101
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					101
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

01	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	32	1	1282	3	N	-0-					55
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	47	1	1356	3	N	-0-					55
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	40	1	1460	3	N	49					104
							54	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	12	1	1340	3	N	-0-					104
05	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	3			N	-0-					104
06	1500	N	1304	-0-	-196	-0-	1271	3	33	9	N	30					134
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					134
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1235	3	11	9	N	10					144
09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	3			N	-0-					144
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1195	3	1	9	N	1					145
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1226	3	8	9	N	7					152
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	7	1	604	3	N	-0-					54
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	6	1	504	3	N	20					74
							22	9									
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	9	1	624	3	N	-0-					74
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	595	3	N	-0-					74
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2					76
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					76
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					76
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	594	3	12	9	N	11					87
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					87
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					87
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	527	3	11	9	N	10					97
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	894	-0-	-191	-0-	17	1	877	3	N	-0-					89
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	22	1	810	3	N	7					96
							8	9									
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	21	1	862	3	N	-0-					96
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	13	1	820	3	N	-0-					96
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	3	7	9	N	6					102
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					102
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					102
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1321	3	15	9	N	14					116
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	3			N	-0-					116
10	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					116
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	910	3	4	9	N	4					120
12	1023	N	884	-0-	-139	-0-	883	3	1	9	N	1	57	5			64

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	15	1	946	3	N	4					34
							4	9									
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	12	1	881	3	N	-0-					34
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	14	1	967	3	N	-0-					34
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	13	1	977	3	N	-0-					34
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	N	8					42
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					42
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					42
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					42
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					42
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					42
11	990	N	395	-0-	-595	-0-	395	3			N	-0-	42	5			-0-
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	842	3	28	9	N	25					25

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	7	1	607	3	N	10					143
							11	9									
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	9	1	575	3	N	-0-					143
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	11	1	636	3	N	-0-					143
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	12	1	616	3	N	-0-					143
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					143
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					143
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					143
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					143
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					143
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					143
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	N	7					150
12	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	20	1	679	3	N	3					77
							3	9									
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	9	1	625	3	N	-0-					77
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	11	1	662	3	N	-0-					77
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	13	1	658	3	N	15					92
							17	9									
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					92
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					92
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					92
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					92
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					92
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					92
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	611	3	9	9	N	8					100
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	75	1	3851	3	N	-0-					20
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	77	1	3539	3	N	-0-					20
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	61	1	3746	3	N	-0-					20
							6	4									
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	12	1	3558	3	N	-0-					20
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					20
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					20
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					20
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					20
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					20
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3751	3	10	9	N	9					29
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	111	1	3419	3	N	-0-					29
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 43,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	N	-0-			71
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	22	1	942	3	N	-0-			71
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	34	1	1462	3	N	-0-			71
							43	4							
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	13	1	1116	3	N	-0-			71
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			71
06	1500	N	1096	-0-	-404	-0-	1096	3			N	-0-			71
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-			71
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-			71
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3			N	-0-			71
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			71
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3			N	-0-			71
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 13,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	6	1	498	3	N	-0-			22
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	7	1	432	3	N	-0-			22
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	9	1	496	3	N	-0-			22
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	3	N	-0-			22
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-			22
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			22
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-			22
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			22
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-			22
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			22
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			22
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-			-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					42
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			N	-0-					42
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					42
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					42
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					42
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					42
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					42
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					42
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					42
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					42
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					42
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					20
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					20
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	7	1	459	3	N	140	198	1			60
							154	9									
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	10	1	345	3	N	-0-					60
03	496	N	328	-0-	-168	-0-	10	1	318	3	N	-0-					60
04	600	N	316	-0-	-284	-0-	12	1	300	3	N	4					64
							4	9									
05	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					64
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					64
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					64
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	267	3	83	9	N	75					139
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					139
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	224	3	87	9	N	79	81	5			137
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	3			N	-0-					137
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	208	3	43	9	N	39					176

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	9	1	480	3	N	-0-					99
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	8	1	445	3	N	-0-					99
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	9	1	460	3	N	17					116
							19	9									
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	12	1	451	3	N	-0-					116
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					116
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	413	3	14	9	N	13					129
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					129
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					129
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					129
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					129
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					129
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	N	1					130

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1521	3	N	10					89
							11	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1362	3	N	-0-					89
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	3	N	-0-					89
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	12	1	1444	3	N	19					108
							21	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					108
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					108
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					108
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					108
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					108
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	3	1	9	N	1	1	5			108
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-	1	5			107
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	20	1	1282	3	N	4	102	1			13
							4	9									
02	1344	N	1268	-0-	-76	-0-	25	1	1243	3	N	-0-	3	5			10
03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	21	1	1213	3	N	-0-					10
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	13	1	1107	3	N	-0-					10
05	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1080	3	11	9	N	10					20
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	3			N	-0-					20
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	3			N	-0-					20
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1044	3	10	9	N	9					29
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					29
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					29
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					29
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-	29	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

01	620	N	573	-0-	-47	-0-	49	1	524	3	N	-0-					34
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	36	1	463	3	N	-0-					34
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	34	1	396	3	N	-0-					34
04	540	N	12	-0-	-528	-0-	12	1			N	-0-					34
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					34
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					34
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					34
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					34
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					34
11	570	N	283	-0-	-287	-0-	283	3			N	-0-					34
*12	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	1	1	203	3	N	5					77
							6	9									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	2	1	214	3	N	-0-					77
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	N	-0-					77
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	5					82
							6	9									
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					82
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					82
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					82
08	217	N	68	-0-	-149	-0-	66	3	2	9	N	2					84
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					84
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	5			84
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	N	-0-					91
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	-0-					91
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	N	-0-					91
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	12	1	311	3	N	-0-					91
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					91
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					91
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					91
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					91
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					91
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					91
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					91
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-	1	5			90

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	29	1	948	3	N	-0-					113
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	981	3	N	6					119
							7	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	3	N	-0-					119
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	13	1	1050	3	N	-0-					119
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1038	3	35	9	N	32					151
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					151
07	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	3			N	-0-					151
08	1085	N	933	-0-	-152	-0-	922	3	11	9	N	10					161
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					161
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					161
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-	161	5			-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	954	3	261	9	N	237					237

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	34	1	1507	3	N	-0-					35
02	1568	N	1531	-0-	-37	-0-	35	1	1483	3	N	12					47
							13	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	32	1	1577	3	N	-0-					47
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	12	1	1515	3	N	-0-					47
05	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1502	3	14	9	N	13					60
06	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	1410	3			N	-0-					60
07	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	3			N	-0-					60
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-					60
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			N	-0-					60
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1435	3	1	9	N	1					61
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					61
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1296	3	18	9	N	16					77

TOTAL GAS PROD: 17,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	17	1	1044	3	N	-0-					15
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	3	N	-0-					15
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	3	N	35					50
							39	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	3	N	-0-					50
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					50
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1107	3	56	9	N	51					101
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	3	22	9	N	20					121
08	3100	N	4873	-0-	1773	1773	4864	3	9	9	N	8					129
09	3000	N	4725	-0-	1725	3498	4725	3			N	-0-					129
10	3100	N	1127	-0-	-1973	1525	1127	3			N	-0-					129
11	2620	X	1095	-0-	-1525	-0-	1045	3	50	9	N	45					174
12	1271	X	1076	-0-	-195	-0-	1076	3			N	-0-	29	5			145

TOTAL GAS PROD: 21,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	3	1	178	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	4	1	174	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	536	-0-	-177	-0-	10	1	526	3	N	-0-					25
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	7	1	477	3	N	-0-					25
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	10	1	520	3	N	-0-					25
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13	1	500	3	N	19					44
							21	9									
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					44
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					44
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	514	3	42	9	N	38					82
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					82
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					82
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	505	3	46	9	N	42					124
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					124
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	475	3	23	9	N	21					145

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	28	1	937	3	N	-0-					39
							39	4									
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	29	1	1240	3	N	-0-					39
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1364	3	N	-0-					39
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	3	N	-0-					39
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			N	-0-					39
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	3			N	-0-					39
07	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					39
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					39
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					39
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	3	1	9	N	1	1	5			39
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					39
12	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1018	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	25	1	1387	3	N	-0-					15
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	3	N	-0-					15
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	23	1	1319	3	N	-0-	3	5			12
04	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	13	1	1218	3	N	-0-					12
05	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1190	3			N	-0-					12
06	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1126	3	7	9	N	6					18
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1132	3			N	-0-					18
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-					18
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1043	3	2	9	N	2					20
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					20
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-	20	5			-0-
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1008	3	29	9	N	26					26

TOTAL GAS PROD: 14,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	16	1	3064	3	N	-0-					74
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	34	1	4531	3	N	-0-					74
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	31	1	4375	3	N	28					102
							31	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	14	1	4022	3	N	-0-					102
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3899	3	70	9	N	64					166
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					166
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3749	3	8	9	N	7					173
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					173
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					173
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3720	3	64	9	N	58	176	1	19	5	36
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3546	3	41	9	N	37					73
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3602	3	99	9	N	90	49	5			114

TOTAL GAS PROD: 45,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	18	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	19	1	1424	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	18	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	13	1	1393	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	3	N	-0-					17
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	21	1	680	3	N	-0-					17
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	3	N	-0-					17
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	14	1	694	3	N	3					20
							3	9									
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					20
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					20
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					20
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					20
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					20
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					20
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					20
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	25	1	1281	3	N	-0-					39
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	31	1	1324	3	N	6					45
							7	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	3	N	-0-					45
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	12	1	1428	3	N	-0-					45
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	3	13	9	N	12					57
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	3			N	-0-					57
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					57
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					57
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	3			N	-0-					57
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					57
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	3			N	-0-					57
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	3			N	-0-	57	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	8	1	686	3	N	-0-					64
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	N	-0-					64
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	13	1	630	3	N	2					66
							2	9									
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	13	1	601	3	N	-0-					66
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					66
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	3	6	9	N	5					71
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					71
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					71
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-	2	5			69
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					69
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	3	1	9	N	1					70
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

01	372 N	366	-0-	-6	-0-	3	1	346	3	N	15					29
						17	9									
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	3	1	300	3	N	-0-					29
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	N	-0-					29
						5	4									
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	13	1	301	3	N	30					59
						33	9									
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					59
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					59
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	322	3	46	9	N	42					101
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					101
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					101
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	316	3	43	9	N	39					140
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					140
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	14	1	1221	3	N	-0-					62
02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	17	1	1095	3	N	12					74
							13	9									
03	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	18	1	1141	3	N	-0-					74
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	13	1	1079	3	N	-0-					74
05	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1085	3	14	9	N	13					87
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-					87
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					87
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	3	15	9	N	14					101
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					101
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					101
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			N	-0-					101
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1033	3	9	9	N	8					109

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	8	1	689	3	N	-0-					15
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	11	1	657	3	N	-0-					15
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	N	-0-					15
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	12	1	713	3	N	-0-					15
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					15
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					15
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					15
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					15
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					15
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					15
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					15
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-	15	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	11	1	1092	3	N	-0-					76
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	14	1	1024	3	N	-0-					76
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	14	1	1139	3	N	21					97
							23	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	12	1	1139	3	N	-0-					97
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					97
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1335	3	30	9	N	27					124
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					124
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					124
09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1261	3	24	9	N	22					146
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-					146
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					146
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1191	3	25	9	N	23					169

TOTAL GAS PROD: 14,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	14	1	940	3	N	-0-					22
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	18	1	932	3	N	7					29
							8	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	19	1	1145	3	N	-0-					29
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	3	N	-0-					29
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					29
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	3			N	-0-					29
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					29
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					29
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	873	3			N	-0-					29
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					29
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1136	3	67	9	N	61					90
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

01	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	26	1	991	3	N	-0-					24
02	1036	N	874	-0-	-162	-0-	28	1	846	3	N	-0-					24
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	27	1	1106	3	N	-0-					24
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	12	1	978	3	N	-0-					24
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					24
06	1110	N	827	-0-	-283	-0-	827	3			N	-0-					24
07	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					24
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	3			N	-0-					24
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	3			N	-0-					24
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	783	3	1	9	N	1	1	5			24
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	715	3	3	9	N	3					27
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-	27	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	30	1	737	3	N	-0-					87
02	896	N	429	-0-	-467	-0-	35	1	394	3	N	-0-					87
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	3	N	-0-					87
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	13	1	703	3	N	-0-					87
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					87
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					87
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					87
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					87
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					87
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1	1	5			87
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					87
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					17
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	3	1	143	3	N	-0-					6
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	4	1	110	3	N	-0-	1	5			5
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					5
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	12	1	101	3	N	-0-					5
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					5
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					5
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					5
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					5
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					5
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					5
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					5
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	509	-0-	-855	-0-	10	1	499	3	N	-0-	1	5			10
02	728	N	501	-0-	-227	-0-	11	1	490	3	N	-0-					10
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	11	1	537	3	N	-0-					10
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	3					13
							3	9									
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					13
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					13
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					13
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					13
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					13
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					13
11	780	N	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-					13
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-					67
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	N	-0-					67
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	N	-0-					67
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	12	1	293	3	N	-0-					67
05	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					67
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					67
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					67
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					67
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					67
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					67
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					67
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	7	1	558	3	N	41					54
							45	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	N	-0-					54
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	3	N	-0-					54
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	13	1	557	3	N	1					55
							1	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					55
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					55
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					55
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					55
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					55
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					55
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					55
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	19	1	418	3	N	-0-					76
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	N	-0-					76
							81	4									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	N	-0-					76
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	N	-0-					76
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					76
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					76
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					76
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					76
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					76
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					76
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					76
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-	23	5			53

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

01	868	N	718	-0-	-150	-0-	19	1	699	3	N	-0-					15
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	19	1	643	3	N	-0-					15
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	19	1	704	3	N	-0-					15
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	13	1	661	3	N	9					24
							10	9									
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					24
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	675	3	18	9	N	16					40
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					40
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					40
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	N	7					47
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					47
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					47
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

01	496	N	467	-0-	-29	-0-	3	1	464	3	N	-0-					7
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-					7
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	6	1	488	3	N	-0-					7
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	N	-0-					7
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					7
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					7
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					7
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					7
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	N	1					8
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					8
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					8
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

01	372 N	238	-0-	-134	-0-	7	1	231	3	N	-0-					55
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	6	1	183	3	N	-0-					55
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	8	1	197	3	N	-0-					55
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	3	N	-0-					55
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-	11	5			44
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					44
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					44
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					44
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					44
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					44
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					44
*12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	25	1	944	3	N	-0-					18
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	912	3	N	-0-					18
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	26	1	985	3	N	6					24
						7	9									
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	13	1	963	3	N	-0-					24
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					24
06	990 N	975	-0-	-15	-0-	947	3	28	9	N	25					49
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					49
08	992 N	988	-0-	-4	-0-	974	3	14	9	N	13					62
09	990 N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					62
10	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					62
11	960 N	920	-0-	-40	-0-	909	3	11	9	N	10					72
12	961 N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	N	-0-					13
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					13
							133	4									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					13
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	N	-0-					13
05	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					13
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					13
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					13
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					13
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					13
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					13
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					13
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	15	1	419	3	N	-0-	4	5			20
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-					20
							8	4									
03	682	N	473	-0-	-209	-0-	31	1	442	3	N	-0-					20
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	13	1	441	3	N	-0-					20
05	527	N	51	-0-	-476	-0-	51	3			N	-0-					20
06	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3			N	-0-					20
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	3	4	9	N	4					24
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	513	3	22	4	N	-0-					24
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					24
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	460	3	1	9	N	1	1	5			24
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					24
*12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					136
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					136
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					136
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					136
05	744	N	547	-0-	-197	-0-	539	3	8	9	N	7					143
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					143
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					143
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					143
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					143
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					143
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-	1	5			142
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	622	-0-	-122	-0-	10	1	612	3	N	-0-					18
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	11	1	581	3	N	-0-					18
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	641	3	N	-0-					18
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	619	3	N	2					20
							2	9									
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					20
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					20
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-	3	5			17
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					17
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					17
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					17
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					17
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	13	1	609	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	17	1	1033	3	N	-0-					32
02	1008	N	959	-0-	-49	-0-	21	1	938	3	N	-0-					32
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	20	1	1007	3	N	-0-					32
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	12	1	938	3	N	-0-					32
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					32
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					32
07	992	N	820	-0-	-172	-0-	796	3	24	9	N	22					54
08	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	3			N	-0-					54
09	900	N	719	-0-	-181	-0-	719	3			N	-0-					54
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3					57
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					57
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	932	3	24	9	N	22					79

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	991	-0-	-187	-0-	21 2	1 9	968	3	N	2					108
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	26	1	907	3	N	-0-					108
03	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	24	1	988	3	N	-0-					108
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	13	1	862	3	N	-0-					108
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					108
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	944	3	1	9	N	1					109
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					109
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					109
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					109
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					109
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					109
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	13	1	950	3	N	-0-	7	5			102

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	7	1	387	3	N	-0-					86
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	N	1					87
							1	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	N	-0-					87
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	12	1	363	3	N	-0-					87
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	327	3	2	9	N	2					89
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					89
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					89
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	323	3	21	9	N	19					108
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					108
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	265	3	1	9	N	1	1	5			108
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-	1	5			107
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

01	620	N	531	-0-	-89	-0-	8	1	523	3	N	-0-					25
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	10	1	559	3	N	-0-					25
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	N	-0-					25
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	N	-0-					25
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					25
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	492	3	4	9	N	4					29
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					29
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					29
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	N	1					30
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					30
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	30	5			-0-
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	405	3	39	9	N	35					35

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	10	1	767	3	N	42					84
							46	9									
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	10	1	684	3	N	-0-					84
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	12	1	803	3	N	-0-					84
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	11	1	792	3	N	-0-					84
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	787	3	48	9	N	44					128
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					128
07	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			N	-0-					128
08	837	N	429	-0-	-408	-0-	420	3	9	9	N	8					136
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					136
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					136
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	853	3	43	9	N	39					175
12	1023	N	887	-0-	-136	-0-	885	3	2	9	N	2	163	1	7	5	7

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	8	1	217	3	N	3					50
							3	9									
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	3	N	-0-					50
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					50
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	12	1	193	3	N	-0-					50
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					50
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					50
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					50
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					50
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-	3	5			47
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					47
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					47
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

01	527	N	372	-0-	-155	-0-	12	1	331	3	N	-0-					55
							29	4									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	11	1	397	3	N	-0-					55
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	12	1	420	3	N	-0-					55
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	N	-0-					55
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					55
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					55
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	388	3	34	9	N	31					86
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					86
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					86
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					86
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	N	6					92
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	14	1	1084	3	N	2					15
							2	9									
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	19	1	1091	3	N	-0-					15
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	18	1	1135	3	N	-0-					15
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	13	1	1064	3	N	10					25
							11	9									
05	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					25
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					25
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1090	3	2	9	N	2					27
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					27
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					27
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					27
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1090	3	22	9	N	20					47
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1138	3	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	14	1	703	3	N	-0-					18
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	14	1	664	3	N	-0-					18
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	14	1	696	3	N	-0-					18
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	12	1	742	3	N	-0-					18
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					18
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					18
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	733	3	13	9	N	12					30
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					30
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					30
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					30
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-	30	5			-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	647	3	12	9	N	11					11

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	2	1	390	3	N	-0-					18
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	3	1	223	3	N	-0-					18
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	5	1	400	3	N	-0-					18
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	13	1	358	3	N	-0-					18
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					18
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					18
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					18
08	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					18
09	360	N	32	-0-	-328	-0-	32	3			N	-0-					18
10	341	N	79	-0-	-262	-0-	78	3	1	9	N	1					19
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					19
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	3	N	-0-					52
02	1428	N	1352	-0-	-76	-0-	31	1	1321	3	N	-0-					52
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	27	1	1419	3	N	-0-					52
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	N	-0-					52
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					52
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			N	-0-					52
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			N	-0-					52
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					52
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					52
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					52
11	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					52
12	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	1228	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

01	775	N	674	-0-	-101	-0-	15	1	659	3	N	-0-					49
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	30					79
							33	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	687	3	N	-0-					79
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	N	-0-					79
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	686	3	28	9	N	25					104
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					104
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	688	3	19	9	N	17					121
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	682	3	8	9	N	7					128
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					128
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					128
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	478	3	10	9	N	9					137
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	N	38					175
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	9	1	629	3	N	-0-					67
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	652	3	N	-0-					67
							29	4									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	14	1	875	3	N	30					97
							33	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	12	1	781	3	N	-0-					97
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					97
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	716	3	21	9	N	19					116
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					116
08	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					116
09	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-					116
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					116
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					116
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	13	1	820	3	N	-0-					25
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	13	1	697	3	N	-0-					25
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	13	1	716	3	N	-0-					25
							67	4									
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	13	1	716	3	N	-0-					25
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					25
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					25
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					25
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					25
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					25
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					25
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					25
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-	25	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	8	1	684	3	N	12					42
							13	9									
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	10	1	637	3	N	-0-					42
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	12	1	682	3	N	2					44
							2	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	682	3	N	-0-					44
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					44
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					44
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					44
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					44
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					44
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					44
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					44
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	643	3	94	9	N	85	43	5			86

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	47	1	1199	3	N	-0-					12
							11	4									
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	36	1	1209	3	N	1					13
							1	9									
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	28	1	1157	3	N	4					17
							7	4	4	9							
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	13	1	1247	3	N	-0-					17
05	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-					17
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	3	3	9	N	3					20
07	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					20
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					20
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					20
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					20
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					20
12	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-	20	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	16	1	907	3	N	-0-					92
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	17	1	857	3	N	4					96
							4	9									
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	17	1	854	3	N	-0-					96
04	900	N	553	-0-	-347	-0-	13	1	540	3	N	-0-					96
05	961	N	539	-0-	-422	-0-	536	3	3	9	N	3					99
06	840	N	497	-0-	-343	-0-	497	3			N	-0-					99
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					99
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					99
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					99
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					99
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	N	1	1	5			99
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	3	1	227	3	N	-0-					15
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	3	1	218	3	N	-0-					15
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	6	1	208	3	N	-0-					15
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	12	1	44	3	N	-0-					15
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					15
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					15
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					15
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					15
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					15
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					15
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					15
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	1					60
							1	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					60
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					60
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	N	-0-					60
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					60
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					60
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					60
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					60
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	3	3	1	9	N	1					61
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	622	-0-	-246	-0-	16	1	606	3	N	-0-					86
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	19	1	652	3	N	-0-					86
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	N	-0-					86
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	12	1	720	3	N	8					94
							9	9									
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					94
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					94
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	711	3	8	9	N	7					101
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-	4	5			97
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					97
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					97
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					97
12	713	N	511	-0-	-202	-0-	510	3	1	9	N	1	14	5			84

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	25	1	1557	3	N	-0-					166
							77	4									
02	2016	N	1783	-0-	-233	-0-	36	1	1688	3	N	54	178	1			42
							59	9									
03	2170	N	1811	-0-	-359	-0-	32	1	1779	3	N	-0-					42
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	13	1	1662	3	N	-0-					42
05	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	1759	3			N	-0-					42
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1665	3	65	9	N	59					101
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					101
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1727	3	66	9	N	60					161
09	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	3			N	-0-					161
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	3			N	-0-					161
11	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1649	3	67	9	N	61					222
12	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	1220	3			N	-0-	189	5			33

TOTAL GAS PROD: 20,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	29	1	1478	3	N	-0-					13
							135	4									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	35	1	1410	3	N	-0-					13
							171	4									
03	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	29	1	1472	3	N	-0-					13
							5	4									
04	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	13	1	1475	3	N	-0-					13
05	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	3			N	-0-					13
06	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	1222	3			N	-0-					13
07	1550	N	960	-0-	-590	-0-	960	3			N	-0-					13
08	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	3			N	-0-					13
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					13
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					13
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					13
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	931	-0-	-154	-0-	14	1	917	3	N	-0-					25
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	15	1	900	3	N	-0-					25
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	19	1	1156	3	N	24					49
							26	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	12	1	1090	3	N	-0-					49
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					49
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	999	3	33	9	N	30					79
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					79
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	979	3	11	9	N	10					89
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-					89
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	944	3	12	9	N	11					100
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	932	3	1	9	N	1	7	5			94
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	792	3	2	9	N	2					96

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	43	1	2301	3	N	-0-					141
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	35	1	2263	3	N	-0-					141
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	30	1	2423	3	N	-0-					141
04	2280	N	1879	-0-	-401	-0-	12	1	1814	3	N	48	184	1			5
							53	9									
05	2542	N	1558	-0-	-984	-0-	1558	3			N	-0-					5
06	2370	N	1579	-0-	-791	-0-	1579	3			N	-0-					5
07	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	1723	3	19	9	N	17					22
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					22
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					22
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					22
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2126	3	25	9	N	23					45
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1941	3	17	9	N	15					60

TOTAL GAS PROD: 24,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	20	1	1210	3	N	-0-					13
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	21	1	1126	3	N	21					34
							23	9									
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	20	1	1239	3	N	-0-					34
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	13	1	1192	3	N	-0-					34
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1206	3	12	9	N	11					45
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					45
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					45
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1177	3	19	9	N	17					62
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					62
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					62
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1134	3	8	9	N	7					69
12	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	22	1	1208	3	N	1					45
							1	9									
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	28	1	1118	3	N	-0-					45
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	26	1	1214	3	N	-0-					45
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	13	1	1188	3	N	-0-					45
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1225	3	8	9	N	7					52
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			N	-0-					52
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3			N	-0-					52
08	1240	N	272	-0-	-968	-0-	272	3			N	-0-					52
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					52
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					52
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	706	-0-	-286	-0-	17	1	669	3	N	3					25
							17	4	3	9							
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	3	N	-0-					25
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	25	1	962	3	N	-0-					25
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	12	1	946	3	N	12					37
							13	9									
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					37
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	924	3	3	9	N	3					40
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					40
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					40
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	913	3	2	9	N	2					42
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					42
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	887	3	12	9	N	11					53
12	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

01	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	18	1	1045	3	N	-0-					121
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	23	1	1056	3	N	-0-					121
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	22	1	1147	3	N	-0-					121
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	13	1	1102	3	N	-0-					121
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			N	-0-					121
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					121
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					121
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	905	3	2	9	N	2					123
09	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	3			N	-0-					123
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					123
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					124
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 12,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	15	1	971	3	N	-0-					54
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	18	1	863	3	N	-0-					54
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	18	1	760	3	N	22					76
							24	9									
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	12	1	895	3	N	-0-					76
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	889	3	12	9	N	11					87
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					87
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	824	3	4	9	N	4					91
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					91
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					91
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					99
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					99
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	3	N	-0-					30
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					30
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-					30
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	12	1	180	3	N	-0-					30
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					30
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					30
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					30
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					30
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					30
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					30
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					30
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	47	1	969	3	N	-0-					24
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	51	1	931	3	N	-0-					24
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	N	5					29
							6	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	3	N	-0-					29
05	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	3			N	-0-					29
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	N	6					35
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					35
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					35
09	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	3			N	-0-					35
10	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					35
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	3			N	-0-					35
12	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	13	1	843	3	N	-0-					42
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-					42
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	16	1	864	3	N	-0-					42
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	835	3	N	-0-					42
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					42
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					42
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					42
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					42
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					42
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					42
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					42
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-	42	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	14	1	1126	3	N	-0-					67
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	16	1	900	3	N	-0-					67
03	1209	N	897	-0-	-312	-0-	34	1	863	3	N	-0-					67
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	12	1	1409	3	N	-0-					67
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					67
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					67
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					67
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					67
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					67
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					67
11	1170	N	946	-0-	-224	-0-	946	3			N	-0-					67
12	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	125	-0-	-309	-0-	1	1	124	3	N	-0-					52
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	2	1	120	3	N	-0-					52
							156	4									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					52
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					52
05	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					52
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					52
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					52
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					52
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					52
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					52
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					52
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	28	-0-		-65	-0-	28	3			N	-0-					13
02	147	N	147	-0-		-0-	-0-	27	3	120	4	N	-0-					13
03	60	N	60	-0-		-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					13
04	67	N	67	-0-		-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					13
05	155	N	58	-0-		-97	-0-	58	3			N	-0-					13
06	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	3			N	-0-					13
07	62	N	61	-0-		-1	-0-	61	3			N	-0-					13
08	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	3			N	-0-					13
09	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	3			N	-0-					13
10	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	3			N	-0-					13
11	60	N	54	-0-		-6	-0-	54	3			N	-0-					13
12	62	N	44	-0-		-18	-0-	44	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-		-63	-0-	6	1	675	3	N	-0-					54
02	644	N	613	-0-		-31	-0-	8	1	605	3	N	-0-					54
03	713	N	678	-0-		-35	-0-	10	1	668	3	N	-0-					54
04	685	N	685	-0-		-0-	-0-	13	1	672	3	N	-0-					54
05	732	N	732	-0-		-0-	-0-	732	3			N	-0-					54
06	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	3			N	-0-					54
07	713	N	678	-0-		-35	-0-	678	3			N	-0-					54
08	744	N	612	-0-		-132	-0-	612	3			N	-0-					54
09	720	N	625	-0-		-95	-0-	625	3			N	-0-					54
10	682	N	596	-0-		-86	-0-	595	3	1	9	N	1	1	5			54
11	600	N	481	-0-		-119	-0-	481	3			N	-0-					54
12	651	N	518	-0-		-133	-0-	518	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	581	-0-		-70	-0-	8	1	573	3	N	-0-	8	5			22
02	588	N	559	-0-		-29	-0-	9	1	550	3	N	-0-					22
03	620	N	598	-0-		-22	-0-	10	1	588	3	N	-0-					22
04	587	N	587	-0-		-0-	-0-	12	1	575	3	N	-0-					22
05	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	3			N	-0-					22
06	570	N	549	-0-		-21	-0-	549	3			N	-0-					22
07	620	N	567	-0-		-53	-0-	567	3			N	-0-					22
08	620	N	573	-0-		-47	-0-	573	3			N	-0-					22
09	540	N	534	-0-		-6	-0-	534	3			N	-0-					22
10	558	N	549	-0-		-9	-0-	549	3			N	-0-					22
11	540	N	533	-0-		-7	-0-	533	3			N	-0-					22
12	558	N	549	-0-		-9	-0-	549	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

01	310	N	266	-0-	-44	-0-	7	1	259	3	N	-0-					22
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					22
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-					22
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					22
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					22
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					22
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					22
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					22
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					22
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					22
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					22
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	30	1	1114	3	N	-0-					128
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	29	1	977	3	N	-0-					128
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	27	1	1067	3	N	-0-					128
04	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	13	1	1022	3	N	-0-					128
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					128
06	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3			N	-0-					128
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	3			N	-0-					128
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					128
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					128
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					128
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-	1	5			127
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	3	N	4					131
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					116
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					116
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	3	5			113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	84	1	2665	3	N	-0-					35
02	2800	N	2927	-0-	127	127	156	1	2752	3	N	17					52
							19	9									
03	2996	N	2869	-0-	-127	-0-	105	1	2758	3	N	5					57
							6	9									
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	13	1	2720	3	N	-0-					57
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2728	3	11	9	N	10					67
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2680	3	4	9	N	4					71
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					71
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					71
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2388	3	12	9	N	11					82
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					82
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					82
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2395	3	96	9	N	87					169

TOTAL GAS PROD: 32,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	507	-0-	-268	-0-	10	1	472	3	N	23					161
							25	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	612	3	N	55	195	1			21
							61	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	663	3	N	-0-					21
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	11	1	630	3	N	-0-					21
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	678	3	55	9	N	50					71
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					71
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					71
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	685	3	44	9	N	40					111
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					111
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					111
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-	1	5			110
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	667	3	1	9	N	1					111

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1816	-0-	-509	-0-	194	1	1622	3	N	-0-					10
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	198	1	2211	3	N	12					22
							13	9									
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	166	1	2605	3	N	199	187	1			34
							219	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	N	-0-					34
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2239	3	208	9	N	189	183	1			40
06	2460	N	1620	-0-	-840	-0-	1620	3			N	-0-					40
07	2418	N	1555	-0-	-863	-0-	1531	3	24	9	N	22					62
08	2449	N	1380	-0-	-1069	-0-	1380	3			N	-0-					62
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1646	3	140	9	N	127	178	1			11
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-					11
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					11
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	3	4	9	N	4					15

TOTAL GAS PROD: 23,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	40	1	1937	3	N	13					35
							14	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	44	1	1805	3	N	-0-					35
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	38	1	2060	3	N	-0-					35
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					35
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2229	3	51	9	N	46					81
06	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	1900	3			N	-0-					81
07	2139	N	1291	-0-	-848	-0-	1291	3			N	-0-					81
08	2294	N	1304	-0-	-990	-0-	1304	3			N	-0-					81
09	1890	N	1104	-0-	-786	-0-	1104	3			N	-0-					81
10	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	3			N	-0-					81
11	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	79	1	929	3	N	-0-	4	5			77
12	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	82	1	924	3	N	1	3	5			75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2142	-0-	-462	-0-	46	1	2096	3	N	-0-					20
02	2296	N	2195	-0-	-101	-0-	56	1	2113	3	N	24					44
							26	9									
03	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	44	1	2330	3	N	-0-					44
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					44
05	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2254	3	24	9	N	22					66
06	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					66
07	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	2159	3			N	-0-					66
08	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2193	3	6	9	N	5					71
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					71
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					71
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					71
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2256	3	117	9	N	106					177

TOTAL GAS PROD: 27,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	12	1	837	3	N	15					111
							17	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1038	3	N	-0-					111
							19	4									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	40	1	1507	3	N	-0-					111
							399	4									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	12	1	1284	3	N	-0-					111
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					111
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					111
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	3	8	9	N	7					118
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	N	10					128
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					128
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					128
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-	2	5			126
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	12	1	1401	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	22	1	1569	3	N	32					131
							35	9									
02	1652	N	1596	-0-	-56	-0-	32	1	1564	3	N	-0-					131
03	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	28	1	1644	3	N	-0-					131
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	12	1	1580	3	N	-0-					131
05	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1583	3	43	9	N	39					170
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1535	3			N	-0-					170
07	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3			N	-0-					170
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1634	3	25	9	N	23					193
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					193
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	3			N	-0-					193
11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1550	3	15	9	N	14					207
12	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 19,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	8	1	640	3	N	-0-					18
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	9	1	590	3	N	36					54
							40	9									
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	11	1	658	3	N	-0-					54
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	640	3	N	-0-					54
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	661	3	35	9	N	32					86
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					86
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					86
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	645	3	9	9	N	8					94
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					94
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					94
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					94
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	608	3	69	9	N	63					157

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	40	1	2371	3	N	-0-					15
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	39	1	2246	3	N	-0-					15
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	35	1	2365	3	N	3					18
							3	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	13	1	2298	3	N	-0-					18
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					18
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					18
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					18
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					18
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					18
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2577	3	1	9	N	1					19
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-	7	5			12
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1988	3	3	9	N	3					15

TOTAL GAS PROD: 27,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2639	-0-	-275	-0-	71	1	2568	3	N	-0-					205
02	2632	X	2377	-0-	-255	-0-	52	1	2325	3	N	-0-					205
03	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	44	1	2361	3	N	80	190	1			95
							88	9									
04	2820	X	2234	-0-	-586	-0-	12	1	2222	3	N	-0-					95
05	2914	X	2110	-0-	-804	-0-	2110	3			N	-0-					95
06	2550	X	1919	-0-	-631	-0-	1919	3			N	-0-					95
07	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2084	3	42	9	N	38					133
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	3			N	-0-					133
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					133
10	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	1832	3	55	9	N	50	1	5			182
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			N	-0-					182
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 26,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	26	1	1449	3	N	5					30
							6	9									
02	1484	N	1410	-0-	-74	-0-	26	1	1384	3	N	-0-					30
03	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	21	1	1279	3	N	-0-					30
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	12	1	1289	3	N	17					47
							19	9									
05	1550	N	935	-0-	-615	-0-	935	3			N	-0-					47
06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	3			N	-0-					47
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					47
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	3	19	9	N	17					64
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					64
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					64
11	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1349	3	12	9	N	11					75
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	13	1	1347	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1697	-0-	-411	-0-	39	1	1658	3	N	-0-					82
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1751	3	N	-0-					82
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	39	1	1851	3	N	-0-					82
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	3	N	15					97
							406	4	17	9							
05	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	3			N	-0-					97
06	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1782	3	18	9	N	16					113
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					113
08	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	3			N	-0-					113
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1745	3	22	9	N	20					133
10	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			N	-0-					133
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	3			N	-0-					133
12	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	3			N	-0-	93	5			40

TOTAL GAS PROD: 21,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	44	1	2698	3	N	44					116
							48	9									
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	38	1	2179	3	N	-0-					116
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	33	1	2445	3	N	42					158
							46	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-					158
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					158
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2129	3	43	9	N	39	165	1			32
07	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	3			N	-0-					32
08	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	3			N	-0-					32
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	2130	3	19	9	N	17					49
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					49
11	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	2065	3			N	-0-					49
12	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1557	3			N	-0-	37	5			12

TOTAL GAS PROD: 26,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	35	1	1997	3	N	-0-					57
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	48	1	1975	3	N	14					71
							15	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	47	1	2306	3	N	8					79
							9	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	12	1	2095	3	N	-0-					79
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					79
06	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1856	3	28	9	N	25					104
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					104
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2481	3	21	9	N	19					123
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					123
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					123
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2221	3	32	9	N	29					152
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	3	8	9	N	7					159

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	9	1	739	3	N	-0-					84
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	41	1	1380	3	N	5					89
							6	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	3	N	-0-					89
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1062	3	N	-0-					89
05	1581	N	1155	-0-	-426	-0-	1155	3			N	-0-					89
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	3			N	-0-					89
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			N	-0-					89
08	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1024	3	2	9	N	2					91
09	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	3			N	-0-					91
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					91
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	3			N	-0-	7	5			84
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	976	3	3	9	N	3					87

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	145	1	2631	3	N	-0-					15
							141	4									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	142	1	2790	3	N	52					67
							57	9									
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	113	1	2937	3	N	-0-					67
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	12	1	2866	3	N	-0-					67
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					67
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2515	3	39	9	N	35					102
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					102
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2639	3	12	9	N	11					113
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					113
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2740	3	57	9	N	52					165
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2599	3	22	9	N	20					185
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2639	3	13	9	N	12					197

TOTAL GAS PROD: 32,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	20	1	806	3	N	-0-					57
02	1260	N	665	-0-	-595	-0-	22	1	639	3	N	-0-					57
							4	4									
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	27	1	449	3	N	-0-					57
							73	4									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	12	1	932	3	N	-0-					57
05	744	N	341	-0-	-403	-0-	331	3	10	4	N	-0-					57
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					57
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					57
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					57
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	23	1	1096	3	N	22			44
							24	9							
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	23	1	1083	3	N	-0-			44
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1161	3	N	-0-			44
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	13	1	1130	3	N	13			57
							14	9							
05	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-			57
06	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	3			N	-0-			57
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1093	3	2	9	N	2			59
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-			59
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			59
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			59
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			59
12	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	231	-0-	-203	-0-	3	1	228	3	N	-0-			7
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	2	1	173	3	N	-0-			7
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	N	-0-			7
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	N	-0-			7
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-			7
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	114	3	9	9	N	8			15
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			15
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			15
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			15
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			15
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			15
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	99	1	2401	3	N	-0-			109
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	106	1	2306	3	N	20			129
							22	9							
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	99	1	2653	3	N	-0-			129
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	N	-0-			129
05	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	2094	3	48	9	N	44			173
06	2670	N	2189	-0-	-481	-0-	2189	3			N	-0-			173
07	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	2278	3			N	-0-			173
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2396	3	11	9	N	10			183
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			183
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			183
11	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	2225	3			N	-0-			183
12	2418	N	2157	-0-	-261	-0-	2153	3	4	9	N	4			187

TOTAL GAS PROD: 28,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	44	1	1771	3	N	-0-					175
							55	4									
02	1988	N	1916	-0-	-72	-0-	61	1	1855	3	N	-0-					175
03	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	53	1	1988	3	N	-0-					175
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	12	1	1892	3	N	1					176
							1	9									
05	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	1937	3			N	-0-					176
06	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1804	3			N	-0-					176
07	1984	N	252	-0-	-1732	-0-	246	3	6	9	N	5					181
08	1922	N	1366	-0-	-556	-0-	1366	3			N	-0-					181
09	1800	N	1552	-0-	-248	-0-	1552	3			N	-0-					181
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1479	3	9	9	N	8					189
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	3	N	-0-					189
12	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	1184	3			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1526	-0-	-427	-0-	35	1	1491	3	N	-0-					79
02	1484	N	1286	-0-	-198	-0-	49	1	1237	3	N	-0-					79
03	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	39	1	1460	3	N	-0-					79
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	13	1	1696	3	N	-0-					79
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					79
06	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	3			N	-0-					79
07	1767	N	1244	-0-	-523	-0-	1244	3			N	-0-					79
08	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	3			N	-0-					79
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1138	3			N	-0-					79
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					79
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1124	3	1	9	N	1	1	5			79
12	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 15,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	42	1	2070	3	N	50					104
							55	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	54	1	2280	3	N	7					111
							8	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	48	1	2469	3	N	-0-					111
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	13	1	2349	3	N	49					160
							54	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					160
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					160
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2389	3	42	9	N	38					198
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					198
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2264	3	33	9	N	30					228
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2300	3	36	9	N	33					261
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2214	3	50	9	N	45	190	1			116
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2153	3	70	9	N	64					180

TOTAL GAS PROD: 28,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	26	1	1555	3	N	-0-					13
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	31	1	1519	3	N	-0-					13
03	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	29	1	1710	3	N	-0-					13
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	12	1	1688	3	N	-0-					13
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					13
06	1680	N	839	-0-	-841	-0-	839	3			N	-0-					13
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2150	3	8	9	N	7					20
08	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			N	-0-					20
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					20
10	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3			N	-0-					20
11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	3			N	-0-	20	5			-0-
12	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1578	3	28	9	N	25					25

TOTAL GAS PROD: 19,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	189	1	2916	3	N	99	198	1			185
							109	9									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	199	1	3342	3	N	-0-					185
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	166	1	3438	3	N	182	191	1			176
							200	9									
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	12	1	3241	3	N	-0-					176
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3140	3	308	9	N	280	194	1			262
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3056	3	132	9	N	120	191	1			191
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					191
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3606	3	329	9	N	299	183	1			307
09	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	2148	3	92	9	N	84	168	1			223
10	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2614	3	79	9	N	72	1	5			294
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-	80	5			214
*12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3133	3	329	9	N	299	194	1	38	5	281

TOTAL GAS PROD: 40,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	81	1	2024	3	N	47					71
							52	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	129	1	2819	3	N	50					121
							55	9									
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	117	1	2335	3	N	-0-					121
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	12	1	1717	3	N	-0-					121
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2508	3	13	9	N	12					133
06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					133
07	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					133
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1919	3	1	9	N	1					134
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					134
10	1705	X	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					134
11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	79	1	2896	3	N	-0-					134
*12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2882	3	1	9	N	1	128	5			7

TOTAL GAS PROD: 27,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	25	1	1298	3	N	-0-					25
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	3	N	-0-					25
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1558	3	N	-0-					25
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	12	1	1448	3	N	-0-					25
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1370	3	8	9	N	7					32
06	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1382	3			N	-0-					32
07	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					32
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					32
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					32
10	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	3			N	-0-					32
11	1380	N	665	-0-	-715	-0-	665	3			N	-0-	22	5			10
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1906	3	50	9	N	45					55

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	27	1	1501	3	N	-0-					59
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	35	1	1340	3	N	-0-					59
03	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	30	1	1491	3	N	-0-					59
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	13	1	1444	3	N	-0-					59
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-					59
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	3			N	-0-					59
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					60
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					60
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					60
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1454	3	4	9	N	4					64
11	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	1321	3			N	-0-					64
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1363	3	12	9	N	11					75

TOTAL GAS PROD: 17,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	59	1	3053	2	N	-0-					45
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	59	1	3235	2	N	-0-					45
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	49	1	3168	2	N	41					86
							45	9									
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	13	1	2197	2	N	-0-					86
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					86
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					86
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5326	2	33	9	N	30					116
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					116
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					116
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3766	2	165	9	N	150	116	5			150
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					150
*12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	13	1	2983	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 40,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

01	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	33	1	1224	3	N	17					74
							23	4	19	9							
02	1484	N	1277	-0-	-207	-0-	33	1	1244	3	N	-0-	3	5			71
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	3	N	-0-					71
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	11	1	1165	3	N	-0-					71
							93	4									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	3	1	9	N	1					72
06	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1187	3			N	-0-					72
07	1302	N	769	-0-	-533	-0-	769	3			N	-0-					72
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1327	3	43	9	N	39					111
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					111
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					111
11	1320	N	305	-0-	-1015	-0-	305	3			N	-0-	1	5			110
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1	9	N	1					111

TOTAL GAS PROD: 13,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	7	1	477	3	N	-0-					82
							375	4									
02	784	N	613	-0-	-171	-0-	10	1	603	3	N	-0-					82
03	899	N	657	-0-	-242	-0-	11	1	646	3	N	-0-					82
04	840	N	642	-0-	-198	-0-	13	1	629	3	N	-0-					82
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					82
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					82
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					82
08	806	N	421	-0-	-385	-0-	421	3			N	-0-					82
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					82
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	N	4	4	5			82
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					82
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	54	1	1409	3	N	-0-					29
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	16	1	1139	3	N	-0-					29
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	17	1	1258	3	N	60					89
							66	9									
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	12	1	1197	3	N	-0-					89
05	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			N	-0-					89
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1222	3	11	9	N	10					99
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					99
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					99
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1118	3	44	9	N	40					139
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1219	3	69	9	N	63	190	1			12
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					12
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1184	3	101	9	N	92					104

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	47	1	2387	3	N	-0-					29
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	50	1	2377	3	N	-0-					29
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	46	1	2580	3	N	-0-					29
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	N	-0-					29
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					29
06	2520	N	2445	-0-	-75	-0-	2445	3			N	-0-					29
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2594	3	46	9	N	42					71
08	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	2398	3	9	9	N	8					79
09	2460	N	2252	-0-	-208	-0-	2252	3			N	-0-					79
10	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	2246	3			N	-0-					79
11	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	2237	3			N	-0-					79
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	2193	3	19	9	N	17	12	5			84

TOTAL GAS PROD: 29,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	54	1	1615	3	N	-0-					22
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	51	1	1972	3	N	23					45
							25	9									
03	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	41	1	1910	3	N	-0-					45
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	12	1	1670	3	N	22					67
							24	9									
05	2263	N	1688	-0-	-575	-0-	1688	3			N	-0-					67
06	1890	N	1439	-0-	-451	-0-	1439	3			N	-0-					67
07	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1440	3	2	9	N	2					69
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3			N	-0-					69
09	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	1109	3			N	-0-					69
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2037	3	17	9	N	15					84
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					84
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	13	1	1774	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1558	-0-	-1542	1635	591	3	967	4	N	-0-					18
02	2800	N	3042	-0-	242	1877	3042	3			N	-0-					18
03	3951	X	2074	-0-	-1877	-0-	2074	3			N	-0-					18
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					18
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					18
06	1800	X	898	-0-	-902	-0-	898	3			N	-0-					18
07	1860	X	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			N	-0-					18
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2304	3	19	9	N	17					35
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					35
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					35
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2707	3	26	9	N	24					59
*12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 26,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					180
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	1435	3	8	9	N	7	166	1			21
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					21
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1520	3	14	9	N	13					34
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	3			N	-0-					34
06	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1546	3			N	-0-					34
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1586	3	25	9	N	23					57
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					57
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	3			N	-0-					57
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1562	3	22	9	N	20					77
11	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	1236	3			N	-0-					77
12	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 18,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	25	1	1446	3	N	-0-					22
02	1512	N	1394	-0-	-118	-0-	33	1	1361	3	N	-0-					22
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	27	1	1459	3	N	-0-					22
							34	4									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	13	1	1493	3	N	-0-					22
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					22
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			N	-0-					22
07	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	3			N	-0-					22
08	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	3			N	-0-					22
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1181	3			N	-0-					22
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1161	3			N	-0-					22
11	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1133	3			N	-0-					22
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	3	N	-0-					50
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1230	3	N	29					79
							32	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	34	1	1505	3	N	-0-					79
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	12	1	1392	3	N	39					118
							43	9									
05	1426	N	877	-0-	-549	-0-	877	3			N	-0-					118
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2729	3	12	9	N	11					129
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2444	3	13	9	N	12					141
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1796	3	71	4	N	-0-					141
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					141
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1654	3	87	9	N	79	54	5			166
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1464	3	18	9	N	16	25	5			157
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1302	3	13	9	N	12					169

TOTAL GAS PROD: 19,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	3514	3			N	-0-					18
02	3556	X	3280	-0-	-276	-0-	3251	3	29	9	N	26					44
03	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	3581	3			N	-0-					44
04	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	3486	3			N	-0-					44
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3626	3	18	9	N	16					60
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					60
07	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	3584	3			N	-0-					60
08	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3568	3	24	9	N	22					82
09	3750	X	3447	-0-	-303	-0-	3447	3			N	-0-					82
10	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	3			N	-0-					82
11	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3377	3	25	9	N	23					105
12	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 42,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	28	1	1832	3	N	-0-					84
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	29	1	1647	3	N	-0-					84
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	27	1	1845	3	N	-0-					84
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	N	-0-					84
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					84
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	3			N	-0-					84
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			N	-0-					84
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3			N	-0-					84
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	3			N	-0-					84
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					84
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	3	1	9	N	1	1	5			84
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2271	-0-	-829	-0-	176	1	2095	3	N	-0-					20
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	190	1	2468	3	N	84					104
							92	9									
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	157	1	2571	3	N	7					111
							8	9									
04	3000	X	2433	-0-	-567	-0-	13	1	2396	3	N	22					133
							24	9									
05	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2536	3	14	9	N	13	134	1			12
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2466	3	50	9	N	45					57
07	3038	X	2501	-0-	-537	-0-	2471	3	30	9	N	27					84
08	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	2075	3			N	-0-					84
09	2520	N	2182	-0-	-338	-0-	2169	3	13	9	N	12					96
10	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	2121	3	164	9	N	149	54	5			191
*11	2010	N	1561	-0-	-449	-0-	1524	3	37	9	N	34	91	5			134
12	2263	N	1745	-0-	-518	-0-	7	1	1723	3	N	14	3	5			145
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-	185	1	3	5	142
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					145
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					145
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					145
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	409	3	54	9	N	49					194
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					6
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	3	20	9	N	18					24
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					24
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					24
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	418	3	25	9	N	23					47
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	3			N	-0-					47
12	434	N	42	-0-	-392	-0-	29	3	13	9	N	12					59

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	141	1	2919	2	N	6					40
							7	9									
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	227	1	4330	2	N	-0-					40
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	193	1	4072	2	N	31					71
							34	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	80	1	3698	2	N	-0-					71
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	115	1	3622	2	N	-0-					71
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	111	1	3346	2	N	-0-					71
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	2	N	25					96
							28	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	115	1	3734	2	N	-0-					96
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	111	1	3417	2	N	28					124
							31	9									
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					124
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	111	1	3401	2	N	-0-					124
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	127	1	3091	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 44,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					72
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					72
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					72
04	2280	N	1933	-0-	-347	-0-	1933	3			N	-0-					72
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	3			N	-0-					72
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					72
07	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1983	3			N	-0-					72
08	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3			N	-0-					72
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					72
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					72
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					72
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 24,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	3	N	-0-					60
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	32	1	1273	3	N	-0-					60
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	3	N	4					64
							4	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	12	1	1338	3	N	5					69
							6	9									
05	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			N	-0-					69
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	3			N	-0-					69
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1383	3	2	9	N	2					71
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1	9	N	1					72
09	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			N	-0-					72
10	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	3			N	-0-					72
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1072	3	1	9	N	1	21	5			52
12	1178	N	993	-0-	-185	-0-	984	3	9	9	N	8					60

TOTAL GAS PROD: 15,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3535	-0-	435	1750	14	1	1054	3	N	-0-	3	5			15
							2467	4									
02	2761	N	1011	-0-	-1750	-0-	15	1	996	3	N	-0-					15
03	2914	X	1062	-0-	-1852	-0-	14	1	1048	3	N	-0-					15
04	2820	X	1062	-0-	-1758	-0-	12	1	1050	3	N	-0-					15
05	2914	X	1103	-0-	-1811	-0-	1103	3			N	-0-					15
06	2820	X	1147	-0-	-1673	-0-	1147	3			N	-0-					15
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					15
08	1178	X	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					15
09	1140	X	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					15
10	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-	15	5			-0-
11	1140	N	905	-0-	-235	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	13	1	1228	3	N	-0-					13
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	17	1	1123	3	N	-0-					13
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	15	1	1208	3	N	-0-					13
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	12	1	1167	3	N	-0-					13
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					13
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1139	3	10	9	N	9					22
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1193	3	54	9	N	49					71
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3			N	-0-					71
09	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	3			N	-0-					71
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					71
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1069	3	43	9	N	39					110
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1075	3	4	9	N	4					114

TOTAL GAS PROD: 13,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	93	1	890	3	N	104	168	1			59
							114	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	135	1	1158	3	N	-0-					59
03	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	113	1	1141	3	N	-0-					59
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	12	1	1099	3	N	-0-					59
05	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					59
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			N	-0-					59
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					59
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1042	3	100	9	N	91					150
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-					150
10	1116	N	985	-0-	-131	-0-	984	3	1	9	N	1	1	5			150
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1111	3	140	9	N	127					277
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1060	3	105	9	N	95	187	1			185

TOTAL GAS PROD: 13,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	33	1	1478	3	N	-0-					99
02	1652	N	1434	-0-	-218	-0-	26	1	1335	3	N	27					126
							43	4	30	9							
03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	23	1	1584	3	N	-0-					126
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	11	1	1499	3	N	-0-					126
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1532	3	41	9	N	37					163
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1490	3	14	9	N	13					176
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	3	10	9	N	9					185
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1559	3	9	9	N	8					193
09	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			N	-0-					193
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1494	3	26	9	N	24	175	1			42
11	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	3			N	-0-					42
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1500	3	84	9	N	76					118

TOTAL GAS PROD: 18,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	29	1	978	3	N	5					39
							6	9									
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	28	1	852	3	N	-0-					39
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	26	1	982	3	N	-0-					39
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	12	1	1098	3	N	-0-					39
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	3	20	9	N	18					57
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					57
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					57
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1129	3	21	9	N	19					76
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					76
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					76
11	1110	N	863	-0-	-247	-0-	863	3			N	-0-	54	5			22
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1615	3	45	9	N	41					63

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	40	1	1901	3	N	-0-					44
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	32	1	1655	3	N	-0-					44
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	28	1	1706	3	N	-0-					44
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	N	-0-					44
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					44
06	1680	N	1151	-0-	-529	-0-	1151	3			N	-0-					44
07	1736	N	862	-0-	-874	-0-	862	3			N	-0-					44
08	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1470	3			N	-0-					44
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					44
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					44
11	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3			N	-0-					44
*12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 18,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	4			N	-0-					10
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	3	N	-0-					10
03	1984	N	1188	-0-	-796	-0-	20	1	1168	3	N	-0-					10
04	1530	N	1069	-0-	-461	-0-	12	1	1057	3	N	-0-					10
05	1767	N	737	-0-	-1030	-0-	705	3	32	4	N	-0-					10
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	3			N	-0-					10
07	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					10
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					10
09	1050	N	683	-0-	-367	-0-	683	3			N	-0-					10
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					10
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					10
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					18
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					18
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					18
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					18
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2425	3	2	9	N	2					20
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2295	3	26	9	N	24					44
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2386	3	18	9	N	16					60
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					60
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					60
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	3	1	9	N	1					61
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-	61	5			-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2205	3	11	9	N	10					10

TOTAL GAS PROD: 27,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	36	1	1630	3	N	1					19
							1	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	41	1	1534	3	N	-0-					19
03	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	34	1	1655	3	N	-0-					19
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	12	1	1608	3	N	-0-					19
05	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	3			N	-0-					19
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3			N	-0-					19
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1662	3	61	9	N	55					74
08	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			N	-0-					74
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	3			N	-0-					74
10	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	3			N	-0-					74
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	3			N	-0-					74
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1486	3	7	9	N	6					80

TOTAL GAS PROD: 19,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	61	1	3651	3	N	-0-					60
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	63	1	3462	3	N	197	200	1			57
							217	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	55	1	3861	3	N	-0-					57
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	11	1	3700	3	N	207	170	1			94
							228	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					94
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					94
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4159	3	201	9	N	183	175	1			102
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					102
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					102
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	3	1	9	N	1					103
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3388	3	182	9	N	165	187	1			81
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2802	3	232	9	N	211	182	1	35	5	75

TOTAL GAS PROD: 45,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	26	1	1432	3	N	-0-					71
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	29	1	954	3	N	-0-					71
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	28	1	500	3	N	21					92
							23	9									
04	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	12	1	1054	3	N	-0-					92
05	1085	N	444	-0-	-641	-0-	444	3			N	-0-					92
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					92
07	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1040	3	13	9	N	12					104
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					104
09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					104
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1097	3	7	9	N	6					110
11	1500	N	1087	-0-	-413	-0-	1087	3			N	-0-					110
12	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	44	1	1572	3	N	19					64
							21	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	49	1	1722	3	N	-0-					64
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	34	1	1777	3	N	-0-					64
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	13	1	1712	3	N	-0-					64
05	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	3			N	-0-					64
06	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	3			N	-0-					64
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			N	-0-					64
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	3			N	-0-					64
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					64
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1742	3	1	9	N	1	1	5			64
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	3			N	-0-					64
12	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 20,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	32	1	1101	3	N	-0-					57
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	39	1	1253	3	N	-0-					57
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	N	2					59
							2	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	12	1	1320	3	N	-0-					59
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			N	-0-	4	5			55
06	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			N	-0-					55
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					55
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					55
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					55
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					55
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-	10	5			45
12	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	1100	3	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 15,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	1	1	191	3	N	-0-					44
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	N	-0-					44
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	N	-0-					44
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					44
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					44
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					44
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					44
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					44
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					44
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					44
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					44
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	2630	3			N	-0-					17
02	2380	N	2370	-0-	-10	-0-	2362	3	8	9	N	7					24
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					24
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	3			N	-0-					24
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	2500	3	7	9	N	6					30
06	2490	N	2376	-0-	-114	-0-	2376	3			N	-0-					30
07	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	3			N	-0-					30
08	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2494	3			N	-0-					30
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					30
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					30
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					30
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	3	N	-0-					123
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	91	1	2572	3	N	6					129
							7	9									
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	76	1	2752	3	N	-0-					129
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	N	-0-					129
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					129
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					129
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					129
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2574	3	8	9	N	7					136
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					136
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					136
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	3	1	9	N	1	68	5			69
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2391	3	35	9	N	32					101

TOTAL GAS PROD: 31,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	965	-0-	-1639	-0-	29	1	840	3	N	-0-					30
							96	4									
02	2352	N	2081	-0-	-271	-0-	63	1	2018	3	N	-0-					30
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	51	1	3028	3	N	5					35
							6	9									
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	12	1	2730	3	N	-0-					35
05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					35
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2615	3	21	9	N	19					54
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					54
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					54
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2592	3	7	9	N	6					60
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	3	1	9	N	1					61
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2581	3	29	9	N	26					87
12	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2456	3	13	9	N	12					99

TOTAL GAS PROD: 30,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	3	1	292	3	N	-0-					17
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	N	-0-					17
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	N	-0-					17
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	N	-0-					17
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					17
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	3			N	-0-					17
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					17
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	3			N	-0-					17
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					17
10	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					17
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					17
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	55	1	3157	3	N	18	154	1			35
							20	9									
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	60	1	3047	3	N	32					67
							35	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	48	1	3270	3	N	-0-					67
							21	4									
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	13	1	3131	3	N	-0-					67
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3139	3	149	9	N	135					202
06	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2995	3	3	9	N	3					205
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3093	3	32	9	N	29	194	1			40
08	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3044	3			N	-0-					40
09	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2876	3			N	-0-					40
10	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2840	3	140	9	N	127					167
11	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2887	3	90	9	N	82					249
12	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3016	3	2	9	N	2	189	1	17	5	45

TOTAL GAS PROD: 37,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3423	-0-	-1320	-0-	185	1	3238	3	N	-0-					92
02	4284	X	3586	-0-	-698	-0-	197	1	3370	3	N	17					109
							19	9									
03	4464	X	3346	-0-	-1118	-0-	119	1	3214	3	N	12					121
							13	9									
04	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	80	1	3967	3	N	-0-					121
05	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	109	1	3481	3	N	47					168
							52	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	104	1	4033	3	N	5					173
							6	9									
07	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	109	1	3688	3	N	-0-					173
08	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	109	1	3930	3	N	-0-					173
09	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	105	1	3671	3	N	-0-					173
10	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	3			N	-0-					173
11	4140	X	3765	-0-	-375	-0-	111	1	3654	3	N	-0-	16	5			157
12	4030	X	3026	-0-	-1004	-0-	2992	3	34	9	N	31					188

TOTAL GAS PROD: 44,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	33	3	N	-0-					57
							704	4									
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	81	1	17	3	N	-0-					57
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	3	1	1379	3	N	-0-					57
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	874	3	N	-0-					57
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					57
06	1350	N	655	-0-	-695	-0-	655	3			N	-0-					57
07	930	N	123	-0-	-807	-0-	123	3			N	-0-					57
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					57
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					57
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1828	-0-	-621	-0-	34	1	1794	3	N	-0-					24
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	37	1	1636	3	N	-0-					24
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	33	1	1826	3	N	-0-					24
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	12	1	1780	3	N	-0-					24
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					24
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					24
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					24
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					24
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					24
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1932	3	1	9	N	1	1	5			24
11	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	3			N	-0-					24
*12	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	36	1	2093	3	N	-0-					133
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	48	1	2045	3	N	43					176
							47	9									
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	39	1	1981	3	N	-0-					176
							43	4									
04	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	13	1	1914	3	N	-0-					176
05	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	1958	3	13	9	N	12					188
06	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			N	-0-					188
07	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					188
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	3	26	9	N	24					212
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					212
10	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1947	3			N	-0-					212
11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1857	3			N	-0-	1	5			211
*12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					3
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					3
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3	1	3653	3	N	-0-					3
							43	4									
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	13	1	3545	3	N	-0-					3
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					3
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					3
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3454	3	8	9	N	7					10
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					10
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					10
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					10
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					10
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 41,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4707	3	58	9	N	53					139
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					139
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					139
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4635	3	51	9	N	46					185
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					185
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					185
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4626	3	13	9	N	12	181	1			16
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					16
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					16
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4533	3	23	9	N	21					37
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					37
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 54,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					119
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3318	3	40	9	N	36					155
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					155
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2682	3	31	9	N	28					183
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					183
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					183
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3016	3	15	9	N	14	160	1			37
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					37
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					37
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	5	1	2951	3	N	-0-					37
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	158	1	2958	3	N	15					52
							17	9									
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	163	1	3114	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 36,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-					50
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	1461	3	19	9	N	17					67
03	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3			N	-0-					67
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3			N	-0-					67
05	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1565	3	37	9	N	34					101
06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			N	-0-					101
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					101
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1532	3	35	9	N	32					133
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			N	-0-					133
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					133
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1463	3	30	9	N	27					160
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					55
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	3	N	5					60
							6	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	49	1	2403	3	N	-0-	1	5			59
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	13	1	2336	3	N	-0-					59
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					59
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	N	1					60
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					60
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	3	7	9	N	6					66
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2207	3	2	9	N	2	24	5			44
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					44
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-	4	5			40
12	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2070	3	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	230	-0-		-979	-0-	230	3			N	-0-					200
02	980	N	791	-0-		-189	-0-	791	3			N	-0-					200
03	1147	N	580	-0-		-567	-0-	292	3	288	4	N	-0-					200
04	210	N	55	-0-		-155	-0-	52	3	3	9	N	3					203
05	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					N	-0-					203
06	570	N	-0-	-0-		-570	-0-					N	-0-					203
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1	1	5			203
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-		-0-	-0-	6	1	597	3	N	-0-					10
02	560	N	519	-0-		-41	-0-	21	1	498	3	N	-0-					10
03	651	N	566	-0-		-85	-0-	10	1	556	3	N	-0-					10
04	570	N	429	-0-		-141	-0-	12	1	417	3	N	-0-					10
05	589	N	525	-0-		-64	-0-	519	3	6	9	N	5					15
06	540	N	530	-0-		-10	-0-	530	3			N	-0-					15
07	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	3			N	-0-					15
08	527	N	461	-0-		-66	-0-	461	3			N	-0-					15
09	540	N	518	-0-		-22	-0-	518	3			N	-0-					15
10	620	N	478	-0-		-142	-0-	478	3			N	-0-					15
11	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	3			N	-0-					15
12	527	N	518	-0-		-9	-0-	518	3			N	-0-	15	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	284	1	5016	3	N	75	196	1			69
							83	9									
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	298	1	4743	3	N	-0-					69
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	248	1	4985	3	N	-0-					69
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	13	1	4728	3	N	242	197	1			114
							266	9									
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4690	3	43	9	N	39					153
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					153
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					153
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4304	3	264	9	N	240	183	1			210
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					210
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					210
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					210
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4180	3	106	9	N	96	192	1	1	5	113

TOTAL GAS PROD: 55,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	282	1	4613	3	N	46					185
							51	9									
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	282	1	3939	3	N	35	181	1			39
							39	9									
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	239	1	4568	3	N	67					106
							74	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	12	1	3800	3	N	-0-					106
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					106
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					106
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					106
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					106
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4050	3	88	9	N	80					186
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3896	3	52	9	N	47	17	5			216
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	111	1	3283	3	N	2	160	1	2	5	56
							2	9									
12	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	2165	3	54	9	N	49					105

TOTAL GAS PROD: 47,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	88	1	2418	3	N	-0-					55
							180	4									
02	2128	N	2067	-0-	-61	-0-	50	1	2017	3	N	-0-					55
03	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	45	1	2136	3	N	-0-					55
04	2610	N	1982	-0-	-628	-0-	13	1	1969	3	N	-0-					55
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					55
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					55
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	14					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					69
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					69
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					69
*12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	13	1	2926	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 17,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	127	1	3316	3	N	-0-					42
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	119	1	3229	3	N	-0-					42
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	105	1	3579	3	N	-0-					42
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	13	1	3530	3	N	3					45
							3	9									
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					45
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					45
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					45
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3516	3	11	9	N	10					55
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					55
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3512	3	4	9	N	4	4	5			55
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					55
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 41,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	182	1	3414	3	N	87					292
							96	9									
02	3556	X	3335	-0-	-221	-0-	170	1	3165	3	N	-0-					292
03	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	149	1	3484	3	N	98	191	1			199
							108	9									
04	3690	X	3420	-0-	-270	-0-	12	1	3388	3	N	18					217
							20	9									
05	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	3			N	-0-					217
06	3630	X	3370	-0-	-260	-0-	3262	3	108	9	N	98	194	1			121
07	3751	X	3345	-0-	-406	-0-	3345	3			N	-0-					121
08	3751	X	3348	-0-	-403	-0-	3348	3			N	-0-					121
09	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3			N	-0-					121
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3374	3	117	9	N	106					227
11	3360	X	3212	-0-	-148	-0-	3212	3			N	-0-					227
12	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	13	1	3302	3	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 40,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	691	3	N	-0-					49
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	24	1	1481	3	N	-0-					49
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	3	N	-0-					49
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	13	1	2229	3	N	23					72
							25	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					72
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					72
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1757	3	30	9	N	27					99
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					99
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					99
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	3	1	9	N	1	1	5			99
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					99
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 20,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	3	N	-0-					188
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	64	1	1831	3	N	-0-					188
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	54	1	1975	3	N	-0-					188
							13	4									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	24	1	1931	3	N	-0-					188
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					188
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					188
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					188
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					188
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					188
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					188
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2078	3	4	9	N	4					192
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 24,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3301	-0-	-1163	-0-	172	1	3129	3	N	-0-					54
02	3724	X	3483	-0-	-241	-0-	144	1	3157	3	N	165	167	1			52
							182	9									
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	208	1	3761	3	N	221	195	1			78
							243	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	331	1	3612	3	N	195	185	1			88
							215	9									
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	330	1	3579	3	N	-0-					88
06	4260	X	3951	-0-	-309	-0-	318	1	3438	3	N	177	186	1			79
							195	9									
07	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	330	1	3599	3	N	101					180
							111	9									
08	4309	X	3794	-0-	-515	-0-	330	1	3384	3	N	73	191	1			62
							80	9									
09	4170	X	3715	-0-	-455	-0-	320	1	3395	3	N	-0-					62
10	4092	X	3709	-0-	-383	-0-	3556	3	153	9	N	139	171	1			30
11	3960	X	3827	-0-	-133	-0-	3501	3	326	9	N	296	194	1			132
12	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	3570	3	212	9	N	193					325

TOTAL GAS PROD: 45,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	436	-0-	-1331	-0-	406	3	4	4	N	24					150
							26	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9	111	1			48
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1248	3	291	4	N	4					52
							4	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					52
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	1786	3			N	-0-					52
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1676	3	100	9	N	91					143
07	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	3			N	-0-					143
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	3			N	-0-					143
09	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1599	3	55	9	N	50					193
10	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	3			N	-0-					193
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	3			N	-0-					193
12	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1105	3	272	9	N	247	138	5			302

TOTAL GAS PROD: 18,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	445	1	1886	3	N	93	199	1			129
							102	9									
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	456	1	1793	3	N	-0-					129
03	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	368	1	1867	3	N	-0-					129
04	2340	N	1901	-0-	-439	-0-	26	1	1745	3	N	118	188	1			59
							130	9									
05	2480	N	1599	-0-	-881	-0-	1575	3	24	9	N	22					81
06	2160	N	1860	-0-	-300	-0-	1860	3			N	-0-					81
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1829	3	22	9	N	20					101
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1674	3	221	9	N	201	183	1			119
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1789	3	90	9	N	82					201
10	1860	N	1308	-0-	-552	-0-	1308	3			N	-0-					201
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1808	3	2	9	N	2	14	5			189
12	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	28	1	1836	3	N	8					197
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	466	1	2839	3	N	-0-					79
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	419	1	2476	3	N	-0-	2	5			77
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	366	1	2530	3	N	-0-					77
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	12	1	2699	3	N	-0-					77
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2859	3	17	9	N	15					92
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					92
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					92
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-	6	5			86
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					86
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-	24	5			62
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2699	3	14	9	N	13					75
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	3	10	9	N	9					84

TOTAL GAS PROD: 32,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	194	1	5429	3	N	5					171
							6	9									
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	202	1	4721	3	N	1	157	1			15
							1	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	168	1	5046	3	N	7					22
							8	9									
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	13	1	4793	3	N	-0-					22
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					22
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4855	3	19	9	N	17					39
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					39
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					39
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4190	3	25	9	N	23					62
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	5	1	4660	3	N	-0-					62
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	158	1	3775	3	N	-0-					62
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4182	3	50	9	N	45					107

TOTAL GAS PROD: 57,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	275	1	1224	3	N	135					338
							149	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	272	1	1183	3	N	-0-	183	1			155
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	220	1	1206	3	N	241					396
							265	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	12	1	1181	3	N	-0-					396
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1446	3	51	9	N	46	195	1			247
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					247
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1293	3	387	9	N	352	185	1			414
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1321	3	32	9	N	29	193	1			250
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1292	3	57	9	N	52					302
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					302
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	972	3	155	9	N	141	2	5			441
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	954	3	N	1					442
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	446	1	2575	3	N	-0-					55
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	338	1	2167	3	N	14					69
							15	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	407	1	2990	3	N	30					99
							33	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	15	1	2676	3	N	-0-					99
05	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	2009	3			N	-0-					99
06	2400	X	2063	-0-	-337	-0-	2063	3			N	-0-					99
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5767	3	17	9	N	15					114
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4453	3	250	9	N	227					341
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3006	3	24	9	N	22					363
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					363
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	79	1	4300	3	N	118	198	1	37	5	246
							130	9									
*12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3059	3	294	9	N	267	199	1			314

TOTAL GAS PROD: 40,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	288	1	1214	3	N	57					185
							63	9									
02	2016	N	1573	-0-	-443	-0-	341	1	1232	3	N	-0-	5	5			180
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	311	1	1591	3	N	69	180	1			69
							76	9									
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	26	1	1401	3	N	28					97
							31	9									
05	1736	N	1187	-0-	-549	-0-	1141	3	46	9	N	42					139
06	1920	N	1319	-0-	-601	-0-	1296	3	23	9	N	21					160
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1822	3	101	9	N	92	186	1			66
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1631	3	14	9	N	13					79
09	1320	N	871	-0-	-449	-0-	871	3			N	-0-					79
10	1922	N	1243	-0-	-679	-0-	1242	3	1	9	N	1	1	5			79
11	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	1182	3	89	9	N	81	4	5			156
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	683	3	1	9	N	1					157

TOTAL GAS PROD: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

01	620	N	560	-0-	-60	-0-	100	1	460	3	N	-0-					20
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	107	1	393	3	N	-0-					20
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	91	1	439	3	N	-0-					20
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	12	1	405	3	N	10					30
							11	9									
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					30
06	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					30
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					30
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					30
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					30
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					30
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					30
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	31	-0-	-868	-0-	3	1	28	3	N	-0-					81
02	924	N	29	-0-	-895	-0-	3	1	26	3	N	-0-					81
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	8	1	16	3	N	-0-					81
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	3	N	-0-					81
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	5			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		1801	-0-	1801	132241	93	1	1708	3	N	-0-					141
02	SWR 10		1666	-0-	1666	133907	80	1	1578	3	N	7					148
							8	9									
03	SWR 10		1958	-0-	1958	135865	79	1	1879	3	N	-0-					148
04	SWR 10		1730	-0-	1730	137595	12	1	1718	3	N	-0-					148
05	SWR 10		1752	-0-	1752	139347	1730	3	22	9	N	20					168
06	SWR 10		1640	-0-	1640	140987	1640	3			N	-0-					168
07	SWR 10		1669	-0-	1669	142656	1669	3			N	-0-					168
08	SWR 10		1652	-0-	1652	144308	1638	3	14	9	N	13					181
09	SWR 10		1553	-0-	1553	145861	1549	3	4	9	N	4					185
10	SWR 10		1560	-0-	1560	147421	1560	3			N	-0-					185
11	SWR 10		1464	-0-	1464	148885	1455	3	9	9	N	8	176	1			17
12	SWR 10		1442	-0-	1442	150327	1355	3	87	9	N	79					96

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1176	-0-		-2	-0-	22	1	1119	3	N	32					92
								35	9									
02	1064	N	1051	-0-		-13	-0-	17	1	1034	3	N	-0-					92
03	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	25	1	1425	3	N	-0-					92
04	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	12	1	1319	3	N	-0-					92
05	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	1354	3	48	9	N	44					136
06	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	1287	3			N	-0-					136
07	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	1349	3			N	-0-					136
08	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15					151
09	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	1292	3			N	-0-					151
10	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	1296	3			N	-0-					151
11	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	1222	3			N	-0-					151
12	1178	N	1142	-0-		-36	-0-	12	1	1101	3	N	26					177
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	27106	-0-		-7862	-0-	26976	2	130	9	N	118	193	1			44
02	30072	X	23456	-0-		-6616	-0-	23456	2			N	-0-					44
03	31806	X	24988	-0-		-6818	-0-	24931	2	57	9	N	52					96
04	29190	X	23318	-0-		-5872	-0-	23252	2	66	9	N	60					156
05	28551	X	23235	-0-		-5316	-0-	23172	2	63	9	N	57	200	1			13
06	26220	X	21892	-0-		-4328	-0-	21803	2	89	9	N	81					94
07	25978	X	21482	-0-		-4496	-0-	21456	2	26	9	N	24					118
08	24986	X	20780	-0-		-4206	-0-	20722	2	58	9	N	53					171
09	23310	X	19709	-0-		-3601	-0-	19667	2	42	9	N	38	189	1			20
10	23250	X	19809	-0-		-3441	-0-	1	1	19802	2	N	5					25
								6	9									
11	21900	X	18281	-0-		-3619	-0-	45	1	18188	2	N	44					69
								48	9									
12	21483	X	18567	-0-		-2916	-0-	18532	2	35	9	N	32	1	5			100

TOTAL GAS PROD: 262,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48205	X	39127	-0-		-9078	-0-	38927	2	200	9	N	182	198	1			45
02	41692	X	34212	-0-		-7480	-0-	33986	2	226	9	N	205	191	1			59
03	44020	X	36604	-0-		-7416	-0-	36388	2	216	9	N	196	191	1			64
04	41280	X	34381	-0-		-6899	-0-	34192	2	189	9	N	172	192	1			44
05	40920	X	34452	-0-		-6468	-0-	34250	2	202	9	N	184	191	1			37
06	37860	X	32490	-0-		-5370	-0-	32277	2	213	9	N	194	185	1			46
07	37882	X	32470	-0-		-5412	-0-	32266	2	204	9	N	185	177	1			54
08	36611	X	31617	-0-		-4994	-0-	31391	2	226	9	N	205	188	1			71
09	34380	X	29870	-0-		-4510	-0-	29713	2	157	9	N	143	197	1			17
10	34441	X	29974	-0-		-4467	-0-	1	1	29776	2	N	179	167	1	17	5	12
								197	9									
11	32490	X	28358	-0-		-4132	-0-	44	1	28090	2	N	204	158	1			58
								224	9									
12	32457	X	28324	-0-		-4133	-0-	28277	2	47	9	N	43	40	5			61

TOTAL GAS PROD: 391,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	29844	-0-	-16439	-0-	171	1	28712	2	N	874	758	1			294
							961	9									
02	37632	X	26473	-0-	-11159	-0-	292	1	25688	2	N	448	682	1			60
							493	9									
03	40641	X	28044	-0-	-12597	-0-	238	1	27133	2	N	612	541	1			131
							673	9									
04	35130	X	25205	-0-	-9925	-0-	24602	2	603	9	N	548	559	1			120
05	33511	X	24047	-0-	-9464	-0-	23413	2	634	9	N	576	581	1			115
06	28890	X	21981	-0-	-6909	-0-	21468	2	513	9	N	466	528	1			53
07	29295	X	17588	-0-	-11707	-0-	17276	2	312	9	N	284	187	1			150
08	28055	X	20304	-0-	-7751	-0-	19600	2	704	9	N	640	566	1			224
09	25200	X	19544	-0-	-5656	-0-	18931	2	613	9	N	557	391	1			390
10	24056	X	18378	-0-	-5678	-0-	18077	2	301	9	N	274	566	1	1	5	97
11	21990	X	17802	-0-	-4188	-0-	17188	2	614	9	N	558	517	1			138
12	20305	X	17781	-0-	-2524	-0-	36	1	17126	2	N	563	388	1	102	5	211
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 266,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,400

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	18103	-0-	-9270	-0-	134	1	16304	2	N	1514	1540	1			124
							1665	9									
02	21420	X	17780	-0-	-3640	-0-	198	1	15901	2	N	1528	1531	1			121
							1681	9									
03	23715	X	19268	-0-	-4447	-0-	174	1	17255	2	N	1672	1688	1			105
							1839	9									
04	22050	X	18644	-0-	-3406	-0-	45	1	16991	2	N	1462	1338	1			229
							1608	9									
05	20956	X	17809	-0-	-3147	-0-	48	1	16270	2	N	1355	1334	1			250
							1491	9									
06	19050	X	17499	-0-	-1551	-0-	46	1	15980	2	N	1339	1323	1			266
							1473	9									
07	19685	X	17127	-0-	-2558	-0-	48	1	15815	2	N	1149	1272	1			143
							1264	9									
08	19282	X	16870	-0-	-2412	-0-	48	1	15383	2	N	1308	1124	1			327
							1439	9									
09	18630	X	15589	-0-	-3041	-0-	46	1	14299	2	N	1131	1157	1			301
							1244	9									
10	18073	X	15258	-0-	-2815	-0-	2	1	13983	2	N	1157	1321	1	1	5	136
							1273	9									
11	17490	X	14193	-0-	-3297	-0-	53	1	12957	2	N	1075	928	1			283
							1183	9									
12	17112	X	14322	-0-	-2790	-0-	55	1	13113	2	N	1049	942	1			390
							1154	9									

TOTAL GAS PROD: 202,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,739

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1482	-0-	-812	-0-	1289	2	193	9	N	175	169	1			209
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1474	2	359	9	N	326	357	1			178
03	2201	X	1414	-0-	-787	-0-	1243	2	171	9	N	155	187	1			146
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	185	189	1			142
05	2015	X	1904	-0-	-111	-0-	1632	2	272	9	N	247	180	1			209
06	1950	X	1591	-0-	-359	-0-	1373	2	218	9	N	198	193	1			214
07	2015	X	1258	-0-	-757	-0-	1026	2	232	9	N	211	180	1			245
08	1767	X	402	-0-	-1365	-0-	347	2	55	9	N	50					295
09	1740	X	991	-0-	-749	-0-	960	2	31	9	N	28	175	1			148
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	1791	2	543	9	N	494	180	1	75	5	387
11	1590	X	1507	-0-	-83	-0-	1269	2	238	9	N	216	338	1	75	5	190
12	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	13	1	1036	2	N	163	3	5			350
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 15,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,448

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9636	-0-	9636	9636	7699	2	1937	9	N	1761	1551	1			210
06	14B2 EXT		18088	-0-	18088	27724	15931	2	2157	9	N	1961	1920	1			251
07	14B2 EXT		17718	-0-	17718	45442	15970	2	1748	9	N	1589	1648	1			192
08	61111	X	15669	-0-	-45442	-0-	14032	2	1637	9	N	1488	1347	1			333
09	15060	X	12077	-0-	-2983	-0-	11209	2	868	9	N	789	940	1			182
10	15562	X	12139	-0-	-3423	-0-	10969	2	1170	9	N	1064	1079	1	8	5	159
11	15060	X	9307	-0-	-5753	-0-	8450	2	857	9	N	779	757	1			181
12	15562	X	10598	-0-	-4964	-0-	9674	2	924	9	N	840	734	1	61	5	226

TOTAL GAS PROD: 105,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,271

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	24884	2	261	9	N	237	173	1			153
02	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	18635	2	195	9	N	177	199	1			131
03	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	20161	2	336	9	N	305	375	1			61
04	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	19853	2	242	9	N	220	170	1			111
05	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	17930	2	296	9	N	269	190	1			190
06	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	18058	2	133	9	N	121	199	1			112
07	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	18838	2	147	9	N	134	192	1			54
08	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18192	2	239	9	N	217	190	1			81
09	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16486	2	219	9	N	199	197	1			83
10	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16572	2	210	9	N	191	189	1			85
11	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	15917	2	89	9	N	81					166
12	16461	X	15357	-0-	-1104	-0-	15249	2	108	9	N	98	180	1			84

TOTAL GAS PROD: 223,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					83
02	980	N	945	-0-	-35	-0-	945	2			N	-0-					83
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					83
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					83
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					83
06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					83
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					83
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					83
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					83
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					83
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	756	N	224	-0-	-532	-0-	213	3	11	9	N	10					10
03	837	N	547	-0-	-290	-0-	536	3	11	9	N	10					20
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	942	3	11	9	N	10					30
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					30
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	763	3	15	9	N	14					44
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3			N	-0-					44
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					44
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					44
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	3			N	-0-					44
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	965	2	26	9	N	24					274
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2028	2	77	9	N	70					344
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2710	2	110	9	N	100	195	1			249
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2595	2	77	9	N	70					319
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2710	2	28	9	N	25					344
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2740	2	70	9	N	64	189	1			219
07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2907	2	66	9	N	60					279
08	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2591	2	11	9	N	10					289
09	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	2470	2	48	9	N	44	191	1			142
10	2604	N	2183	-0-	-421	-0-	2161	2	22	9	N	20					162
11	2520	N	2072	-0-	-448	-0-	2020	2	52	9	N	47					209
12	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	2208	2	63	9	N	57					266

TOTAL GAS PROD: 28,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5662	2	45	9	N	41					351
02	5124	X	3639	-0-	-1485	-0-	3604	2	35	9	N	32					383
03	5487	X	3572	-0-	-1915	-0-	3537	2	35	9	N	32	195	1			220
04	5520	X	4133	-0-	-1387	-0-	4091	2	42	9	N	38					258
05	5704	X	3874	-0-	-1830	-0-	3844	2	30	9	N	27					285
06	5520	X	3388	-0-	-2132	-0-	3368	2	20	9	N	18					303
07	4278	X	3302	-0-	-976	-0-	3278	2	24	9	N	22					325
08	4278	X	2858	-0-	-1420	-0-	2836	2	22	9	N	20					345
09	4140	X	3394	-0-	-746	-0-	3366	2	28	9	N	25					370
10	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3253	2	25	9	N	23					393
11	3390	X	2815	-0-	-575	-0-	2787	2	28	9	N	25	195	1			223
12	3503	X	2735	-0-	-768	-0-	2710	2	25	9	N	23					246

TOTAL GAS PROD: 42,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4003	2	461	9	N	419	392	1			444
02	3752	X	3005	-0-	-747	-0-	2630	2	375	9	N	341	197	1			588
03	4712	X	2995	-0-	-1717	-0-	2573	2	422	9	N	384	395	1			577
04	4560	X	3705	-0-	-855	-0-	3306	2	399	9	N	363	387	1			553
05	4712	X	2871	-0-	-1841	-0-	2526	2	345	9	N	314	386	1			481
06	4320	X	2569	-0-	-1751	-0-	2269	2	300	9	N	273	569	1			185
07	3844	X	3103	-0-	-741	-0-	2814	2	289	9	N	263	193	1			255
08	3844	X	2376	-0-	-1468	-0-	2149	2	227	9	N	206	193	1			268
09	3720	X	2338	-0-	-1382	-0-	2018	2	320	9	N	291	387	1			172
10	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	2114	2	348	9	N	316	195	1			293
11	3000	X	2662	-0-	-338	-0-	2309	2	353	9	N	321	193	1			421
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3252	2	253	9	N	230	391	1			260

TOTAL GAS PROD: 36,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,721

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	3758	2	166	9	N	151					428
02	3752	X	3498	-0-	-254	-0-	3359	2	139	9	N	126	193	1			361
03	4154	X	3598	-0-	-556	-0-	3444	2	154	9	N	140	195	1			306
04	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	3145	2	141	9	N	128	193	1			241
05	4061	X	3104	-0-	-957	-0-	2986	2	118	9	N	107					348
06	3810	X	2996	-0-	-814	-0-	2889	2	107	9	N	97	192	1			253
07	3875	X	3125	-0-	-750	-0-	3007	2	118	9	N	107					360
08	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	2581	2	80	9	N	73	192	1			241
09	3300	X	2793	-0-	-507	-0-	2692	2	101	9	N	92					333
10	3131	X	878	-0-	-2253	-0-	858	2	20	9	N	18					351
11	3030	X	374	-0-	-2656	-0-	363	2	11	9	N	10					361
12	3131	X	212	-0-	-2919	-0-	198	2	14	9	N	13	4	8			370

TOTAL GAS PROD: 30,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	801	-0-	-2392	-0-	742	2	59	9	N	54	196	1			461
02	1792	X	494	-0-	-1298	-0-	442	2	52	9	N	47					508
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2453	2	275	9	N	250					758
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2519	2	167	9	N	152	389	1			521
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2622	2	154	9	N	140					661
06	2640	X	2615	-0-	-25	-0-	2499	2	116	9	N	105	576	1			190
07	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2552	2	119	9	N	108					298
08	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2559	2	122	9	N	111	192	1			217
09	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	2437	2	122	9	N	111					328
10	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2561	2	119	9	N	108					436
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2493	2	123	9	N	112	195	1			353
12	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2523	2	118	9	N	107					460

TOTAL GAS PROD: 27,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6369	-0-	-1257	-0-	6016	2	353	9	N	321	392	1			282
02	6888	X	6826	-0-	-62	-0-	6562	2	264	9	N	240	194	1			328
03	7626	X	7175	-0-	-451	-0-	6879	2	296	9	N	269	390	1			207
04	7380	X	6961	-0-	-419	-0-	6694	2	267	9	N	243	198	1			252
05	7564	X	6965	-0-	-599	-0-	6727	2	238	9	N	216	190	1			278
06	7320	X	6275	-0-	-1045	-0-	6069	2	206	9	N	187	191	1			274
07	7564	X	6242	-0-	-1322	-0-	6048	2	194	9	N	176	190	1			260
08	7192	X	5984	-0-	-1208	-0-	5795	2	189	9	N	172	192	1			240
09	6960	X	6045	-0-	-915	-0-	5840	2	205	9	N	186	193	1			233
10	6975	X	6166	-0-	-809	-0-	5942	2	224	9	N	204	196	1			241
11	6270	X	5851	-0-	-419	-0-	5635	2	216	9	N	196	194	1			243
12	6262	X	5868	-0-	-394	-0-	5644	2	224	9	N	204	196	1			251

TOTAL GAS PROD: 76,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	3106	2	138	9	N	125	200	1			268
02	3304	X	2527	-0-	-777	-0-	2417	2	110	9	N	100					368
03	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2868	2	129	9	N	117	197	1			288
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3330	2	165	9	N	150	196	1			242
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3181	2	139	9	N	126	187	1			181
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2825	2	120	9	N	109					290
07	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	2514	2	109	9	N	99	194	1			195
08	3627	X	2741	-0-	-886	-0-	2625	2	116	9	N	105					300
09	3510	X	2384	-0-	-1126	-0-	2284	2	100	9	N	91	197	1			194
10	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	3015	2	112	9	N	102					296
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3121	2	135	9	N	123	195	1			224
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2767	2	122	9	N	111					335

TOTAL GAS PROD: 35,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALLENTINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 088951 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 7584

*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					127
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	609	3			N	-0-					127
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					127
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	618	3	14	9	N	13					140
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					140
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					140
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					140
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					140
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					140
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					140
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	643	3	1	9	N	1					141
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

01	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					2
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					2
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					2
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					2
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					2
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					2
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					2
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					2
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					2
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					2
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					2
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	628	-0-	-271	-0-	628	3			N	-0-					135
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					135
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					135
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	3			N	-0-					135
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					135
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					135
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					135
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					135
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					135
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					135
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					135
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					123
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					123
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					123
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					123
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					123
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					123
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					123
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					123
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					123
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					123
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					123
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 16,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					57
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					57
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					57
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					57
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	394	3	1	9	N	1					58
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					58
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					58
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					58
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					58
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					58
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					58
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRUISE -E- WELL #: 5 RRCID -> 142769 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	2	N	-0-					60
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	84	1	516	2	N	-0-					60
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	93	1	561	2	N	-0-					60
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	90	1	543	2	N	-0-					60
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	93	1	553	2	N	-0-					60
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	90	1	527	2	N	-0-					60
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	93	1	528	2	N	-0-					60
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	93	1	528	2	N	-0-					60
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	90	1	501	2	N	-0-					60
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	93	1	530	2	N	-0-					60
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	90	1	558	2	N	-0-					60
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 122800 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
PURDUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133507 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 2818 RRCID -> 124232 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	62	1	116	2	N	-0-					27
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	56	1	121	2	N	-0-					27
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	62	1	169	2	N	-0-					27
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	60	1	136	2	N	-0-					27
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	62	1	98	2	N	-0-					27
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	60	1	96	2	N	-0-					27
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	102	2	N	-0-					27
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	38	1	74	2	N	-0-					27
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-					27
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	62	1	128	2	N	-0-					27
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	-0-					27
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	182	-0-	-438	-0-	4	1	178	2	N	-0-					64
02	784	N	338	-0-	-446	-0-	42	1	296	2	N	-0-					64
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	-0-					64
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	N	-0-					64
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	728	2	N	1					65
							1	9									
06	720	N	569	-0-	-151	-0-	46	1	523	2	N	-0-					65
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	757	2	N	-0-					65
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	N	-0-					65
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	-0-					65
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	62	1	685	2	N	-0-					65
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	60	1	694	2	N	-0-					65
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	62	1	752	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	804	-0-	-746	-0-	4	1	800	2	N	-0-					37
02	1372	N	1369	-0-	-3	-0-	42	1	1327	2	N	-0-					37
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	62	1	1456	2	N	-0-					37
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	2	N	-0-					37
05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					37
06	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	46	1	955	2	N	-0-					37
07	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					37
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	62	1	1149	2	N	-0-					37
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	N	-0-					37
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	N	-0-					37
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					37
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	62	1	1116	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	2	11	9	N	10					45
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	117	2	11	9	N	10					55
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	122	2	11	9	N	10					65
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	109	2	20	9	N	18					83
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	127	2	9	9	N	8					91
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	118	2	72	9	N	65	156	1			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	N	4					4
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6					10
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	100	2	23	9	N	21					31

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					152
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	3	7	9	N	6					158
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					158
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	3	9	9	N	8					166
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	391	3	4	9	N	4					170
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-	147	1			23
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					23
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					23
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					23
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					23
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					23
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					170
02	756	N	552	-0-	-204	-0-	552	2			N	-0-					170
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					170
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					170
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1055	2	79	9	N	72					242
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	160	1			82
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					82
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					82
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					82
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18					100
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					100
12	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	1336	2	4	9	N	4					72
02	1428	N	1110	-0-	-318	-0-	1100	2	10	9	N	9					81
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1350	2	11	9	N	10					91
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1269	2	12	9	N	11					102
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1189	2	3	9	N	3					105
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1026	2	4	9	N	4					109
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1302	2	3	9	N	3					112
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6					118
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	N	7					125
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8					133
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1232	2	7	9	N	6					139
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6					145

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1744	2	31	9	N	28					242
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1420	2	30	9	N	27					269
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1328	2	17	9	N	15					284
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					294
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1331	2	22	9	N	20					314
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1147	2	11	9	N	10	174	1			150
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1404	2	21	9	N	19					169
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1394	2	25	9	N	23					192
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1328	2	21	9	N	19	173	1			38
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1540	2	35	9	N	32					70
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1345	2	46	9	N	42					112
12	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1063	2	25	9	N	23					135

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2407	-0-	-693	707	2399	2	8	9	N	7					105
02	2800	N	2187	-0-	-613	94	2174	2	13	9	N	12					117
03	2461	N	2367	-0-	-94	-0-	2358	2	9	9	N	8					125
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					125
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	2	6	9	N	5					130
06	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1778	2	9	9	N	8					138
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2994	2	15	9	N	14					152
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2853	2	17	9	N	15					167
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2734	2	11	9	N	10					177
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2784	2	6	9	N	5					182
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	2	6	9	N	5					187
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2588	2	9	9	N	8					195

TOTAL GAS PROD: 29,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	2	10	9	N	9					194
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	137	2	17	9	N	15					209
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	152	2	9	9	N	8					217
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	148	2	6	9	N	5					222
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	152	2	9	9	N	8					230
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					230
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					230
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					230
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-	168	1			62
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					62
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					62
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	1			N	-0-					10
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

01	3100	X	1895	-0-	-1205	-0-	56	1	1817	2	N	20					88
							22	9									
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	68	1	2983	2	N	5					93
							6	9									
03	3100	X	1731	-0-	-1369	-0-	32	1	1682	2	N	15					108
							17	9									
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	94	1	4309	2	N	29					137
							32	9									
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	97	1	4081	2	N	13	113	1			37
							14	9									
06	3000	X	2482	-0-	-518	-0-	62	1	2406	2	N	13					50
							14	9									
07	3100	X	2174	-0-	-926	-0-	57	1	2109	2	N	7					57
							8	9									
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	97	1	3480	2	N	31	66	1			22
							34	9									
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	94	1	3317	2	N	26					48
							29	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	92	1	3581	2	N	22					70
							24	9									
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	94	1	3745	2	N	27					97
							30	9									
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	97	1	3949	2	N	35					132
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 38,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	92 9	1	1329	2	N	8					95
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	86 9	1	1063	2	N	-0-					95
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	92 9	1	1223	2	N	-0-					95
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	92 8	1 9	1192	2	N	7					102
05	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	82 17	1 9	964	2	N	15					117
06	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	89 20	1 9	1072	2	N	18	77	1			58
07	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	85 24	1 9	979	2	N	22					80
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	1043	2	N	12					92
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	92 21	1 9	1006	2	N	19	43	1			68
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	90 18	1 9	951	2	N	16	49	1			35
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89 6	1 9	1025	2	N	5					40
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	91 17	1 9	1036	2	N	15					55

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	96	1	2110	2	N	6					21
							7	9									
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	87	1	1920	2	N	-0-					21
03	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	94	1	2064	2	N	3					24
							3	9									
04	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	94	1	2004	2	N	4					28
							4	9									
05	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	97	1	2054	2	N	5					33
							6	9									
06	2100	N	1694	-0-	-406	-0-	69	1	1624	2	N	1					34
							1	9									
07	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	78	1	1766	2	N	-0-					34
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	97	1	2116	2	N	8					42
							9	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	94	1	1977	2	N	-0-	29	1			13
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	97	1	2048	2	N	-0-					13
11	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	94	1	1978	2	N	-0-					13
12	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	97	1	2023	2	N	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	N	47					109
							52	9									
02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	87	1	880	2	N	43	120	1			32
							47	9									
03	1147	N	816	-0-	-331	-0-	81	1	688	2	N	43					75
							47	9									
04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	85	1	617	2	N	34					109
							37	9									
05	1116	N	805	-0-	-311	-0-	89	1	671	2	N	41	107	1			43
							45	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	86	1	654	2	N	36					79
							40	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	711	2	N	48	70	1			57
							53	9									
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	88	1	669	2	N	32					89
							35	9									
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	78	1	636	2	N	41	94	1			36
							45	9									
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	92	1	698	2	N	44					80
							48	9									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	87	1	705	2	N	49					129
							54	9									
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	91	1	728	2	N	47					176
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	94	1	1685	2	N	27					92
							30	9									
02	1792	N	1585	-0-	-207	-0-	87	1	1481	2	N	15					107
							17	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1891	2	N	22	92	1			37
							24	9									
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	90	1	1613	2	N	20					57
							22	9									
05	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	97	1	1602	2	N	22					79
							24	9									
06	1950	N	1454	-0-	-496	-0-	94	1	1338	2	N	20					99
							22	9									
07	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	97	1	1592	2	N	17	103	1			13
							19	9									
08	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	97	1	1335	2	N	7					20
							8	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	94	1	1363	2	N	22					42
							24	9									
10	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	97	1	1347	2	N	11					53
							12	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1378	2	N	22					75
							24	9									
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	97	1	1466	2	N	13					88
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1204	2	9	9	N	8					14
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					14
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					14
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					14
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					15
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					16
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					16
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	N	1					17
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					17
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					17
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1690	-0-	-480	-0-	1690	2			N	-0-			33
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			33
03	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	1763	2			N	-0-			33
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			33
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			33
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			33
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			33
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			33
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			33
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			33
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-					13
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					13
03	1209	N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-					13
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					13
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					13
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					13
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					13
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					13
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					13
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					13
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	278	-0-	-125	-0-	1	1	277	2	N	-0-					67
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	N	-0-					67
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	-0-					67
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	N	-0-					67
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					67
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					67
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	N	-0-					67
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	N	-0-					67
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	-0-					67
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	N	24					91
							26	9									
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1018	2	42	9	N	38					203
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	897	2	37	9	N	34	195	1			42
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1130	2	31	9	N	28					70
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39	9	N	35					105
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1400	2	33	9	N	30					135
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1048	2	21	9	N	19					154
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	2	25	9	N	23					177
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1350	2	29	9	N	26					203
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1139	2	21	9	N	19	190	1			32
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1238	2	19	9	N	17					49
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1219	2	28	9	N	25					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 13,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	2	N	-0-					93
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	89	1	745	2	N	-0-					93
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	104	1	837	2	N	-0-					93
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	102	1	971	2	N	-0-					93
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	100	1	939	2	N	-0-					93
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	N	-0-					93
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	99	1	944	2	N	-0-					93
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	97	1	801	2	N	-0-					93
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	90	1	784	2	N	-0-					93
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	774	2	N	-0-					93
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	98	1	794	2	N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	5	1	1474	2	N	-0-					20
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	143	1	1257	2	N	-0-					20
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	157	1	1322	2	N	-0-					20
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	153	1	1366	2	N	-0-					20
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	2	N	-0-					20
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	74	1	1075	2	N	-0-					20
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	148	1	1392	2	N	-0-					20
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1311	2	N	-0-					20
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	134	1	1201	2	N	-0-					20
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	93	1	1280	2	N	-0-					20
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	147	1	1289	2	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	465	-0-	-341	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	48	1	412	2	N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	52	1	435	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	2	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	519	2	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	450	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	836	-0-	-218	-0-	4	1	832	2	N	-0-			-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	N	2			2
							2	9							
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	139	1	988	2	N	-0-			2
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	132	1	1023	2	N	-0-			2
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	131	1	1134	2	N	2			4
							2	9							
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	3			7
							3	9							
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1669	2	N	-0-			7
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	130	1	1530	2	N	2			9
							2	9							
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	119	1	1250	2	N	2			11
							2	9							
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	83	1	1430	2	N	16			27
							18	9							
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	-0-			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 14,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WHEATLEY, FRY -2- WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	2			N	-0-					54
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					54
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					54
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					54
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					54
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					54
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					54
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					54
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					54
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					54
*11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	1910	2			N	-0-					64
02	1848	N	1678	-0-	-170	-0-	1678	2			N	-0-					64
03	2263	N	1979	-0-	-284	-0-	1979	2			N	-0-					64
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					64
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					64
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					64
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					64
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					64
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					64
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					64
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 19,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2	EXT	1351	-0-	1351	1351	1351	2			N	-0-			62
10	14B2	EXT	679	-0-	679	2030	679	2			N	-0-			62
11	14B2	EXT	540	-0-	540	2570	540	2			N	-0-			62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2570					N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			54
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			54
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			54
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			54
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			54
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			54
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			54
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			54
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-			54
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			54
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
09	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					4
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	910	2			N	-0-					4
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2478	2	1	9	N	1					5
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1					6
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2					8
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1					9
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2087	2	6	9	N	5					14
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					14
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					14
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					15
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					19
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					19
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					19
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					19
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					19
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					19
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					19
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					19
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					19
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	736	-0-	-504	-0-	736	2			N	-0-					105
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					105
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3					108
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2					110
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2					112
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3					115
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	2	1	1407	2	N	2					117
							2	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	2	6	9	N	5					122
09	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1117	2	3	9	N	3					125
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	969	2	17	9	N	15					140
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4					27
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					27
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					27
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					27
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					27
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1					28
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	N	1					29
09	1200	N	816	-0-	-384	-0-	816	2			N	-0-					29
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	N	4					33
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	243	-0-	243	243	243	2			N	-0-					10
09	14B2	EXT	1019	-0-	1019	1262	1019	2			N	-0-					10
10	14B2	EXT	694	-0-	694	1956	688	2	6	9	N	5					15
11	14B2	EXT	530	-0-	530	2486	524	2	6	9	N	5					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2486					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139414 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					79
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					79
03	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	1551	2			N	-0-					79
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					79
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					79
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1					80
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					80
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	N	10					90
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					92
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					92
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 16,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					22
08	266	X	98	-0-	-168	-0-	98	2			N	-0-					22
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 3956 RRCID -> 143254 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
REDELSPERGER WELL #: 5958 RRCID -> 143256 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 4956 RRCID -> 143410 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ UNIT WELL #: 3958 RRCID -> 144736 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					77
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	897	2			N	-0-					77
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					77
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	N	12					89
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					89
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					94
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	N	5					99
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1004	2	12	9	N	11					110
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	2	10	9	N	9					119
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1056	2	18	9	N	16					135
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	984	2	96	9	N	87	195	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 4889 RRCID -> 181116 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					48
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	696	2			N	-0-					48
03	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					48
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					48
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					48
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					48
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					48
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					48
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					48
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					48
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	951	2	3	9	N	3					57
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	998	2			N	-0-					57
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					57
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					57
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					58
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					63
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					63
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2					65
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					65
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					65
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1008	2	17	9	N	15					82
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	890	2			N	-0-					82
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					82
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2					84
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					84
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3					87
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					89
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					89
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1					90
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					90
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					22
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					22
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1	1	1573	2	N	-0-					22
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					22
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					22
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					22
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	2	1	1345	2	N	-0-					22
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					22
09	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-					22
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2					24
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	157	-0-	157	157	157	2			N	-0-					28
08	400	X	243	-0-	-157	-0-	243	2			N	-0-					28
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					28
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	2	11	9	N	10			40
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			40
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			40
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			40
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			40
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			40
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			40
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			40
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1			41
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			41
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT		2470	-0-	2470	2470	2470	2			N	-0-			35
08	5303	X	2833	-0-	-2470	-0-	2831	2	2	9	N	2			37
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	N	3			40
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2			42
11	2400	X	778	-0-	-1622	-0-	777	2	1	9	N	1			43
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-			28
08	1325	N	1319	-0-	-6	-0-	1319	2			N	-0-			28
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			28
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			28
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	2	1	431	2	N	-0-			18
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	N	-0-			18
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	49	1	491	2	N	-0-			18
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-			18
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	2	N	-0-			18
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	N	-0-			18
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	483	2	N	-0-			18
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	N	-0-			18
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	-0-			18
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-			18
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		1711	-0-	1711	1711	1710	2	1	9	N	1			1
08	2803	X	1092	-0-	-1711	-0-	1092	2			N	-0-			1
09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			1
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			1
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B DENY		376	-0-	376	376	376	2			N	-0-			90
09	14B2 EXT		1679	-0-	1679	2055	1679	2			N	-0-			90
10	14B2 EXT		1326	-0-	1326	3381	1326	2			N	-0-			90
11	14B2 EXT		890	-0-	890	4271	890	2			N	-0-			90
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4271					N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

01	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-			56
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			56
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			56
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			56
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			56
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			56
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			56
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			56
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			56
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1096	2	36	9	N	33			89
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	N	5			94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

TOTAL GAS PROD: 12,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	573	2	55	9	N	50					57
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					57
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					60
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					60
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					62
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3					65
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					65
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					65
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					65
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					65
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	2	1	1634	2	N	-0-					8
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					8
03	3100	N	3549	-0-	449	449	1	1	3548	2	N	-0-					8
04	2920	N	2471	-0-	-449	-0-	2471	2			N	-0-					8
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					8
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2089	2	4	9	N	4					12
07	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	2	1	2205	2	N	-0-					12
08	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	2287	2			N	-0-					12
09	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	2304	2			N	-0-					12
10	2449	X	2265	-0-	-184	-0-	2265	2			N	-0-					12
*11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 26,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	162	2	77	9	N	70	158	1			14
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	293	2	122	9	N	111					125
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	298	2	43	9	N	39					164
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	277	2	59	9	N	54	169	1			49
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	273	2	39	9	N	35					84
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	240	2	40	9	N	36					120
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	203	2	39	9	N	35					155
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	207	2	23	9	N	21					176
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	228	2	31	9	N	28	180	1			24
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	N	19					43
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1729	2	19	9	N	17					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

01	1767	N	1219	-0-	-548	-0-	267	1	952	2	N	-0-					78
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					78
03	620	N	237	-0-	-383	-0-	237	2			N	-0-					78
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	60	1	2222	2	N	-0-					50
02	2688	X	601	-0-	-2087	-0-	601	2			N	-0-					50
03	2976	X	1238	-0-	-1738	-0-	1238	2			N	-0-					50
04	2880	X	2126	-0-	-754	-0-	2126	2			N	-0-					50
05	2976	X	1675	-0-	-1301	-0-	1675	2			N	-0-					50
06	2220	X	1299	-0-	-921	-0-	1299	2			N	-0-					50
07	1240	X	855	-0-	-385	-0-	24	1	831	2	N	-0-					50
08	2201	X	707	-0-	-1494	-0-	707	2			N	-0-					50
09	1290	N	355	-0-	-935	-0-	355	2			N	-0-					50
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					50
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	744	1	2304	2	N	-0-					101
02	2800	N	2816	-0-	16	16	672	1	2144	2	N	-0-					101
03	3100	N	3365	-0-	265	281	744	1	2621	2	N	-0-					101
04	3000	N	2904	-0-	-96	185	720	1	2184	2	N	-0-					101
05	2434	N	2249	-0-	-185	-0-	2249	2			N	-0-					101
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					101
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					101
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					101
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					101
10	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	19842	2			N	-0-					101
*11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 43,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	106	1	3143	2	N	2					50
							2	9									
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	90	1	3322	2	N	15					65
							17	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	91	1	3564	2	N	15					80
							17	9									
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	73	1	2683	2	N	10					90
							11	9									
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	48	1	3012	2	N	23					113
							25	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	5	1	2950	2	N	19					132
							21	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3011	2	23	9	N	21					153
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	27	1	2551	2	N	12					165
							13	9									
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	45	1	2940	2	N	13					178
							14	9									
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	48	1	3193	2	N	10					188
							11	9									
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	53	1	3140	2	N	20					208
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 34,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5307	-0-	-490	-0-	150	1	5157	2	N	-0-					98
02	5236	X	4551	-0-	-685	-0-	5	1	4546	2	N	-0-					98
03	5797	X	4942	-0-	-855	-0-	24	1	4918	2	N	-0-					98
04	5610	X	4515	-0-	-1095	-0-	4504	2	11	9	N	10					108
05	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	24	1	4895	2	N	69					177
							76	9									
06	5130	X	4952	-0-	-178	-0-	4910	2	42	9	N	38					215
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	48	1	5000	2	N	22	187	1			50
							24	9									
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5177	2	55	9	N	50					100
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5194	2	31	9	N	28					128
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5435	2	48	9	N	44					172
*11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5243	2	28	9	N	25					197
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 55,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	623	-0-	-3593	-0-	26	1	597	2	N	-0-					88
02	3808	X	1910	-0-	-1898	-0-	1910	2			N	-0-					88
03	4216	X	3249	-0-	-967	-0-	3249	2			N	-0-					88
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					88
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					88
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					88
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	48	1	3614	2	N	-0-					88
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					88
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	14	1	4190	2	N	-0-					88
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					88
*11	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	6	1	3458	2	N	-0-					88
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 34,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					67
02	6272	X	5240	-0-	-1032	-0-	5240	2			N	-0-					67
03	6076	X	5848	-0-	-228	-0-	5848	2			N	-0-					67
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					67
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					67
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					67
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	48	1	6609	2	N	-0-					67
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					67
09	6450	X	6291	-0-	-159	-0-	6291	2			N	-0-					67
10	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			N	-0-					67
*11	6450	X	6110	-0-	-340	-0-	6110	2			N	-0-					67
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 61,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	96	1	3806	2	N	51					198
							56	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	5	1	3928	2	N	27					225
							30	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4328	2	59	9	N	54	197	1			82
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3949	2	25	9	N	23					105
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4224	2	58	9	N	53					158
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4092	2	52	9	N	47					205
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	48	1	4146	2	N	32	192	1			45
							35	9									
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4127	2	31	9	N	28					73
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3948	2	35	9	N	32					105
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4084	2	72	9	N	65					170
11	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3755	2	68	9	N	62	189	1			43
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 45,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8212	-0-	-344	-0-	115	1	8076	2	N	19					232
							21	9									
02	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	99	1	7316	2	N	25	200	1			57
							28	9									
03	8649	X	7841	-0-	-808	-0-	74	1	7756	2	N	10					67
							11	9									
04	8370	X	6825	-0-	-1545	-0-	48	1	6758	2	N	17					84
							19	9									
05	8649	X	7182	-0-	-1467	-0-	50	1	7115	2	N	15					99
							17	9									
06	7980	X	5970	-0-	-2010	-0-	6	1	5963	2	N	1					100
							1	9									
07	8246	X	5651	-0-	-2595	-0-	5645	2	6	9	N	5					105
08	7843	X	6150	-0-	-1693	-0-	6137	2	13	9	N	12					117
09	6960	X	5928	-0-	-1032	-0-	5922	2	6	9	N	5					122
10	7192	X	6688	-0-	-504	-0-	35	1	6640	2	N	12					134
							13	9									
11	5970	X	5941	-0-	-29	-0-	32	1	5895	2	N	13					147
							14	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 73,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	N	159	196	1			158
							175	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	90	1	1006	2	N	190	195	1			153
							209	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	75	1	1035	2	N	173	194	1			132
							190	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	187	194	1			125
							206	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1031	2	N	178					303
							196	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	152	195	1			260
							167	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1061	2	N	173	191	1			242
							190	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	62	1	944	2	N	120	192	1			170
							132	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	214	182	1			202
							235	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	N	148					350
							163	9									
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	175	387	1			138
							193	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					83
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	10	1	98	2	N	-0-					83
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					83
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					83
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	84	2	N	1					84
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	1					85
							1	9									
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	83	2	N	1					86
							1	9									
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	78	2	N	2					88
							2	9									
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	10	1	72	2	N	-0-					88
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					88
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	10	1	62	2	N	-0-					88
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	2					90
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	10	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	894	-0-	-160	-0-	10	1	884	2	N	-0-					-0-
04	990	N	811	-0-	-179	-0-	10	1	801	2	N	-0-					-0-
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	10	1	820	2	N	-0-					-0-
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	10	1	814	2	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	10	1	856	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	10	1	859	2	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	10	1	830	2	N	8					8
							9	9									
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	10	1	758	2	N	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					90
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					90
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					90
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					90
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					90
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					90
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					90
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					90
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					90
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					90
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					90
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 355320
HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					101
02	1176	N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2			N	-0-					101
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					101
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					101
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					101
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					101
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					101
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					101
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					101
10	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					101
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					101
12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					13
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					13
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					13
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					13
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					13
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					13
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					13
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					13
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					13
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					13
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	749	2	N	-0-					161
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	90	1	662	2	N	-0-					161
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	97	1	711	2	N	-0-					161
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	90	1	665	2	N	-0-					161
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	91	1	672	2	N	-0-					161
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-					161
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	93	1	657	2	N	-0-					161
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	85	1	629	2	N	-0-					161
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	82	1	604	2	N	-0-					161
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	84	1	620	2	N	-0-					161
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	84	1	620	2	N	-0-					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	2	N	-0-					25
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	N	-0-					25
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	2	N	-0-					25
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1	365	2	N	-0-					25
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	399	2	N	-0-					25
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	N	-0-					25
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	2	N	-0-					25
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-					25
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	397	2	N	-0-					25
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	53	1	390	2	N	-0-					25
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	44	-0-	44	44	1	1	43	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1337	-0-	1337	1381	26	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1085	-0-	1085	2466	21	1	1061	2	N	3					3
							3	9									
05	3079	X	613	-0-	-2466	-0-	11	1	602	2	N	-0-					3
06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	16	1	721	2	N	-0-					3
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-					3
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	137	1	376	2	N	-0-					3
09	750	N	516	-0-	-234	-0-	139	1	369	2	N	7					10
							8	9									
10	589	N	281	-0-	-308	-0-	281	2			N	-0-					10
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	128	1	349	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					130
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					130
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					130
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					130
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					130
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					130
09	840	N	439	-0-	-401	-0-	439	2			N	-0-					130
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					130
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	955	-0-	955	955	85	1	870	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	738	-0-	738	1693	66	1	672	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	747	-0-	747	2440	67	1	680	2	N	-0-					-0-
04	3144	X	704	-0-	-2440	-0-	63	1	641	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	65	1	661	2	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	612	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	1546	-0-	1546	1546	201	1	1345	2	N	-0-					152
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1546					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	151	1	1521	2	N	10					122
							11	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					122
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	155	1	1566	2	N	30					152
							33	9									
04	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			N	-0-					152
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	N	13					165
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	N	7					172
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	142	1	1435	2	N	150					322
							165	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	157	1	1586	2	N	10					332
							11	9									
09	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	114	1	1146	2	N	-0-					332
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					332
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	150	1	1517	2	N	-0-					332
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 18,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					29
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	133	1	1339	2	N	8					37
							9	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	170	1	1713	2	N	2					39
							2	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	N	-0-					39
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					39
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					39
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					39
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					39
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					39
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					39
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					24
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	547	2	N	-0-					24
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	523	2	N	-0-					24
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	N	-0-					24
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	N	-0-					24
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	N	-0-					24
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	551	2	N	-0-					24
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	67	1	676	2	N	-0-					24
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					5
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					5
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					5
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	-0-					5
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					5
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					5
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-					5
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					5
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	27	1	194	2	N	-0-					5
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	-0-					5
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		284	-0-	284	284	25	1	259	2	N	-0-					3
05	14B2 EXT		523	-0-	523	807	47	1	476	2	N	-0-					3
06	14B2 EXT		66	-0-	66	873	6	1	60	2	N	-0-					3
07	14B2 EXT		49	-0-	49	922	4	1	45	2	N	-0-					3
08	975	X	53	-0-	-922	-0-	4	1	49	2	N	-0-					3
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					3
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					3
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	90	1	921	2	N	5					67
							6	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	95	1	950	2	N	-0-					67
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	95	1	955	2	N	-0-					67
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	106	1	1072	2	N	-0-					67
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	104	1	1044	2	N	-0-					67
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	97	1	972	2	N	-0-					67
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	N	-0-					67
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	100	1	1006	2	N	3					70
							3	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	2	N	2					72
							2	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	99	1	992	2	N	3					75
							3	9									
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	2	N	12					87
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	166	1	1737	2	N	-0-			155
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	157	1	1652	2	N	30			185
							33	9							
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	172	1	1806	2	N	42			227
							46	9							
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	162	1	1703	2	N	10			237
							11	9							
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	153	1	1608	2	N	5			242
							6	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	139	1	1462	2	N	5			247
							6	9							
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	161	1	1684	2	N	-0-			247
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	204	1	1484	2	N	5			252
							6	9							
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	206	1	1506	2	N	-0-			252
10	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	174	1	1264	2	N	-0-			252
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	209	1	1517	2	N	2			254
							2	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			254

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	131	1	1506	2	N	-0-			62
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	-0-			62
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	2	N	-0-			62
04	1590	N	533	-0-	-1057	-0-	42	1	491	2	N	-0-			62
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	2	N	-0-			62
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	N	-0-			62
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	2	N	-0-			62
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	N	-0-			62
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	625	2	N	-0-			62
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	42	1	480	2	N	-0-			62
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457	2	N	-0-			62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	2	N	12					164
							13	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	156	1	1618	2	N	-0-					164
03	3100	N	14733	-0-	11633	11633	129	1	14546	2	N	53	149	1			68
							58	9									
04	3000	N	1155	-0-	-1845	9788	101	1	1045	2	N	8					76
							9	9									
05	3100	N	1544	-0-	-1556	8232	136	1	1408	2	N	-0-					76
06	3000	N	1132	-0-	-1868	6364	100	1	1029	2	N	3					79
							3	9									
07	7898	X	1534	-0-	-6364	-0-	133	1	1384	2	N	15					94
							17	9									
08	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	230	1	1809	2	N	53					147
							58	9									
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	206	1	1619	2	N	5					152
							6	9									
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	210	1	1655	2	N	50					202
							55	9									
*11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	221	1	1738	2	N	42					244
							46	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 31,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					63
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					63
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					63
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					63
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					63
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					63
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	10					73
							11	9									
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					73
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					73
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					73
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	2	N	-0-					8
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	N	-0-					8
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	82	1	829	2	N	2					10
							2	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	143	1	1440	2	N	10					20
							11	9									
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	213	1	2152	2	N	17					37
							19	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	154	1	1560	2	N	13					50
							14	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	125	1	1255	2	N	2					52
							2	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1545	2	N	-0-					52
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	145	1	1469	2	N	8					60
							9	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	140	1	1409	2	N	-0-					60
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	127	1	1282	2	N	3					63
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	2	N	-0-					43
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	102	1	1025	2	N	20					63
							22	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	114	1	1145	2	N	5					68
							6	9									
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	105	1	1057	2	N	-0-					68
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	111	1	1117	2	N	15					83
							17	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	N	-0-					83
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	105	1	1061	2	N	-0-					83
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	5					88
							6	9									
09	1110	N	193	-0-	-917	-0-	18	1	175	2	N	-0-					88
10	1178	N	378	-0-	-800	-0-	34	1	344	2	N	-0-	88	1			-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	129	1	1306	2	N	13					45
							14	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	2	N	13					58
							14	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	166	1	1679	2	N	70					128
							77	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	170	1	1713	2	N	40					168
							44	9									
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	147	1	1485	2	N	32					200
							35	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1593	2	N	41	180	1			61
							45	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	162	1	1641	2	N	18					79
							20	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	3					82
							3	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	163	1	1652	2	N	25					107
							28	9									
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	212	1	2149	2	N	33					140
							36	9									
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	193	1	1944	2	N	114					254
							125	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 20,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2642	N	2535	-0-	-107	-0-	226	1	2287	2	N	20					135
							22	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	199	1	2016	2	N	15					150
							17	9									
03	3100	X	2212	-0-	-888	-0-	198	1	2001	2	N	12					162
							13	9									
04	3000	X	2004	-0-	-996	-0-	178	1	1801	2	N	23					185
							25	9									
05	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	161	1	1632	2	N	-0-					185
06	2460	X	1635	-0-	-825	-0-	147	1	1480	2	N	7					192
							8	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	148	1	1491	2	N	11	177	1			26
							12	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	147	1	1489	2	N	-0-					26
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	134	1	1351	2	N	-0-					26
10	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	133	1	1335	2	N	-0-					26
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	134	1	1350	2	N	5					31
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 20,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	199	1	2050	2	N	7					35
							8	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	164	1	1682	2	N	2					37
							2	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	180	1	1846	2	N	-0-					37
04	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	188	1	1938	2	N	3					40
							3	9									
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	193	1	1985	2	N	5					45
							6	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	185	1	1902	2	N	2					47
							2	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	191	1	1967	2	N	13					60
							14	9									
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	222	1	1916	2	N	62					122
							68	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	214	1	1852	2	N	32					154
							35	9									
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	217	1	1861	2	N	38	160	1			32
							42	9									
*11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	209	1	1802	2	N	3					35
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	249	1	2527	2	N	20					86
							22	9									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	290	1	2930	2	N	8					94
							9	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	307	1	3102	2	N	12					106
							13	9									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	294	1	2963	2	N	20					126
							22	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	294	1	2963	2	N	32					158
							35	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	289	1	2913	2	N	2					160
							2	9									
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	239	1	2424	2	N	-0-					160
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	284	1	2859	2	N	-0-					160
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	287	1	2898	2	N	-0-					160
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	300	1	3032	2	N	-0-					160
11	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	178	1	1800	2	N	-0-					160
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 33,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1643	-0-	-1457	863	132	1	1511	2	N	-0-					103
02	2797	N	1934	-0-	-863	-0-	154	1	1772	2	N	7					110
							8	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	189	1	2173	2	N	13					123
							14	9									
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	2	N	22					145
							24	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	161	1	1847	2	N	8					153
							9	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	941	2	N	-0-					153
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	200	1	2305	2	N	-0-					153
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	172	1	1977	2	N	10					163
							11	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	176	1	2019	2	N	13					176
							14	9									
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	N	5					181
							6	9									
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	179	1	2055	2	N	2					183
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 22,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	342	1	3456	2	N	90	189	1			21
							99	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	303	1	3054	2	N	84					105
							92	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	320	1	3228	2	N	84					189
							92	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	320	1	3234	2	N	100					289
							110	9									
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	321	1	3247	2	N	90					379
							99	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	305	1	3082	2	N	45					424
							50	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	302	1	3044	2	N	109	187	1			346
							120	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	291	1	2940	2	N	60					406
							66	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	287	1	2900	2	N	67					473
							74	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	292	1	2946	2	N	77	184	1			366
							85	9									
11	3000	X	2231	-0-	-769	-0-	196	1	1983	2	N	47					413
							52	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					413

TOTAL GAS PROD: 37,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	162	1	1636	2	N	8					8
							9	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	116	1	1167	2	N	37					45
							41	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	137	1	1383	2	N	55					100
							61	9									
04	1740	N	1289	-0-	-451	-0-	113	1	1134	2	N	38					138
							42	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	131	1	1323	2	N	17					155
							19	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	115	1	1164	2	N	96	183	1			68
							106	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	130	1	1306	2	N	28					96
							31	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	124	1	1252	2	N	63					159
							69	9									
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	122	1	1228	2	N	25					184
							28	9									
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	156	1	1573	2	N	94	173	1			105
							103	9									
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	128	1	1291	2	N	30					135
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	319	1	2133	2	N	35					278
							39	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	393	1	2628	2	N	185	183	1			280
							204	9									
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	429	1	2870	2	N	40					320
							44	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	405	1	2712	2	N	47					367
							52	9									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	413	1	2762	2	N	38					405
							42	9									
06	2520	X	1446	-0-	-1074	-0-	188	1	1258	2	N	-0-					405
07	2604	X	1182	-0-	-1422	-0-	154	1	1026	2	N	2					407
							2	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	497	1	3325	2	N	70	185	1			292
							77	9									
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	419	1	2806	2	N	125					417
							138	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	415	1	2782	2	N	52	184	1			285
							57	9									
*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	342	1	2290	2	N	45					330
							50	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 31,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	459	1	3077	2	N	30					148
							33	9									
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	424	1	2837	2	N	20					168
							22	9									
03	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	459	1	3077	2	N	58	185	1			41
							64	9									
04	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	437	1	2928	2	N	28					69
							31	9									
05	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	445	1	2982	2	N	38					107
							42	9									
06	3510	X	2147	-0-	-1363	-0-	277	1	1851	2	N	17					124
							19	9									
07	3627	X	2162	-0-	-1465	-0-	280	1	1871	2	N	10					134
							11	9									
08	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	440	1	2948	2	N	18					152
							20	9									
09	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	391	1	2620	2	N	48	176	1			24
							53	9									
10	3472	X	3120	-0-	-352	-0-	405	1	2709	2	N	5					29
							6	9									
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	384	1	2571	2	N	18					47
							20	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 34,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 4 H RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	2175	2	N	2					97
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	177	1	2037	2	N	-0-					97
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	204 6	1 9	2343	2	N	5					102
04	2280	N	1475	-0-	-805	-0-	118 6	1 9	1351	2	N	5					107
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	190 132	1 9	2183	2	N	120					227
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	184 14	1 9	2122	2	N	13					240
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	177	1	2030	2	N	-0-					240
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	167	1	1914	2	N	-0-					240
09	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	176 11	1 9	2023	2	N	10					250
10	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	164 2	1 9	1881	2	N	2					252
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	152 17	1 9	1743	2	N	15					267
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 23,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	178	1	1189	2	N	12					113
							13	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	162	1	1084	2	N	10					123
							11	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	176	1	1175	2	N	8					131
							9	9									
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	166	1	1114	2	N	8					139
							9	9									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	172	1	1153	2	N	3					142
							3	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	149	1	993	2	N	7					149
							8	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	144	1	963	2	N	2					151
							2	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	156	1	1043	2	N	15					166
							17	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	156	1	1043	2	N	18	160	1			24
							20	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	161	1	1077	2	N	-0-					24
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	2					26
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	204	1	1440	2	N	22					212
							24	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	116	1	1288	2	N	23					235
							25	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	102	1	1581	2	N	107	186	1			156
							118	9									
04	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	137	1	1386	2	N	18					174
							20	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	122	1	1389	2	N	23					197
							25	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	112	1	1311	2	N	12					209
							13	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	122	1	1294	2	N	15					224
							17	9									
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	85	1	1089	2	N	35					259
							39	9									
09	1440	N	837	-0-	-603	-0-	70	1	764	2	N	3					262
							3	9									
10	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1252	2	63	9	N	57	165	1			154
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1049	2	N	39					193
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	N	-0-					41
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	82	1	555	2	N	89					130
							98	9									
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	N	97	186	1			41
							107	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	N	22					63
							24	9									
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	373	2	30	9	N	27					90
*07	14B2 EXT		544	-0-	544	544	538	2	6	9	N	5					95
*08	14B2 EXT		766	-0-	766	1310	733	2	33	9	N	30					125
*09	14B2 EXT		554	-0-	554	1864	529	2	25	9	N	23					148
*10	14B2 EXT		327	-0-	327	2191	37	1	247	2	N	39					187
							43	9									
*11	T. A.		287	-0-	287	2478	33	1	223	2	N	28	181	1			34
							31	9									
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2478					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	146	1	1828	2	N	-0-					19
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	153	1	1916	2	N	2					21
							2	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	180	1	2256	2	N	10					31
							11	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	167	1	2095	2	N	20					51
							22	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	148	1	1861	2	N	15					66
							17	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	145	1	1822	2	N	3					69
							3	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	179	1	2245	2	N	-0-					69
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	157	1	1965	2	N	7					76
							8	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	168	1	2101	2	N	10					86
							11	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	175	1	2195	2	N	24	100	1			10
							26	9									
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	156	1	1949	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-		71	1	719	2	N	7					153
								8	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-		58	1	588	2	N	-0-					153
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-		66	1	670	2	N	10					163
								11	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-		66	1	669	2	N	190					353
								209	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-		58	1	595	2	N	1					354
								1	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-		63	1	638	2	N	129					483
								142	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-		60	1	612	2	N	3					486
								3	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-		63	1	640	2	N	160					646
								176	9									
09	840	N	614	-0-	-226	-0-		54	1	549	2	N	10					656
								11	9									
10	682	N	569	-0-	-113	-0-		48	1	488	2	N	30	169	1			517
								33	9									
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-		60	1	607	2	N	17					534
								19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					534

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1698	-0-	-1	-0-		220	1	1470	2	N	7					137
								8	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-		40	1	268	2	N	2					139
								2	9									
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-		358	1	2395	2	N	13					152
								14	9									
04	3000	N	3031	-0-	31	31		387	1	2594	2	N	45					197
								50	9									
05	2950	N	2919	-0-	-31	-0-		379	1	2534	2	N	5					202
								6	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		164	1	1097	2	N	-0-					202
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-		115	1	769	2	N	-0-					202
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-		431	1	2889	2	N	22	178	1			46
								24	9									
09	2940	X	2850	-0-	-90	-0-		360	1	2410	2	N	73					119
								80	9									
10	2914	X	2759	-0-	-155	-0-		356	1	2384	2	N	17	63	1			73
								19	9									
*11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-		335	1	2239	2	N	37					110
								41	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-						N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 24,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		182	-0-	182	182	165	2	17	9	N	15					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	182					N	15					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	182					N	27					98
09	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					N	35					133
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	25					158
							28	9									
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	12					170
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54030					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54030					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	169	1	1808	2	N	5					109
							6	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1598	2	N	15					124
							17	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	164	1	1757	2	N	32					156
							35	9									
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	156	1	1671	2	N	37					193
							41	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	143	1	1536	2	N	-0-					193
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	152	1	1631	2	N	5					198
							6	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	97	1	1031	2	N	38	178	1			58
							42	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	169	1	1062	2	N	-0-					58
09	1800	N	991	-0-	-809	-0-	135	1	845	2	N	10					68
							11	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	290	1	1814	2	N	28					96
							31	9									
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	278	1	1731	2	N	23					119
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1725	-0-	-1375	-0-	121	1	1604	2	N	-0-	187	1			165
02	2800	X	883	-0-	-1917	-0-	61	1	822	2	N	-0-					165
03	2635	X	245	-0-	-2390	-0-	17	1	226	2	N	2					167
							2	9									
04	2430	X	1970	-0-	-460	-0-	138	1	1832	2	N	-0-					167
05	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	127	1	1680	2	N	3					170
							3	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	3					173
							3	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	134	1	1776	2	N	2					175
							2	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1010	2	N	8					183
							9	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	144	1	1905	2	N	3					186
							3	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	149	1	1978	2	N	8					194
							9	9									
*11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	149	1	1978	2	N	8					202
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 17,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	139	1	1016	2	N	-0-					221
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-					221
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	130	1	953	2	N	-0-					221
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	72	1	535	2	N	-0-					221
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-					221
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					221
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					221
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					221
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					221
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	183	1	1338	2	N	-0-					221
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	183	1	1338	2	N	-0-					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	731	2	N	8					172
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	801	2	N	3					175
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	2	N	-0-					175
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	93	1	674	2	N	-0-					151
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	-0-					151
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	N	-0-					151
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					151
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					151
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	2	39	9	N	35					1644
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10					1654
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1522	2	96	9	N	87					1741
04	2160	N	1159	-0-	-1001	-0-	1096	2	63	9	N	57					1798
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	N	5					1803
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					1803
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					1803
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					1803
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	78	1	1127	2	N	-0-					1803
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					1803
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					1803
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1803

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	45					1791
							50	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	N	121	187	1			1725
							133	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	N	137					1862
							151	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	N	60	172	1			1750
							66	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	N	119	169	1			1700
							131	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	N	50					1750
							55	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	18					1768
							20	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1768
09	600	N	395	-0-	-205	-0-	102	1	293	2	N	-0-					1768
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	2	N	240	182	1			1826
							264	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	2	N	240	182	1			1884
							264	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1884

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	242	1	1774	2	N	-0-					195
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	179	1	1309	2	N	-0-					195
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	188	1	1383	2	N	-0-					195
04	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	190	1	1397	2	N	-0-					195
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	177	1	1295	2	N	-0-					195
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	124	1	908	2	N	10					205
							11	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	160	1	1174	2	N	-0-					205
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	151	1	1109	2	N	-0-					205
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	146	1	1068	2	N	-0-					205
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	152	1	1110	2	N	-0-					205
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	152	1	1110	2	N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	85	1	631	2	N	-0-					169
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-					169
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	2	N	-0-					169
04	690	N	539	-0-	-151	-0-	64	1	475	2	N	-0-					169
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	86	1	635	2	N	-0-					169
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					169
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	2	N	-0-					169
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	N	-0-					169
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					169
10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					169
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	104	1	2312	2	N	42					90
							46	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	2	N	2					92
							2	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	98	1	2160	2	N	-0-					92
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	86	1	1932	2	N	40					132
							44	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	76	1	1700	2	N	-0-					132
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	N	-0-					132
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	2	N	-0-					132
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	2	N	-0-					132
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	93	1	2048	2	N	-0-					132
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	80	1	1784	2	N	-0-					132
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1569	2	N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 21,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	162	1			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					45
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	175	1	1279	2	N	-0-					160
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	337	1	2468	2	N	-0-					160
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	288	1	2107	2	N	-0-					160
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	156	1	1140	2	N	-0-					160
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	209	1	1531	2	N	-0-					160
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	299	1	2189	2	N	-0-					160
09	3000	N	3141	-0-	141	141	377	1	2764	2	N	-0-					160
10	2568	N	2427	-0-	-141	-0-	292	1	2135	2	N	-0-					160
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	292	1	2135	2	N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 20,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	837	X	56	-0-	-781	-0-	4	1	52	2	N	-0-					77
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	109	1	1251	2	N	57					134
							63	9									
*11	3000	N	4090	-0-	1090	1090	319	1	3664	2	N	97					231
							107	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1090					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	179	1	1309	2	N	-0-					186
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	155	1	1135	2	N	-0-					186
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	158	1	1157	2	N	-0-					186
04	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	140	1	1021	2	N	-0-					186
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	145	1	1062	2	N	-0-					186
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	165	1	1205	2	N	-0-					186
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	172	1	1265	2	N	-0-					186
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	149	1	1088	2	N	-0-					186
09	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	133	1	969	2	N	-0-					186
10	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	131	1	961	2	N	-0-					186
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	131	1	961	2	N	-0-					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			523
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-			523
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			523
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5365	2	25	9	N	23			546
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			546
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			546
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			546
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			546
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			546
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			546
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			546
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			546

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	151 6	1 9	3343	2	N	5			50
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	2975	2	N	8			58
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	3662	2	N	2			60
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	140	1	3113	2	N	-0-			60
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	131	1	2914	2	N	-0-			60
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	125	1	2767	2	N	-0-			60
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	3188	2	N	3			63
08	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	123 2	1 9	2714	2	N	2			65
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	152 8	1 9	3362	2	N	7			72
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	132 3	1 9	2927	2	N	3			75
11	2820	X	2720	-0-	-100	-0-	118	1	2602	2	N	-0-			75
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 35,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14
06	14B2	EXT	3201	-0-	3201	3201	3184	2	17	9	N	15					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3201					N	3					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3201					N	3					35
09	3201	X	-0-	-0-	-3201	-0-					N	-0-					35
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	217	1	2503	2	N	-0-					35
11	3210	X	562	-0-	-2648	-0-	45	1	515	2	N	2					37
							2	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					28
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					28
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					28
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	2	N	5					33
							6	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-					33
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	N	-0-					33
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	5					38
							6	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	-0-					38
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	N	2					40
							2	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	N	-0-					40
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	58	1	1594	2	N	-0-					202
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	2	N	-0-					202
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	60	1	1654	2	N	37					239
							41	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	N	7					246
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	2	N	5					251
							6	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	N	15					266
							17	9									
07	3100	N	4587	-0-	1487	1487	161	1	4426	2	N	-0-					266
08	3100	N	5726	-0-	2626	4113	3042	1	2643	2	N	37					303
							41	9									
09	3000	N	5208	-0-	2208	6321	2777	1	2413	2	N	16	180	1			139
							18	9									
10	10792	X	4471	-0-	-6321	-0-	2370	1	2059	2	N	38					177
							42	9									
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	2370	1	2059	2	N	38					215
							42	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 34,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4703	-0-	-1001	-0-	165	1	4538	2	N	-0-					288
02	5208	X	3937	-0-	-1271	-0-	138	1	3797	2	N	2					290
							2	9									
03	5766	X	4853	-0-	-913	-0-	170	1	4681	2	N	2					292
							2	9									
04	4980	X	2990	-0-	-1990	-0-	2990	2			N	-0-					292
05	4867	X	4304	-0-	-563	-0-	151	1	4153	2	N	-0-					292
06	4560	X	3531	-0-	-1029	-0-	124	1	3407	2	N	-0-					292
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	171	1	4712	2	N	-0-					292
08	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	2594	1	2255	2	N	-0-					292
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	2651	1	2304	2	N	-0-					292
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	2732	1	2375	2	N	-0-					292
*11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	2732	1	2375	2	N	-0-					292
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 49,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	240	1	2762	2	N	77					496
							85	9									
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	236	1	2714	2	N	-0-					496
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	240	1	2769	2	N	12	185	1			323
							13	9									
04	2940	X	1848	-0-	-1092	-0-	148	1	1697	2	N	3					326
							3	9									
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	184	1	2121	2	N	47					373
							52	9									
06	2940	X	67	-0-	-2873	-0-	5	1	62	2	N	-0-					373
07	3038	X	1297	-0-	-1741	-0-	104	1	1193	2	N	-0-					373
08	3007	X	1224	-0-	-1783	-0-	98	1	1126	2	N	-0-					373
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	218	1	2504	2	N	2					375
							2	9									
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	246	1	2831	2	N	-0-					375
*11	3000	N	3077	-0-	77	77	246	1	2831	2	N	-0-					375
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 24,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1541	-0-	-815	-0-	54	1	1487	2	N	-0-					232
02	2464	X	232	-0-	-2232	-0-	8	1	224	2	N	-0-					232
03	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	90	1	2492	2	N	-0-	147	1			85
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3625	2	41	9	N	37					122
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	96	1	2622	2	N	18					140
							20	9									
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	98	1	2688	2	N	-0-					140
07	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	94	1	2577	2	N	-0-					140
08	3782	X	1920	-0-	-1862	-0-	1023	1	888	2	N	8					148
							9	9									
09	3660	X	1428	-0-	-2232	-0-	760	1	662	2	N	5					153
							6	9									
10	2883	X	2266	-0-	-617	-0-	1213	1	1053	2	N	-0-					153
11	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	1213	1	1053	2	N	-0-					153
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 24,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1293

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3010	2	17	9	N	15					142
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1969	2	19	9	N	17					159
03	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	2547	2	39	9	N	35	177	1			17
04	3030	X	1969	-0-	-1061	-0-	1947	2	22	9	N	20					37
05	3038	X	1906	-0-	-1132	-0-	1889	2	17	9	N	15					52
06	2940	X	1321	-0-	-1619	-0-	1315	2	6	9	N	5					57
07	2573	X	1062	-0-	-1511	-0-	1059	2	3	9	N	3					60
08	2573	X	833	-0-	-1740	-0-	831	2	2	9	N	2					62
09	1980	X	16	-0-	-1964	-0-	16	2			N	-0-					62
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	40					102
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					102
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 14,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4084	-0-	984	10819	387	1	3326	2	N	337	386	1			1042
							371	9									
02	2800	N	3549	-0-	749	11568	198	1	3047	2	N	276	385	1			933
							304	9									
03	3100	N	2317	-0-	-783	10785	125	1	1935	2	N	234	360	1			807
							257	9									
04	11040	X	255	-0-	-10785	-0-	18	1	237	2	N	-0-					807
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	166	1	2566	2	N	441	188	1			1060
							485	9									
06	2550	X	1558	-0-	-992	-0-	77	1	1240	2	N	219					1279
							241	9									
07	2635	X	1561	-0-	-1074	-0-	93	1	1321	2	N	134	377	1			1036
							147	9									
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	2	N	317	367	1			986
							349	9									
09	2550	X	971	-0-	-1579	-0-	60	1	878	2	N	30					1016
							33	9									
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	193	1	2197	2	N	344	190	1			1170
							378	9									
*11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	193	1	2197	2	N	344	190	1			1324
							378	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1324

TOTAL GAS PROD: 25,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	N	-0-					136
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					136
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-					136
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-					136
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	498	2	N	-0-					136
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	262	1	228	2	N	-0-					136
09	900	N	414	-0-	-486	-0-	221	1	193	2	N	-0-					136
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	202	1	176	2	N	-0-					136
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	202	1	176	2	N	-0-					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	293	1	2956	2	N	17					178
							19	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	284	1	2871	2	N	27					205
							30	9									
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	317	1	3197	2	N	5					210
							6	9									
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	327	1	3304	2	N	35					245
							39	9									
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	228	1	2308	2	N	254					499
							279	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	248	1	2515	2	N	224	178	1			545
							246	9									
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	332	1	3357	2	N	40					585
							44	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	274	1	2769	2	N	7					592
							8	9									
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	356	1	3597	2	N	13					605
							14	9									
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	381	1	3847	2	N	18					623
							20	9									
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	290	1	2931	2	N	10					633
							11	9									
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					633

TOTAL GAS PROD: 37,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					60
05	14B2	EXT	144	-0-	144	296	144	2			N	-0-					60
06	14B2	EXT	112	-0-	112	408	112	2			N	-0-					60
07	14B2	EXT	97	-0-	97	505	97	2			N	-0-					60
08	608	X	103	-0-	-505	-0-	103	2			N	-0-					60
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					60
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					60
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					751
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					751
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					751

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

01	1581	X	366	-0-	-1215	-0-	238	2	128	9	N	116	180	1			1471
02	896	X	608	-0-	-288	-0-	44	1	500	2	N	58					1529
							64	9									
03	775	X	423	-0-	-352	-0-	347	2	76	9	N	69	180	1			1418
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	343	2	178	9	N	162	184	1			1396
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	467	2	N	77					1473
							85	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	50					1523
							55	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	449	2	N	63					1586
							69	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	483	2	N	121	194	1			1513
							133	9									
09	780	N	279	-0-	-501	-0-	19	1	238	2	N	20					1533
							22	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	62	182	1			1413
							68	9									
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	62	182	1			1293
							68	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1293

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					606
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33 134	1 9	503	2	N	122	182	1			546
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					619
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					639
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					639

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	995	-0-	-2105	53741	47 142	1 9	806	2	N	129	372	1			2084
02	2800	N	992	-0-	-1808	51933	818	2	174	9	N	158					2242
03	3100	N	733	-0-	-2367	49566	36 91	1 9	606	2	N	83					2325
04	3000	N	566	-0-	-2434	47132	542	2	24	9	N	22					2347
05	3100	N	467	-0-	-2633	44499	21 95	1 9	351	2	N	86	360	1			2073
06	3000	N	532	-0-	-2468	42031	25 79	1 9	428	2	N	72					2145
07	3100	N	552	-0-	-2548	39483	26 79	1 9	447	2	N	72					2217
08	3100	N	539	-0-	-2561	36922	121 70	1 9	348	2	N	64					2281
09	3000	N	502	-0-	-2498	34424	102 107	1 9	293	2	N	97	159	1			2219
10	3100	N	3337	-0-	237	34661	748 413	1 9	2176	2	N	375	183	1			2411
*11	3000	N	3337	-0-	337	34998	748 413	1 9	2176	2	N	375	183	1			2603
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34998					N	NO RPT					2603

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	20	-0-	-1282	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1847
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1847
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1847

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	177	5	47	9	N	43					407
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	2	136	5	N	27	198	1			236
							30	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	137	5	44	9	N	40					276
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	1	1	9	2	N	-0-	82	1			194
							18	5									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					274
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	2565	2	99	9	N	90	185	1			3007
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	365	1	3992	2	N	77					3084
							85	9									
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6891	2	98	9	N	89	192	1			2981
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6578	2	99	9	N	90					3071
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	583	1	6907	2	N	91	194	1			2968
							100	9									
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	369	1	4454	2	N	67					3035
							74	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	462	1	5362	2	N	75	180	1			2930
							83	9									
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	364	1	4291	2	N	63					2993
							69	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	318	1	3727	2	N	48					3041
							53	9									
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	246	1	2886	2	N	67					3108
							74	9									
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	246	1	2886	2	N	67					3175
							74	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					3175

TOTAL GAS PROD: 54,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	60	-0-	-3040	-0-	2	2	58	9	N	53					6154
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	8					6162
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					6162
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					6162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6162
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	87	1	1390	2	N	84					6246
							92	9									
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	156	1	2205	2	N	392	379	1			6259
							431	9									
08	3100	N	4739	-0-	1639	1639	231	1	4221	2	N	261	367	1			6153
							287	9									
09	3000	N	5002	-0-	2002	3641	302	1	4347	2	N	321	193	1			6281
							353	9									
10	3100	N	5917	-0-	2817	6458	453	1	5125	2	N	308	532	1			6057
							339	9									
*11	3000	N	5917	-0-	2917	9375	453	1	5125	2	N	308	532	1			5833
							339	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	6275					N	NO RPT					5833

TOTAL GAS PROD: 25,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					117
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	N	-0-					117
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	N	-0-					117
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					117
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	-0-					117
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-					117
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					117
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	-0-					117
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-					117
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	45	1	521	2	N	-0-					117
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	5			N	-0-	185	1			4206
02	1932	X	1648	-0-	-284	-0-	65	1	979	2	N	122					4328
							470	5	134	9							
03	1674	X	921	-0-	-753	-0-	34	1	507	2	N	55	364	1			4019
							319	5	61	9							
04	2490	X	150	-0-	-2340	-0-	122	5	28	9	N	25					4044
05	2573	X	169	-0-	-2404	-0-	97	5	72	9	N	65					4109
06	2490	X	374	-0-	-2116	-0-	319	5	55	9	N	50					4159
07	1829	X	98	-0-	-1731	-0-	6	2	28	5	N	58					4217
							64	9									
08	930	X	313	-0-	-617	-0-	42	2	207	5	N	58	183	1			4092
							64	9									
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	8					4100
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	N	85					4185
							32	5	94	9							
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	N	85					4270
							32	5	94	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4270

TOTAL GAS PROD: 15,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	223	1	1716	2	N	130	183	1			352
							143	9									
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	153	1	2027	2	N	172	180	1			344
							189	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	151	1	1998	2	N	140	181	1			303
							154	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	179	1	1902	2	N	130					433
							143	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	173	1	2097	2	N	167	178	1			422
							184	9									
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	173	1	2177	2	N	167	179	1			410
							184	9									
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	204	1	2566	2	N	220	175	1			455
							242	9									
08	3100	N	3485	-0-	385	385	207	1	3014	2	N	240	364	1			331
							264	9									
09	3000	N	3555	-0-	555	940	255	1	3078	2	N	202	180	1			353
							222	9									
10	3100	N	3599	-0-	499	1439	330	1	3074	2	N	177	179	1			351
							195	9									
*11	3000	N	3599	-0-	599	2038	330	1	3074	2	N	177	179	1			349
							195	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					349

TOTAL GAS PROD: 31,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					2218
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	N	-0-					2218
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	N	-0-					2218
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	14	1	383	2	N	-0-					2218
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	432	2	N	-0-					2218
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	N	-0-					2218
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	N	-0-					2218
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	272	1	246	2	N	-0-					2218
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	352	1	309	2	N	-0-					2218
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	341	1	289	2	N	-0-					2218
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	341	1	289	2	N	-0-					2218
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2218

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	158	1	2372	2	N	142					1840
							262	5	156	9							
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2412	2	N	111	199	1			1752
							8	5	122	9							
03	3100	N	3538	-0-	438	438	213	1	3205	2	N	109	199	1			1662
							120	9									
04	3000	N	2676	-0-	-324	114	165	1	2480	2	N	28					1690
							31	9									
05	178	N	64	-0-	-114	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1690
							1	5									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	5			N	-0-					1690
07	1550	X	975	-0-	-575	-0-	6	1	86	2	N	154					1844
							714	5	169	9							
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	97	1	1448	2	N	87	193	1			1738
							96	9									
09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	2	N	70					1808
							77	9									
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1375	2	N	23					1831
							25	9									
*11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1375	2	N	23					1854
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854

TOTAL GAS PROD: 19,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1120	-0-	-523	-0-	1017	5	103	9	N	94					952
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1185	5	147	9	N	134	185	1			901
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	124					1025
							393	5	136	9							
04	1080	N	543	-0-	-537	-0-	33	1	356	2	N	140					1165
							154	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	77	1	934	2	N	129	180	1			1114
							142	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	101	1	1262	2	N	120	365	1			869
							132	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	2	N	133	177	1			825
							146	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	93	1	1351	2	N	140	184	1			781
							154	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1276	2	N	124					905
							136	9									
10	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	130	1	1211	2	N	114	184	1			835
							125	9									
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	130	1	1211	2	N	114	184	1			765
							125	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					765

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3712

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

01	4061	X	1234	-0-	-2827	-0-	1220	2	14	9	N	13					2770
02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	231	1	2503	2	N	110					2880
							121	9									
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4883	2	224	9	N	204	183	1			2901
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3462	2	158	9	N	144	194	1			2851
05	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	222	1	2604	2	N	249	188	1			2912
							274	9									
06	3060	X	1875	-0-	-1185	-0-	129	1	1538	2	N	189	191	1			2910
							208	9									
07	5115	X	2676	-0-	-2439	-0-	200	1	2307	2	N	154	192	1			2872
							169	9									
08	5115	X	3382	-0-	-1733	-0-	256	1	2995	2	N	119	188	1			2803
							131	9									
09	3630	X	3073	-0-	-557	-0-	234	1	2721	2	N	107					2910
							118	9									
10	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	2460	1	212	5	N	89	194	1			2805
							98	9									
*11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2460	1	212	5	N	89	194	1			2700
							98	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					2700

TOTAL GAS PROD: 32,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3028	-0-	-1467	-0-	304 105	1 9	2619	2	N	95					2495
02	3416	X	1516	-0-	-1900	-0-	89 58	1 9	1369	2	N	53					2548
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					2548
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	170	188	1			2530
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					2530
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					2530
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					2530
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					2535
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2535

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	380 249	1 9	3293	2	N	226	197	1			3816
02	2800	X	2193	-0-	-607	-0-	127 111	1 9	1955	2	N	101	197	1			3720
03	3100	X	1038	-0-	-2062	-0-	58 86	1 9	894	2	N	78					3798
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					3798
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					3798
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					3798
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					3798
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					3798
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	153 200	1 9	2227	2	N	182					3980
10	3100	N	3857	-0-	757	757	289 259	1 9	3309	2	N	235	388	1			3827
*11	3000	N	3857	-0-	857	1614	289 259	1 9	3309	2	N	235	388	1			3674
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1614					N	NO RPT					3674

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7832
02	T. A.		709	-0-	709	709		38	1	596	2	N	68					7900
								75	9									
03	T. A.		2390	-0-	2390	3099		132	1	2060	2	N	180	180	1			7900
								198	9									
04	T. A.		2961	-0-	2961	6060		191	1	2569	2	N	183	181	1			7902
								201	9									
05	8501	X	2441	-0-	-6060	-0-		135	1	2104	2	N	184	172	1			7914
								202	9									
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-		133	1	2131	2	N	208	184	1			7938
								229	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-		149	1	2126	2	N	189					8127
								208	9									
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-		116	1	2142	2	N	201	363	1			7965
								221	9									
09	2220	N	1268	-0-	-952	-0-		71	1	1046	2	N	137	178	1			7924
								151	9									
10	2294	N	227	-0-	-2067	-0-		12	1	147	2	N	62					7986
								68	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-		12	1	147	2	N	62					8048
								68	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8048

TOTAL GAS PROD: 17,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1203	-0-	-3757	-0-		138	1	1065	2	N	-0-					973
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-		333	1	4395	2	N	322	182	1			1113
								354	9									
03	4960	X	4739	-0-	-221	-0-		311	1	4116	2	N	284	376	1			1021
								312	9									
04	4800	X	3513	-0-	-1287	-0-		297	1	3152	2	N	58					1079
								64	9									
05	4061	X	3224	-0-	-837	-0-		236	1	2854	2	N	122					1201
								134	9									
06	4800	X	2559	-0-	-2241	-0-		184	1	2317	2	N	53	179	1			1075
								58	9									
07	4960	X	3069	-0-	-1891	-0-		216	1	2721	2	N	120					1195
								132	9									
08	4743	X	3177	-0-	-1566	-0-		194	1	2823	2	N	145	172	1			1168
								160	9									
09	3510	X	2179	-0-	-1331	-0-		163	1	1964	2	N	47					1215
								52	9									
10	3224	X	1894	-0-	-1330	-0-		181	1	1678	2	N	32	181	1			1066
								35	9									
11	2970	X	1894	-0-	-1076	-0-		181	1	1678	2	N	32	181	1			917
								35	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						N	NO RPT					917

TOTAL GAS PROD: 32,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2706	-0-		-921		-0-	273 74	1 9	2359	2	N	67					4186
02	3707	X	3707	-0-		-0-		-0-	219 114	1 9	3374	2	N	104	191	1			4099
03	3627	X	3096	-0-		-531		-0-	181 109	1 9	2806	2	N	99					4198
04	3887	X	3887	-0-		-0-		-0-	263 94	1 9	3530	2	N	85	191	1			4092
05	3874	X	3874	-0-		-0-		-0-	228 112	1 9	3534	2	N	102					4194
06	3814	X	3814	-0-		-0-		-0-	219 91	1 9	3504	2	N	83	188	1			4089
07	3627	X	3512	-0-		-115		-0-	226 57	1 9	3229	2	N	52					4141
08	3627	X	3619	-0-		-8		-0-	181 90	1 9	3348	2	N	82					4223
09	3517	X	3517	-0-		-0-		-0-	220 96	1 9	3201	2	N	87	189	1			4121
10	3784	X	3784	-0-		-0-		-0-	298 74	1 9	3412	2	N	67					4188
*11	3784	X	3784	-0-		-0-		-0-	298 74	1 9	3412	2	N	67					4255
12	3627	X	NO RPT	-0-		-3627		-0-					N	NO RPT					4255

TOTAL GAS PROD: 39,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	5905	-0-		-2744		-0-	610 42	1 9	5253	2	N	38					2392
02	7364	X	5566	-0-		-1798		-0-	336 63	1 9	5167	2	N	57	121	1			2328
03	8029	X	6325	-0-		-1704		-0-	379 105	1 9	5841	2	N	95					2423
04	7770	X	5825	-0-		-1945		-0-	398 99	1 9	5328	2	N	90	182	1			2331
05	6323	X	6323	-0-		-0-		-0-	378 92	1 9	5853	2	N	84					2415
06	6121	X	6121	-0-		-0-		-0-	355 88	1 9	5678	2	N	80					2495
07	6324	X	4325	-0-		-1999		-0-	279 59	1 9	3987	2	N	54	184	1			2365
08	8101	X	8101	-0-		-0-		-0-	409 138	1 9	7554	2	N	125					2490
09	7446	X	7446	-0-		-0-		-0-	467 187	1 9	6792	2	N	170	185	1			2475
10	7352	X	7352	-0-		-0-		-0-	578 169	1 9	6605	2	N	154	180	1			2449
*11	7352	X	7352	-0-		-0-		-0-	578 169	1 9	6605	2	N	154	180	1			2423
12	8091	X	NO RPT	-0-		-8091		-0-					N	NO RPT					2423

TOTAL GAS PROD: 70,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	959 514	1 9	8311	2	N	467	386	1			504
02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	504 398	1 9	7817	2	N	362	390	1			476
03	3100	N	9775	-0-	6675	6675	560 505	1 9	8710	2	N	459	190	1			745
04	3000	N	3819	-0-	819	7494	253 153	1 9	3413	2	N	139	383	1			501
05	3100	N	2102	-0-	-998	6496	125 22	1 9	1955	2	N	20					521
06	3000	N	5090	-0-	2090	8586	291 116	1 9	4683	2	N	105					626
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	5486					N	-0-					626
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2386					N	-0-					626
09	2386	N	-0-	-0-	-2386	-0-					N	-0-					626
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					626
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					626

TOTAL GAS PROD: 39,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1927	-0-	-615	-0-	215 58	1 9	1654	2	N	53					1132
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	162 259	1 9	2134	2	N	235	366	1			1001
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	138 129	1 9	1829	2	N	117					1118
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	172 168	1 9	1822	2	N	153	183	1			1088
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	154 167	1 9	1868	2	N	152	179	1			1061
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	151 165	1 9	1906	2	N	150	185	1			1026
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	155 165	1 9	1946	2	N	150					1176
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	139 145	1 9	2025	2	N	132	182	1			1126
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	157 132	1 9	1889	2	N	120	184	1			1062
10	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	204 142	1 9	1900	2	N	129	185	1			1006
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	204 142	1 9	1900	2	N	129	185	1			950
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					950

TOTAL GAS PROD: 24,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-		382	1	2936	2	N	204	187	1			3826
								224	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-		199	1	2629	2	N	220	179	1			3867
								242	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		207	1	2734	2	N	219	185	1			3901
								241	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-		255	1	2713	2	N	255	368	1			3788
								281	9									
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-		228	1	2762	2	N	233	178	1			3843
								256	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-		214	1	2695	2	N	225	184	1			3884
								248	9									
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-		122	1	1535	2	N	126	177	1			3833
								139	9									
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-		82	1	1201	2	N	5					3838
								6	9									
09	1200	X	217	-0-	-983	-0-		17	1	200	2	N	-0-					3838
10	1240	X	79	-0-	-1161	-0-		7	1	72	2	N	-0-					3838
11	1200	X	79	-0-	-1121	-0-		7	1	72	2	N	-0-					3838
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT					3838

TOTAL GAS PROD: 22,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	4392	-0-	-8814	-0-		439	1	3782	2	N	155	186	1			1250
								171	9									
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-		231	1	3563	2	N	115					1365
								127	9									
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-		258	1	3987	2	N	134	187	1			1312
								147	9									
04	4440	X	4320	-0-	-120	-0-		288	1	3859	2	N	157	181	1			1288
								173	9									
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-		252	1	3909	2	N	195	184	1			1299
								215	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-		242	1	3870	2	N	155					1454
								171	9									
07	4402	X	4230	-0-	-172	-0-		271	1	3862	2	N	88	179	1			1363
								97	9									
08	4464	X	3850	-0-	-614	-0-		192	1	3536	2	N	111	184	1			1290
								122	9									
09	4320	X	3833	-0-	-487	-0-		231	1	3369	2	N	212	184	1			1318
								233	9									
10	4433	X	3927	-0-	-506	-0-		298	1	3394	2	N	214	179	1			1353
								235	9									
11	4290	X	3927	-0-	-363	-0-		298	1	3394	2	N	214	179	1			1388
								235	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						N	NO RPT					1388

TOTAL GAS PROD: 45,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-		371	1	2855	2	N	127	186	1			516
								140	9									
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-		199	1	2623	2	N	150	183	1			483
								165	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		213	1	2815	2	N	140					623
								154	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-		256	1	2718	2	N	149	175	1			597
								164	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-		230	1	2786	2	N	139	181	1			555
								153	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-		209	1	2630	2	N	95	183	1			467
								105	9									
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-		207	1	2603	2	N	105					572
								116	9									
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-		182	1	2649	2	N	128	179	1			521
								141	9									
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-		204	1	2446	2	N	135	180	1			476
								149	9									
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-		249	1	2318	2	N	132					608
								145	9									
*11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-		249	1	2318	2	N	132					740
								145	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						N	NO RPT					740

TOTAL GAS PROD: 32,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1563
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1563
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1563
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1563
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1563
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1563
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1563
08	14B2 EXT	429	-0-	429	429		19	1	50	2	N	172						1735
							171	5	189	9								
09	14B2 EXT	1397	-0-	1397	1826		89	1	1032	2	N	251	375	1				1611
							276	9										
10	14B2 EXT	2247	-0-	2247	4073		155	1	1608	2	N	286	193	1				1704
							169	5	315	9								
11	14B2 EXT	2247	-0-	2247	6320		155	1	1608	2	N	286	193	1				1797
							169	5	315	9								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6320						N	NO RPT						1797

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	9783	-0-	-4043	-0-	959	1	8311	2	N	466	386	1			8959
							513	9									
02	11676	X	8719	-0-	-2957	-0-	504	1	7817	2	N	362	390	1			8931
							398	9									
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	560	1	8710	2	N	458	190	1			9199
							504	9									
04	10350	X	3819	-0-	-6531	-0-	253	1	3413	2	N	139	383	1			8955
							153	9									
05	10695	X	2102	-0-	-8593	-0-	125	1	1955	2	N	20					8975
							22	9									
06	9480	X	5090	-0-	-4390	-0-	291	1	4683	2	N	105					9080
							116	9									
07	9765	X	5001	-0-	-4764	-0-	316	1	4543	2	N	129	357	1			8852
							142	9									
08	9765	X	4884	-0-	-4881	-0-	240	1	4460	2	N	167					9019
							184	9									
09	5100	X	4168	-0-	-932	-0-	253	1	3703	2	N	193	382	1			8830
							212	9									
10	5270	X	3587	-0-	-1683	-0-	274	1	3149	2	N	149					8979
							164	9									
11	5100	X	3587	-0-	-1513	-0-	274	1	3149	2	N	149					9128
							164	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					9128

TOTAL GAS PROD: 60,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	841	-0-	-3871	-0-	62	1	733	2	N	42					1385
							46	9									
02	4032	X	1156	-0-	-2876	-0-	53	1	1103	2	N	-0-					1385
03	3875	X	417	-0-	-3458	-0-	19	1	398	2	N	-0-	181	1			1204
04	2730	X	332	-0-	-2398	-0-	17	1	309	2	N	5					1209
							6	9									
05	1395	X	33	-0-	-1362	-0-	1	1	26	2	N	5					1214
							6	9									
06	1230	X	66	-0-	-1164	-0-	9	2	57	9	N	52					1266
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	33					1299
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1299
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1299
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1299
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1299
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1299

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2409
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2409
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2409
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2409
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2409
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2409
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					2449
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2449
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2449
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2449
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2449
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2449

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	849	1	7349	2	N	519	397	1			3676
							571	9									
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	451	1	6984	2	N	432	580	1			3528
							475	9									
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	392	1	6092	2	N	364	198	1			3694
							400	9									
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	615	1	8270	2	N	439	194	1			3939
							483	9									
05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	628	1	9785	2	N	415	581	1			3773
							457	9									
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	493	1	7936	2	N	374	577	1			3570
							411	9									
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	545	1	7829	2	N	280	191	1			3659
							308	9									
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	439	1	8171	2	N	412	574	1			3497
							453	9									
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	471	1	6885	2	N	294	192	1			3599
							323	9									
10	1488	X	39	-0-	-1449	-0-	3	1	36	2	N	-0-					3599
11	1440	X	39	-0-	-1401	-0-	3	1	36	2	N	-0-					3599
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					3599

TOTAL GAS PROD: 78,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,529

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	90					273
							99	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	42					315
							46	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	38	191	1			162
							42	9									
04	420	N	62	-0-	-358	-0-	1	2	61	9	N	55					217
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	20					237
							22	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1418
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	123 157	1 9	1882	2	N	143	197	1			1364
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	83 69	1 9	1293	2	N	63	196	1			1231
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	41	2	N	5					1236
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1	192	1			1045
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1045
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1045
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1045
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1045
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1048
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1051
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1051

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	313 147	1 9	2406	2	N	134	186	1			526
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	255 136	1 9	2189	2	N	124					650
03	2852	X	2378	-0-	-474	-0-	158 132	1 9	2088	2	N	120	186	1			584
04	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	209 164	1 9	2213	2	N	149	182	1			551
05	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	198 204	1 9	2399	2	N	185	177	1			559
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	197 157	1 9	2478	2	N	143	181	1			521
07	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	184 112	1 9	2307	2	N	102					623
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	165 142	1 9	2399	2	N	129	179	1			573
09	2820	X	2576	-0-	-244	-0-	190 105	1 9	2281	2	N	95	182	1			486
10	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	239 143	1 9	2230	2	N	130					616
11	2820	X	2612	-0-	-208	-0-	239 143	1 9	2230	2	N	130					746
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					746

TOTAL GAS PROD: 29,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7429	-0-	-1530	-0-	463 317	1 9	6649	2	N	288	391	1			750
02	8092	X	7209	-0-	-883	-0-	449 290	1 9	6470	2	N	264	170	1			844
03	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	522 393	1 9	7500	2	N	357	389	1			812
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	776 498	1 9	11172	2	N	453	576	1			689
05	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	798 408	1 9	11479	2	N	371	181	1			879
06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	741 367	1 9	10658	2	N	334	386	1			827
07	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	722 359	1 9	10377	2	N	326	386	1			767
08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	688 340	1 9	9894	2	N	309	183	1			893
09	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	635 301	1 9	9134	2	N	274	377	1			790
10	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	614 303	1 9	8834	2	N	275	194	1			871
*11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	614 303	1 9	8834	2	N	275	194	1			952
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					952

TOTAL GAS PROD: 111,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	303	-0-	-9214	-0-	12 132	1 9	159	2	N	120					1369
02	8568	X	2427	-0-	-6141	-0-	142 107	1 9	2178	2	N	97					1466
03	8897	X	3006	-0-	-5891	-0-	184	1	2822	2	N	-0-					1466
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	203 79	1 9	2692	2	N	72					1538
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	177 73	1 9	2733	2	N	66	377	1			1227
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	166 74	1 9	2642	2	N	67					1294
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	197 44	1 9	2788	2	N	40					1334
08	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	156	1	2861	2	N	-0-					1334
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	189 109	1 9	2734	2	N	99					1433
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	224 107	1 9	2885	2	N	97	191	1			1339
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	224 107	1 9	2885	2	N	97	191	1			1245
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1245

TOTAL GAS PROD: 30,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PURDUM UNIT WELL #: 9013H RRCID -> 269602 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	539 244	1 9	4644	2	N	222	185	1			508
02	5880	X	3966	-0-	-1914	-0-	229 211	1 9	3526	2	N	192	368	1			332
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					332
04	5910	X	558	-0-	-5352	-0-	34 69	1 9	455	2	N	63					395
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					395
06	5250	X	4	-0-	-5246	-0-	4	2			N	-0-					395
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					395
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					395
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					395
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					395
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					395
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	320	-0-	-207	-0-	28 46	1 9	246	2	N	42					397
02	560	X	110	-0-	-450	-0-	6 13	1 9	91	2	N	12					409
03	620	X	118	-0-	-502	-0-	6 17	1 9	95	2	N	15					424
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	63 55	1 9	851	2	N	50					474
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	134 124	1 9	2072	2	N	113	192	1			395
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	48 119	1 9	775	2	N	108	190	1			313
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42 69	1 9	607	2	N	63					376
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47 92	1 9	885	2	N	84					460
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	80 132	1 9	1173	2	N	120	191	1			389
10	3100	N	5082	-0-	1982	1982	389 224	1 9	4469	2	N	204	195	1			398
*11	3000	N	5082	-0-	2082	4064	389 224	1 9	4469	2	N	204	195	1			407
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4064					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	4931	-0-	-2726	-0-	405	1	3802	2	N	260	163	1			3275
							438	5	286	9							
02	5908	X	4491	-0-	-1417	-0-	188	1	3387	2	N	174	175	1			3274
							725	5	191	9							
03	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	183	1	3224	2	N	207					3481
							833	5	228	9							
04	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	218	1	3233	2	N	281	250	1			3512
							660	5	309	9							
05	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	224	1	3856	2	N	216	234	1			3494
							462	5	238	9							
06	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	189	1	3478	2	N	215	186	1			3523
							717	5	237	9							
07	4960	X	4630	-0-	-330	-0-	231	1	3512	2	N	220	217	1			3526
							645	5	242	9							
08	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	173	1	3601	2	N	207	201	1			3532
							538	5	228	9							
09	4620	X	4274	-0-	-346	-0-	214	1	3264	2	N	201					3733
							575	5	221	9							
10	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	272	1	3191	2	N	189					3922
							558	5	208	9							
11	4620	X	4229	-0-	-391	-0-	272	1	3191	2	N	189					4111
							558	5	208	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					4111

TOTAL GAS PROD: 49,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	143	1	1151	2	N	264	187	1			741
							302	5	290	9							
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	135	1	1367	2	N	177	186	1			732
							8	5	195	9							
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	180	1	1822	2	N	224	183	1			773
							10	5	246	9							
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	158	1	1470	2	N	187	184	1			776
							8	5	206	9							
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	149	1	1383	2	N	190	184	1			782
							209	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	N	149	180	1			751
							164	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1202	2	N	182	177	1			756
							200	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	134	1	1354	2	N	159	194	1			721
							175	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	130	1	1310	2	N	197	185	1			733
							217	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	132	1	1336	2	N	177	195	1			715
							195	9									
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	132	1	1336	2	N	177	195	1			697
							195	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					697

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4217	-0-	-2045		-0-		384 527	1 9	3306	2	N	479	582	1			1649
02	5544	X	4654	-0-	-890		-0-		244 655	1 9	3755	2	N	595	574	1			1670
03	6138	X	5627	-0-	-511		-0-		307 571	1 9	4749	2	N	519	384	1			1805
04	5250	X	5128	-0-	-122		-0-		318 562	1 9	4248	2	N	511	762	1			1554
05	5943	X	5943	-0-	-0-		-0-		319 686	1 9	4938	2	N	624	570	1			1608
06	5120	X	5120	-0-	-0-		-0-		256 760	1 9	4104	2	N	691	368	1			1931
07	5642	X	4107	-0-	-1535		-0-		244 371	1 9	3492	2	N	337	564	1			1704
08	5642	X	1337	-0-	-4305		-0-		60 151	1 9	1126	2	N	137					1841
09	5760	X	2136	-0-	-3624		-0-		121 261	1 9	1754	2	N	237	373	1			1705
10	7582	X	7582	-0-	-0-		-0-		539 889	1 9	6154	2	N	808	766	1			1747
*11	7582	X	7582	-0-	-0-		-0-		539 889	1 9	6154	2	N	808	766	1			1789
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092		-0-						N	NO RPT					1789

TOTAL GAS PROD: 53,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,746

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2843	-0-	-1900		-0-		223 431	1 5	1841 348	2 9	N	316	359	1			955
02	4284	X	3501	-0-	-783		-0-		273 714	1 5	2077 437	2 9	N	397	369	1			983
03	4743	X	4064	-0-	-679		-0-		315 454	1 5	2753 542	2 9	N	493	559	1			917
04	4590	X	3650	-0-	-940		-0-		316 253	1 5	2684 397	2 9	N	361	363	1			915
05	4278	X	3936	-0-	-342		-0-		328 37	1 5	3015 556	2 9	N	505	539	1			881
06	3750	X	3208	-0-	-542		-0-		267 27	1 5	2463 451	2 9	N	410	333	1			958
07	4061	X	3205	-0-	-856		-0-		248 48	1 5	2463 446	2 9	N	405	566	1			797
08	4061	X	3748	-0-	-313		-0-		297 448	1 9	3003	2	N	407	194	1			1010
09	3814	X	3814	-0-	-0-		-0-		298 59	1 5	2945 512	2 9	N	465	384	1			1091
10	3937	X	3040	-0-	-897		-0-		237 72	1 5	2323 408	2 9	N	371	387	1			1075
11	3210	X	3040	-0-	-170		-0-		237 72	1 5	2323 408	2 9	N	371	387	1			1059
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751		-0-						N	NO RPT					1059

TOTAL GAS PROD: 38,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,501

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	496	1	4660	2	N	527	296	1			5663
							84	5	580	9							
02	5544	X	4740	-0-	-804	-0-	225	1	4063	2	N	310	439	1			5534
							111	5	341	9							
03	6138	X	5192	-0-	-946	-0-	226	1	3991	2	N	487					6021
							439	5	536	9							
04	5730	X	5425	-0-	-305	-0-	289	1	4275	2	N	456	599	1			5878
							359	5	502	9							
05	5828	X	3504	-0-	-2324	-0-	152	1	2614	2	N	294	478	1			5694
							415	5	323	9							
06	5640	X	5328	-0-	-312	-0-	237	1	4373	2	N	365	283	1			5776
							316	5	402	9							
07	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	264	1	4000	2	N	355	349	1			5782
							300	5	391	9							
08	5611	X	4751	-0-	-860	-0-	185	1	3841	2	N	347	375	1			5754
							343	5	382	9							
09	5430	X	4364	-0-	-1066	-0-	222	1	3386	2	N	329					6083
							394	5	362	9							
10	5518	X	3902	-0-	-1616	-0-	251	1	2928	2	N	297					6380
							396	5	327	9							
11	5340	X	3902	-0-	-1438	-0-	251	1	2928	2	N	297					6677
							396	5	327	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					6677

TOTAL GAS PROD: 51,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,064

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	113	1	1124	2	N	285	217	1			4098
							29	5	314	9							
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	110	1	1098	2	N	248	382	1			3964
							22	5	273	9							
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1240	2	N	295					4259
							18	5	325	9							
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	N	282	260	1			4281
							22	5	310	9							
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1203	2	N	253	249	1			4285
							3	5	278	9							
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	119	1	1104	2	N	233	265	1			4253
							256	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1219	2	N	284	250	1			4287
							312	9									
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	2	N	241	229	1			4299
							265	9									
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	106	1	1066	2	N	252					4551
							277	9									
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	112	1	1133	2	N	287					4838
							316	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	112	1	1133	2	N	287					5125
							316	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5125

TOTAL GAS PROD: 17,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,947

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	199	1	1744	2	N	274	197	1			136
							283	5	301	9							
02	2800	N	2828	-0-	28	28	224	1	2286	2	N	284	188	1			232
							6	5	312	9							
03	3007	N	2979	-0-	-28	-0-	238	1	2417	2	N	284	374	1			142
							12	5	312	9							
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	234	1	2176	2	N	195	184	1			153
							7	5	215	9							
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	203	1	1888	2	N	219	183	1			189
							241	9									
06	2280	X	2259	-0-	-21	-0-	196	1	1828	2	N	214	180	1			223
							235	9									
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	194	1	1966	2	N	210	369	1			64
							231	9									
08	2356	X	1530	-0-	-826	-0-	117	1	1174	2	N	217					281
							239	9									
09	2280	X	714	-0-	-1566	-0-	50	1	507	2	N	143	196	1			228
							157	9									
10	2356	X	945	-0-	-1411	-0-	74	1	750	2	N	110					338
							121	9									
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	110					448
							121	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

TOTAL GAS PROD: 22,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4766	-0-	-876	-0-	258	1	4053	2	N	412	181	1			862
							2	5	453	9							
02	5040	X	4016	-0-	-1024	-0-	221	1	3473	2	N	284	369	1			777
							10	5	312	9							
03	5580	X	4439	-0-	-1141	-0-	244	1	3827	2	N	319	182	1			914
							17	5	351	9							
04	5040	X	4080	-0-	-960	-0-	225	1	3530	2	N	295	553	1			656
							325	9									
05	4774	X	4121	-0-	-653	-0-	224	1	3511	2	N	314	182	1			788
							41	5	345	9							
06	4620	X	3908	-0-	-712	-0-	211	1	3302	2	N	336	367	1			757
							25	5	370	9							
07	4433	X	3936	-0-	-497	-0-	217	1	3397	2	N	293	181	1			869
							322	9									
08	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	236	1	3210	2	N	249	180	1			938
							29	5	274	9							
09	4080	X	3340	-0-	-740	-0-	180	1	2822	2	N	259	352	1			845
							53	5	285	9							
10	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	196	1	3064	2	N	273	187	1			931
							20	5	300	9							
11	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	196	1	3064	2	N	273	187	1			1017
							20	5	300	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					1017

TOTAL GAS PROD: 43,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,307

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4144	-0-	-568	-0-	199	1	3121	2	N	189	365	1			365
							616	5	208	9							
02	4256	X	3803	-0-	-453	-0-	177	1	2769	2	N	176					541
							663	5	194	9							
03	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	196	1	3072	2	N	184	183	1			542
							1021	5	202	9							
04	4560	X	3261	-0-	-1299	-0-	3077	2	184	9	N	167	186	1			523
05	4712	X	3232	-0-	-1480	-0-	145	1	2274	2	N	153	180	1			496
							645	5	168	9							
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	168	1	2629	2	N	165	188	1			473
							1319	5	182	9							
07	4495	X	2455	-0-	-2040	-0-	124	1	1933	2	N	84	176	1			381
							306	5	92	9							
08	4495	X	3031	-0-	-1464	-0-	172	1	2695	2	N	149					530
							164	9									
09	4290	X	2861	-0-	-1429	-0-	153	1	2399	2	N	281	178	1			633
							309	9									
10	4433	X	2727	-0-	-1706	-0-	154	1	2404	2	N	154	182	1			605
							169	9									
11	4290	X	2727	-0-	-1563	-0-	154	1	2404	2	N	154	182	1			577
							169	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					577

TOTAL GAS PROD: 37,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2323	-0-	-2203	-0-	43	1	676	2	N	226	360	1			495
							1355	5	249	9							
02	4060	X	3724	-0-	-336	-0-	156	1	2446	2	N	207	184	1			518
							894	5	228	9							
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	168	1	2630	2	N	210	186	1			542
							1883	5	231	9							
04	4380	X	2681	-0-	-1699	-0-	2449	2	232	9	N	211	367	1			386
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	181	1	2829	2	N	240	182	1			444
							1459	5	264	9							
06	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	157	1	2461	2	N	208	183	1			469
							1090	5	229	9							
07	4526	X	3016	-0-	-1510	-0-	167	1	2621	2	N	137	176	1			430
							77	5	151	9							
08	4526	X	3145	-0-	-1381	-0-	175	1	2739	2	N	210	179	1			461
							231	9									
09	4380	X	2979	-0-	-1401	-0-	165	1	2581	2	N	212	179	1			494
							233	9									
10	4526	X	2900	-0-	-1626	-0-	159	1	2484	2	N	234					728
							257	9									
11	3930	X	2900	-0-	-1030	-0-	159	1	2484	2	N	234					962
							257	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					962

TOTAL GAS PROD: 37,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5064	-0-	-1198	-0-	288	1	4511	2	N	225	181	1			377
							17	5	248	9							
02	5432	X	4488	-0-	-944	-0-	256	1	4008	2	N	197					574
							7	5	217	9							
03	5766	X	4590	-0-	-1176	-0-	262	1	4109	2	N	199	374	1			399
							219	9									
04	6150	X	4879	-0-	-1271	-0-	4661	2	218	9	N	198	183	1			414
05	6355	X	4411	-0-	-1944	-0-	251	1	3934	2	N	205	185	1			434
							226	9									
06	4890	X	4231	-0-	-659	-0-	241	1	3785	2	N	186	185	1			435
							205	9									
07	4960	X	4101	-0-	-859	-0-	233	1	3646	2	N	202	181	1			456
							222	9									
08	5053	X	4195	-0-	-858	-0-	239	1	3750	2	N	187	179	1			464
							206	9									
09	4890	X	3670	-0-	-1220	-0-	206	1	3237	2	N	172	183	1			453
							38	5	189	9							
10	4402	X	3988	-0-	-414	-0-	228	1	3576	2	N	152	188	1			417
							17	5	167	9							
11	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	228	1	3576	2	N	152	188	1			381
							17	5	167	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					381

TOTAL GAS PROD: 47,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2995	-0-	-3019	-0-	159	1	2486	2	N	247	181	1			832
							78	5	272	9							
02	5068	X	3906	-0-	-1162	-0-	212	1	3318	2	N	235	369	1			698
							117	5	259	9							
03	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	231	1	3627	2	N	251	180	1			769
							276	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	214	1	3361	2	N	237	367	1			639
							117	5	261	9							
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	196	1	3666	2	N	244	182	1			701
							274	5	268	9							
06	4200	X	3514	-0-	-686	-0-	166	1	2992	2	N	197	184	1			714
							139	5	217	9							
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	286	1	4468	2	N	267	178	1			803
							1	5	294	9							
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	254	1	4305	2	N	257	359	1			701
							283	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	242	1	4060	2	N	243	177	1			767
							267	9									
10	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	259	1	4050	2	N	192	179	1			780
							2	5	211	9							
11	4890	X	4522	-0-	-368	-0-	259	1	4050	2	N	192	179	1			793
							2	5	211	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					793

TOTAL GAS PROD: 46,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10663	-0-	-2357	-0-	1071	1	9247	2	N	314	376	1			1988
							345	9									
02	11396	X	9259	-0-	-2137	-0-	541	1	8353	2	N	332	372	1			1948
							365	9									
03	12307	X	9874	-0-	-2433	-0-	580	1	8978	2	N	287	365	1			1870
							316	9									
04	11280	X	9074	-0-	-2206	-0-	611	1	8185	2	N	253	177	1			1946
							278	9									
05	10974	X	9053	-0-	-1921	-0-	535	1	8309	2	N	190	182	1			1954
							209	9									
06	10320	X	7648	-0-	-2672	-0-	435	1	6987	2	N	205	179	1			1980
							226	9									
07	10261	X	6399	-0-	-3862	-0-	406	1	5810	2	N	166	182	1			1964
							183	9									
08	9889	X	4516	-0-	-5373	-0-	227	1	4188	2	N	92					2056
							101	9									
09	9060	X	8231	-0-	-829	-0-	514	1	7474	2	N	221	362	1			1915
							243	9									
10	9052	X	7967	-0-	-1085	-0-	621	1	7094	2	N	229	184	1			1960
							252	9									
*11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	621	1	7094	2	N	229	184	1			2005
							252	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					2005

TOTAL GAS PROD: 90,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3793	-0-	-1601		-0-		376	1	3244	2	N	157					1471
									173	9									
02	5012	X	3988	-0-	-1024		-0-		231	1	3559	2	N	179	189	1			1461
									1	5	197	9							
03	5549	X	4099	-0-	-1450		-0-		239	1	3695	2	N	149	374	1			1236
									1	5	164	9							
04	5010	X	3662	-0-	-1348		-0-		244	1	3271	2	N	134					1370
									147	9									
05	4867	X	2860	-0-	-2007		-0-		166	1	2580	2	N	104	185	1			1289
									114	9									
06	4260	X	3423	-0-	-837		-0-		192	1	3073	2	N	144	177	1			1256
									158	9									
07	4402	X	2642	-0-	-1760		-0-		167	1	2376	2	N	90					1346
									99	9									
08	4092	X	1818	-0-	-2274		-0-		89	1	1665	2	N	58					1404
									64	9									
09	3660	X	2162	-0-	-1498		-0-		136	1	1979	2	N	43	183	1			1264
									47	9									
10	3534	X	2451	-0-	-1083		-0-		186	1	2125	2	N	127					1391
									140	9									
11	3420	X	2451	-0-	-969		-0-		186	1	2125	2	N	127					1518
									140	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635		-0-						N	NO RPT					1518

TOTAL GAS PROD: 33,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	5726	-0-	-3512		-0-		568	1	4903	2	N	232	189	1			785
									255	9									
02	7644	X	5033	-0-	-2611		-0-		291	1	4501	2	N	219	374	1			630
									241	9									
03	6665	X	4054	-0-	-2611		-0-		234	1	3627	2	N	175	180	1			625
									193	9									
04	6240	X	5294	-0-	-946		-0-		350	1	4705	2	N	217	185	1			657
									239	9									
05	6200	X	5487	-0-	-713		-0-		315	1	4905	2	N	243	364	1			536
									267	9									
06	5550	X	4656	-0-	-894		-0-		261	1	4196	2	N	181	184	1			533
									199	9									
07	5580	X	4619	-0-	-961		-0-		289	1	4137	2	N	175					708
									193	9									
08	5456	X	4352	-0-	-1104		-0-		215	1	3973	2	N	149	182	1			675
									164	9									
09	5310	X	3958	-0-	-1352		-0-		247	1	3604	2	N	97	183	1			589
									107	9									
10	5487	X	2576	-0-	-2911		-0-		199	1	2283	2	N	85					674
									94	9									
11	4650	X	2576	-0-	-2074		-0-		199	1	2283	2	N	85					759
									94	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619		-0-						N	NO RPT					759

TOTAL GAS PROD: 48,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4167	-0-	1067		1992		388	1	3342	2	N	397	187	1			1456
									437	9									
02	2800	N	3178	-0-	378		2370		175	1	2694	2	N	281	554	1			1183
									309	9									
03	3100	N	4369	-0-	1269		3639		236	1	3644	2	N	333	372	1			1144
									123	5	366	9							
04	8050	X	4411	-0-	-3639		-0-		285	1	3806	2	N	291	366	1			1069
									320	9									
05	3710	X	3710	-0-	-0-		-0-		209	1	3238	2	N	239	184	1			1124
									263	9									
06	3617	X	3617	-0-	-0-		-0-		198	1	3172	2	N	224	186	1			1162
									1	5	246	9							
07	4117	X	4117	-0-	-0-		-0-		257	1	3658	2	N	184	182	1			1164
									202	9									
08	4270	X	4270	-0-	-0-		-0-		206	1	3800	2	N	240	178	1			1226
									264	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-		-0-		246	1	3585	2	N	190	182	1			1234
									5	5	209	9							
10	4427	X	4427	-0-	-0-		-0-		198	1	2253	2	N	162	182	1			1214
									1798	5	178	9							
*11	4427	X	4427	-0-	-0-		-0-		198	1	2253	2	N	162	182	1			1194
									1798	5	178	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387		-0-						N	NO RPT					1194

TOTAL GAS PROD: 44,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,703

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3919	-0-	-2777		-0-		297	1	2568	2	N	218	188	1			1007
									814	5	240	9							
02	5824	X	2904	-0-	-2920		-0-		151	1	2331	2	N	180	183	1			1004
									224	5	198	9							
03	5208	X	3020	-0-	-2188		-0-		144	1	2231	2	N	182	180	1			1006
									445	5	200	9							
04	3840	X	1827	-0-	-2013		-0-		91	1	1596	2	N	127	181	1			952
									140	9									
05	3906	X	3708	-0-	-198		-0-		115	1	1790	2	N	179	182	1			949
									1606	5	197	9							
06	3780	X	3508	-0-	-272		-0-		108	1	1725	2	N	170					1119
									1488	5	187	9							
07	3224	X	3194	-0-	-30		-0-		91	1	1298	2	N	133	183	1			1069
									1659	5	146	9							
08	3007	X	2944	-0-	-63		-0-		55	1	1011	2	N	124	178	1			1015
									1742	5	136	9							
09	3600	X	2584	-0-	-1016		-0-		59	1	869	2	N	117					1132
									1527	5	129	9							
10	3720	X	2238	-0-	-1482		-0-		78	1	889	2	N	119	182	1			1069
									1140	5	131	9							
11	3510	X	2238	-0-	-1272		-0-		78	1	889	2	N	119	182	1			1006
									1140	5	131	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193		-0-						N	NO RPT					1006

TOTAL GAS PROD: 32,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					468

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	9829	-0-	-7965	-0-	872	1	8888	2	N	63					237
							69	9									
02	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	1528	1	15581	2	N	89	186	1			140
							98	9									
03	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	1622	1	16533	2	N	145					285
							160	9									
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	1821	1	16963	2	N	99	182	1			202
							109	9									
05	18414	X	17958	-0-	-456	-0-	1730	1	16119	2	N	99					301
							109	9									
06	18450	X	16823	-0-	-1627	-0-	1621	1	15106	2	N	87	180	1			208
							96	9									
07	19065	X	15141	-0-	-3924	-0-	1354	1	13693	2	N	85					293
							94	9									
08	19096	X	15629	-0-	-3467	-0-	1401	1	14156	2	N	65					358
							72	9									
09	18480	X	15174	-0-	-3306	-0-	1348	1	13635	2	N	174	177	1			355
							191	9									
10	17949	X	14625	-0-	-3324	-0-	1316	1	13303	2	N	5					360
							6	9									
11	16830	X	14625	-0-	-2205	-0-	1316	1	13303	2	N	5					365
							6	9									
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					365

TOTAL GAS PROD: 174,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-		454	1	3930	2	N	364	391	1			882
								400	9									
02	5628	X	4950	-0-	-678	-0-		278	1	4295	2	N	343	581	1			644
								377	9									
03	6231	X	5932	-0-	-299	-0-		328	1	5091	2	N	466	196	1			914
								513	9									
04	5820	X	4615	-0-	-1205	-0-		289	1	3887	2	N	399	389	1			924
								439	9									
05	5735	X	4482	-0-	-1253	-0-		245	1	3811	2	N	387	190	1			1121
								426	9									
06	5310	X	4317	-0-	-993	-0-		231	1	3717	2	N	335	578	1			878
								369	9									
07	5921	X	3860	-0-	-2061	-0-		227	1	3255	2	N	344	384	1			838
								378	9									
08	5921	X	4148	-0-	-1773	-0-		194	1	3601	2	N	321	192	1			967
								353	9									
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-		465	1	6772	2	N	430	332	1			1065
								473	9									
10	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-		612	1	7007	2	N	526	390	1			1201
								579	9									
*11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-		612	1	7007	2	N	526	390	1			1337
								579	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT					1337

TOTAL GAS PROD: 61,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,441

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-		871	1	7529	2	N	725	785	1			1003
								13	5	798	9							
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-		370	1	5721	2	N	493	389	1			1107
								542	9									
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-		264	1	4090	2	N	266	375	1			998
								2	5	293	9							
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-		445	1	5977	2	N	489	584	1			903
								538	9									
05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-		435	1	6765	2	N	561	390	1			1074
								617	9									
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-		400	1	6420	2	N	549	574	1			1049
								604	9									
07	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-		461	1	6595	2	N	529	384	1			1194
								582	9									
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-		283	1	5234	2	N	369	577	1			986
								406	9									
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-					986
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-					986
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-					986
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT					986

TOTAL GAS PROD: 56,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,981

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2187	-0-	-4044	-0-	145	1	1854	2	N	170	183	1			1129
							1	5	187	9							
02	5628	X	2853	-0-	-2775	-0-	159	1	2455	2	N	203	186	1			1146
							16	5	223	9							
03	3782	X	2193	-0-	-1589	-0-	119	1	1836	2	N	199	189	1			1156
							19	5	219	9							
04	3360	X	2099	-0-	-1261	-0-	134	1	1788	2	N	161	189	1			1128
							177	9									
05	2976	X	2007	-0-	-969	-0-	110	1	1709	2	N	171	184	1			1115
							188	9									
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	169	1	2710	2	N	196	185	1			1126
							17	5	216	9							
07	3162	X	2729	-0-	-433	-0-	164	1	2346	2	N	199	182	1			1143
							219	9									
08	2201	X	2146	-0-	-55	-0-	102	1	1896	2	N	114	180	1			1077
							23	5	125	9							
09	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	167	1	2433	2	N	237	178	1			1136
							261	9									
10	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	204	1	2620	2	N	166	184	1			1118
							56	5	183	9							
11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	204	1	2620	2	N	166	184	1			1100
							56	5	183	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					1100

TOTAL GAS PROD: 28,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,982

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7616	-0-	-103	-0-	734	1	6342	2	N	340	365	1			1844
							166	5	374	9							
02	6916	X	4353	-0-	-2563	-0-	249	1	3852	2	N	131	359	1			1616
							108	5	144	9							
03	7502	X	1866	-0-	-5636	-0-	1706	5	160	9	N	145					1761
04	7380	X	43	-0-	-7337	-0-	35	5	8	9	N	7					1768
05	7626	X	3786	-0-	-3840	-0-	3593	5	193	9	N	175					1943
06	7380	X	4144	-0-	-3236	-0-	201	1	3230	2	N	245	172	1			2016
							443	5	270	9							
07	4805	X	3076	-0-	-1729	-0-	187	1	2677	2	N	185	357	1			1844
							8	5	204	9							
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	126	1	2101	2	N	177	183	1			1838
							195	9									
09	4140	X	2770	-0-	-1370	-0-	168	1	2438	2	N	149	178	1			1809
							164	9									
10	4278	X	3057	-0-	-1221	-0-	229	1	2615	2	N	194	180	1			1823
							213	9									
11	4140	X	3057	-0-	-1083	-0-	229	1	2615	2	N	194	180	1			1837
							213	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1837

TOTAL GAS PROD: 36,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,942

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	206	1	1778	2	N	247	366	1			288
							272	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	1922	2	N	203	183	1			308
							223	9									
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	140	1	2168	2	N	311	364	1			255
							342	9									
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	160	1	2151	2	N	271	185	1			341
							298	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	141	1	2193	2	N	258	178	1			421
							284	9									
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	133	1	2130	2	N	220	362	1			279
							242	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1720	2	N	218	179	1			318
							240	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					326
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	103	1	1494	2	N	162					488
							11	5	178	9							
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	210	1	2411	2	N	234	360	1			362
							11	5	257	9							
*11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	210	1	2411	2	N	234	360	1			236
							11	5	257	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 24,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6283	-0-	-1002	-0-	621	1	5366	2	N	269	372	1			1093
							296	9									
02	6580	X	5089	-0-	-1491	-0-	296	1	4551	2	N	220	182	1			1131
							242	9									
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	501	1	7761	2	N	317	368	1			1080
							349	9									
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	553	1	7404	2	N	301	181	1			1200
							331	9									
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	493	1	7646	2	N	301	371	1			1130
							331	9									
06	6090	X	5456	-0-	-634	-0-	308	1	4922	2	N	205	181	1			1154
							226	9									
07	7285	X	6939	-0-	-346	-0-	437	1	6237	2	N	241	181	1			1214
							265	9									
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	384	1	7105	2	N	306	361	1			1159
							337	9									
09	7050	X	6738	-0-	-312	-0-	412	1	6003	2	N	294	368	1			1085
							323	9									
10	7285	X	3843	-0-	-3442	-0-	297	1	3395	2	N	137	183	1			1039
							151	9									
11	6720	X	3843	-0-	-2877	-0-	297	1	3395	2	N	137	183	1			993
							151	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					993

TOTAL GAS PROD: 71,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	147	1	1382	2	N	254					626
							2159	5	279	9							
02	2408	X	1801	-0-	-607	-0-	3	1	40	2	N	107	376	1			357
							1640	5	118	9							
03	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	34	1	599	2	N	134					491
							1086	5	147	9							
04	2580	X	2202	-0-	-378	-0-	63	1	931	2	N	199	196	1			494
							989	5	219	9							
05	2666	X	1165	-0-	-1501	-0-	57	1	979	2	N	100					594
							19	5	110	9							
06	2580	X	1762	-0-	-818	-0-	80	1	1488	2	N	172	198	1			568
							5	5	189	9							
07	1984	X	1909	-0-	-75	-0-	107	1	1618	2	N	167	190	1			545
							184	9									
08	2263	X	1689	-0-	-574	-0-	72	1	1498	2	N	108	193	1			460
							119	9									
09	2190	X	1731	-0-	-459	-0-	96	1	1446	2	N	172					632
							189	9									
10	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	112	1	1299	2	N	123	194	1			561
							135	9									
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1299	2	N	123	194	1			490
							135	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

TOTAL GAS PROD: 21,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	248	1	2325	2	N	215	184	1			832
							2047	5	237	9							
02	4788	X	4012	-0-	-776	-0-	131	1	2360	2	N	232	188	1			876
							1266	5	255	9							
03	5301	X	4289	-0-	-1012	-0-	129	1	2273	2	N	286	366	1			796
							1572	5	315	9							
04	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	202	1	2992	2	N	257	180	1			873
							1075	5	283	9							
05	4867	X	4147	-0-	-720	-0-	173	1	2971	2	N	247	356	1			764
							731	5	272	9							
06	4710	X	4078	-0-	-632	-0-	147	1	2701	2	N	233	195	1			802
							974	5	256	9							
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	187	1	2839	2	N	257	183	1			876
							1347	5	283	9							
08	4712	X	3440	-0-	-1272	-0-	144	1	2989	2	N	231	193	1			914
							53	5	254	9							
09	4560	X	3669	-0-	-891	-0-	210	1	3208	2	N	225	193	1			946
							3	5	248	9							
10	4650	X	3576	-0-	-1074	-0-	253	1	2956	2	N	269	368	1			847
							71	5	296	9							
11	4500	X	3576	-0-	-924	-0-	253	1	2956	2	N	269	368	1			748
							71	5	296	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					748

TOTAL GAS PROD: 44,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	186	-0-	-3069	-0-		16	1	158	2	N	2					196
								10	5	2	9							
02	2940	X	462	-0-	-2478	-0-		41	1	421	2	N	-0-					196
03	2480	X	413	-0-	-2067	-0-		37	1	376	2	N	-0-					196
04	2280	X	386	-0-	-1894	-0-		37	1	349	2	N	-0-					196
05	1364	X	490	-0-	-874	-0-		48	1	442	2	N	-0-					196
06	510	X	433	-0-	-77	-0-		41	1	392	2	N	-0-					196
07	527	X	359	-0-	-168	-0-		32	1	327	2	N	-0-					196
08	403	X	371	-0-	-32	-0-		33	1	338	2	N	-0-					196
09	480	X	440	-0-	-40	-0-		39	1	401	2	N	-0-					196
10	496	X	417	-0-	-79	-0-		37	1	380	2	N	-0-					196
11	420	X	417	-0-	-3	-0-		37	1	380	2	N	-0-					196
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-		490	1	3773	2	N	307	396	1			300
								1093	5	338	9							
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-		233	1	3079	2	N	219	187	1			332
								223	5	241	9							
03	5828	X	5626	-0-	-202	-0-		369	1	4876	2	N	310	399	1			243
								40	5	341	9							
04	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-		501	1	5317	2	N	305	196	1			352
								336	9									
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-		467	1	5647	2	N	227	196	1			383
								32	5	250	9							
06	5520	X	4221	-0-	-1299	-0-		106	1	1338	2	N	179	194	1			368
								2580	5	197	9							
07	5611	X	5127	-0-	-484	-0-		351	1	4411	2	N	270	192	1			446
								68	5	297	9							
08	6355	X	4748	-0-	-1607	-0-		286	1	4163	2	N	266	388	1			324
								6	5	293	9							
09	6180	X	4283	-0-	-1897	-0-		314	1	3716	2	N	230	191	1			363
								253	9									
10	6386	X	4302	-0-	-2084	-0-		393	1	3650	2	N	232	194	1			401
								4	5	255	9							
11	4950	X	4302	-0-	-648	-0-		393	1	3650	2	N	232	194	1			439
								4	5	255	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-						N	NO RPT					439

TOTAL GAS PROD: 54,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	4999	-0-	-7184	-0-	548	1	4219	2	N	177					936
							37	5	195	9							
02	9800	X	3804	-0-	-5996	-0-	262	1	3468	2	N	67					1003
							74	9									
03	8494	X	1481	-0-	-7013	-0-	99	1	1309	2	N	65	186	1			882
							1	5	72	9							
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					882
05	5394	X	3263	-0-	-2131	-0-	234	1	2834	2	N	170					1052
							8	5	187	9							
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	436	1	5501	2	N	310	364	1			998
							341	9									
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	545	1	6848	2	N	387	358	1			1027
							426	9									
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	498	1	7225	2	N	357	364	1			1020
							393	9									
09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	594	1	7146	2	N	337	181	1			1176
							371	9									
10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	788	1	7341	2	N	300	552	1			924
							330	9									
*11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	788	1	7341	2	N	300	552	1			672
							330	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					672

TOTAL GAS PROD: 60,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,470

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	1252	1	10786	2	N	1167	1284	1			1062
							161	5	1284	9							
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	678	1	10430	2	N	1058	897	1			1223
							6	5	1164	9							
03	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	856	1	13216	2	N	1102	1292	1			1033
							1	5	1212	9							
04	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	892	1	11925	2	N	907	730	1			1210
							60	5	998	9							
05	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	791	1	12244	2	N	1027	1266	1			971
							36	5	1130	9							
06	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	681	1	10906	2	N	858	719	1			1110
							15	5	944	9							
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	767	1	10958	2	N	877	891	1			1096
							2	5	965	9							
08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	586	1	10829	2	N	791	717	1			1170
							9	5	870	9							
09	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	686	1	9978	2	N	783	721	1			1232
							10	5	861	9							
10	11842	X	10326	-0-	-1516	-0-	738	1	8439	2	N	616	542	1			1306
							471	5	678	9							
*11	11460	X	10326	-0-	-1134	-0-	738	1	8439	2	N	616	542	1			1380
							471	5	678	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					1380

TOTAL GAS PROD: 138,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,802

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8321	-0-	-2405	-0-	740	1	7545	2	N	33			56
							36	9							
02	9688	X	8678	-0-	-1010	-0-	773	1	7888	2	N	15			71
							17	9							
03	10075	X	7756	-0-	-2319	-0-	692	1	7050	2	N	13			84
							14	9							
04	8640	X	7865	-0-	-775	-0-	761	1	7095	2	N	8			92
							9	9							
05	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	828	1	7717	2	N	-0-			92
06	9300	X	7317	-0-	-1983	-0-	708	1	6596	2	N	12			104
							13	9							
07	9610	X	7252	-0-	-2358	-0-	653	1	6593	2	N	5			109
							6	9							
08	8122	X	7175	-0-	-947	-0-	645	1	6517	2	N	12			121
							13	9							
09	8280	X	6236	-0-	-2044	-0-	560	1	5668	2	N	7			128
							8	9							
10	8556	X	7299	-0-	-1257	-0-	656	1	6626	2	N	15			143
							17	9							
11	7320	X	7299	-0-	-21	-0-	656	1	6626	2	N	15			158
							17	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			158

TOTAL GAS PROD: 83,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	3743	-0-	-4317	-0-	332	1	3383	2	N	25			372
							28	9							
02	7112	X	6469	-0-	-643	-0-	576	1	5876	2	N	15			387
							17	9							
03	7285	X	2711	-0-	-4574	-0-	241	1	2464	2	N	5			392
							6	9							
04	6720	X	5845	-0-	-875	-0-	566	1	5271	2	N	7			399
							8	9							
05	4216	X	8	-0-	-4208	-0-	1	1	7	2	N	-0-			399
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-			399
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			399
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			399
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			399
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			399
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			399
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			399

TOTAL GAS PROD: 18,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6687	-0-	-1838	-0-	664	1	5717	2	N	278	551	1			649
							306	9									
02	7700	X	4352	-0-	-3348	-0-	253	1	3893	2	N	187	184	1			652
							206	9									
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					652
04	8250	X	7098	-0-	-1152	-0-	471	1	6284	2	N	312	185	1			779
							343	9									
05	8494	X	6701	-0-	-1793	-0-	390	1	6034	2	N	252	183	1			848
							277	9									
06	6480	X	6137	-0-	-343	-0-	347	1	5544	2	N	224	343	1			729
							246	9									
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	399	1	5688	2	N	306	364	1			671
							337	9									
08	7347	X	6474	-0-	-873	-0-	314	1	5777	2	N	348	180	1			839
							383	9									
09	7110	X	6217	-0-	-893	-0-	380	1	5515	2	N	293	359	1			773
							322	9									
10	6696	X	6574	-0-	-122	-0-	497	1	5659	2	N	380	363	1			790
							418	9									
*11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	497	1	5659	2	N	380	363	1			807
							418	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					807

TOTAL GAS PROD: 63,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	416	1	3199	2	N	121	194	1			242
							133	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	193	1	2552	2	N	110					352
							1	5	121	9							
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	187	1	2475	2	N	171	198	1			325
							188	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	240	1	2547	2	N	144	197	1			272
							158	9									
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	175	1	2123	2	N	109					381
							120	9									
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	157	1	1981	2	N	64	195	1			250
							70	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	131	1	1654	2	N	109					359
							120	9									
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	119	1	1728	2	N	105	192	1			272
							116	9									
09	1830	X	1793	-0-	-37	-0-	130	1	1560	2	N	94					366
							103	9									
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	N	65					431
							72	9									
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	N	65					496
							72	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

TOTAL GAS PROD: 26,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	307	1	2884	2	N	309	390	1			533
							1200	5	340	9							
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	184	1	3316	2	N	296	199	1			630
							390	5	326	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	175	1	3098	2	N	224	397	1			457
							907	5	246	9							
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	175	1	2585	2	N	236	198	1			495
							1232	5	260	9							
05	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	161	1	2764	2	N	215	195	1			515
							1122	5	237	9							
06	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	116	1	2140	2	N	227	361	1			381
							1412	5	250	9							
07	4340	X	4002	-0-	-338	-0-	156	1	2359	2	N	207	192	1			396
							1259	5	228	9							
08	4340	X	3222	-0-	-1118	-0-	104	1	2157	2	N	228	193	1			431
							710	5	251	9							
09	4200	X	3636	-0-	-564	-0-	114	1	1736	2	N	257	193	1			495
							1503	5	283	9							
10	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	188	1	2193	2	N	252	362	1			385
							858	5	277	9							
11	3930	X	3516	-0-	-414	-0-	188	1	2193	2	N	252	362	1			275
							858	5	277	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 43,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,703

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					332
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	18	187	1			163
03	7161	X	1824	-0-	-5337	-0-	103	1	1589	2	N	120					283
							132	9									
04	6930	X	1069	-0-	-5861	-0-	63	1	846	2	N	145					428
							160	9									
05	3751	X	39	-0-	-3712	-0-	2	1	23	2	N	12	189	1			251
							1	5	13	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					251
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					251
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					251
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					251
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	198	1	2545	2	N	251	189	1			684
							2	5	276	9							
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	173	1	2658	2	N	269	367	1			586
							1	5	296	9							
03	3348	X	2093	-0-	-1255	-0-	114	1	1753	2	N	205	186	1			605
							226	9									
04	3030	X	1061	-0-	-1969	-0-	70	1	947	2	N	40					645
							44	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	171	1	2645	2	N	309	360	1			594
							340	9									
06	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	170	1	2722	2	N	256	184	1			666
							282	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	230	1	3283	2	N	322	359	1			629
							354	9									
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	200	1	3685	2	N	342	368	1			603
							376	9									
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	237	1	3455	2	N	304	185	1			722
							334	9									
10	3844	X	105	-0-	-3739	-0-	4	1	51	2	N	45	185	1			582
							50	9									
11	3720	X	105	-0-	-3615	-0-	4	1	51	2	N	45	185	1			442
							50	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					442

TOTAL GAS PROD: 27,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,388

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	270	1	2328	2	N	290	186	1			553
							319	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	246	1	3787	2	N	444	370	1			627
							488	9									
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	309	1	4766	2	N	463	732	1			358
							509	9									
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	340	1	4530	2	N	422	360	1			420
							464	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	308	1	4751	2	N	414	347	1			487
							455	9									
06	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	231	1	3689	2	N	322	369	1			440
							354	9									
07	5394	X	4699	-0-	-695	-0-	286	1	4054	2	N	326	364	1			402
							359	9									
08	5394	X	5131	-0-	-263	-0-	244	1	4489	2	N	362	179	1			585
							398	9									
09	5220	X	4974	-0-	-246	-0-	295	1	4287	2	N	356	544	1			397
							392	9									
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	412	1	4711	2	N	394	362	1			429
							433	9									
*11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	412	1	4711	2	N	394	362	1			461
							433	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					461

TOTAL GAS PROD: 54,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,187

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	1384	1	11907	2	N	954	592	1			1580
							375	5	1049	9							
02	18900	X	13355	-0-	-5545	-0-	746	1	11449	2	N	1048	1374	1			1254
							7	5	1153	9							
03	20925	X	10647	-0-	-10278	-0-	587	1	9068	2	N	772	783	1			1243
							143	5	849	9							
04	14520	X	10379	-0-	-4141	-0-	660	1	8819	2	N	694	575	1			1362
							137	5	763	9							
05	14725	X	11758	-0-	-2967	-0-	642	1	9944	2	N	970	769	1			1563
							105	5	1067	9							
06	14310	X	11306	-0-	-3004	-0-	604	1	9659	2	N	941	1335	1			1169
							8	5	1035	9							
07	14787	X	11499	-0-	-3288	-0-	681	1	9719	2	N	985	568	1			1586
							15	5	1084	9							
08	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	527	1	9717	2	N	980	958	1			1608
							51	5	1078	9							
09	11370	X	9596	-0-	-1774	-0-	559	1	8138	2	N	817	764	1			1661
							899	9									
10	11749	X	7466	-0-	-4283	-0-	543	1	6200	2	N	603	770	1			1494
							60	5	663	9							
11	11310	X	7466	-0-	-3844	-0-	543	1	6200	2	N	603	770	1			1327
							60	5	663	9							
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					1327

TOTAL GAS PROD: 119,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,367

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	661 777	1 9	5705	2	N	706	542	1			1585
02	7140	X	5495	-0-	-1645	-0-	299 584	1 9	4612	2	N	531	875	1			1241
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	432 882	1 9	6686	2	N	802	735	1			1308
04	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	503 810	1 9	6740	2	N	736	723	1			1321
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	459 768	1 9	7114	2	N	698	891	1			1128
06	6900	X	6838	-0-	-62	-0-	367 597	1 9	5874	2	N	543	543	1			1128
07	7998	X	6181	-0-	-1817	-0-	367 573	1 9	5241	2	N	521	355	1			1294
08	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	351 659	1 9	6466	2	N	599	364	1			1529
09	7740	X	7494	-0-	-246	-0-	441 636	1 9	6417	2	N	578	714	1			1393
10	7998	X	7279	-0-	-719	-0-	534 644	1 9	6101	2	N	585	546	1			1432
*11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	534 644	1 9	6101	2	N	585	546	1			1471
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					1471

TOTAL GAS PROD: 79,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,884

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					149
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175					324
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					324
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					324
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1169	1	10096	2	N	954	921	1			285
							1049	9									
02	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	532	1	8216	2	N	643	544	1			384
							1	5	707	9							
03	16089	X	11819	-0-	-4270	-0-	651	1	10127	2	N	946	1101	1			229
							1041	9									
04	14280	X	10512	-0-	-3768	-0-	669	1	9007	2	N	760	722	1			267
							836	9									
05	13144	X	10272	-0-	-2872	-0-	571	1	8906	2	N	723	707	1			283
							795	9									
06	11910	X	8788	-0-	-3122	-0-	484	1	7752	2	N	502	533	1			252
							552	9									
07	11811	X	9710	-0-	-2101	-0-	587	1	8382	2	N	674	531	1			395
							741	9									
08	11811	X	8970	-0-	-2841	-0-	428	1	7918	2	N	567	547	1			415
							624	9									
09	10500	X	4146	-0-	-6354	-0-	249	1	3625	2	N	247	358	1			304
							272	9									
10	10261	X	9941	-0-	-320	-0-	743	1	8486	2	N	647	542	1			409
							712	9									
*11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	743	1	8486	2	N	647	542	1			514
							712	9									
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					514

TOTAL GAS PROD: 105,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,310

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5370	-0-	-2628	-0-	314	1	4918	2	N	50					411
							83	5	55	9							
02	6860	X	4509	-0-	-2351	-0-	218	1	4242	2	N	35					446
							10	5	39	9							
03	8339	X	4328	-0-	-4011	-0-	207	1	4057	2	N	57	186	1			317
							1	5	63	9							
04	8070	X	3203	-0-	-4867	-0-	181	1	2967	2	N	50					367
							55	9									
05	8122	X	3445	-0-	-4677	-0-	164	1	3226	2	N	47					414
							3	5	52	9							
06	5190	X	2510	-0-	-2680	-0-	115	1	2338	2	N	52	189	1			277
							57	9									
07	4991	X	4444	-0-	-547	-0-	228	1	4060	2	N	62					339
							88	5	68	9							
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	225	1	5514	2	N	-0-					339
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	284	1	5150	2	N	18					357
							20	9									
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	316	1	4956	2	N	45					402
							50	9									
*11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	316	1	4956	2	N	45					447
							50	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: 49,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	876	-0-	-457	-0-	41	1	389	2	N	375	391	1			229
							33	5	413	9							
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	141	1	1432	2	N	359	393	1			195
							6	5	395	9							
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	172	1	1757	2	N	347	398	1			144
							382	9									
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	180	1	1678	2	N	392	350	1			186
							431	9									
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1020	2	N	120	196	1			110
							132	9									
06	2130	X	1309	-0-	-821	-0-	81	1	745	2	N	418	391	1			137
							23	5	460	9							
07	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	142	1	1425	2	N	358	373	1			122
							6	5	394	9							
08	2356	X	1368	-0-	-988	-0-	103	1	1036	2	N	208	195	1			135
							229	9									
09	2280	X	2157	-0-	-123	-0-	155	1	1561	2	N	401	387	1			149
							441	9									
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	154	1	1556	2	N	352	390	1			111
							387	9									
*11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	154	1	1556	2	N	352	390	1			73
							387	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,682

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	12846	-0-	-6436	-0-	1304	1	11250	2	N	265	186	1			619
							292	9									
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	659	1	10165	2	N	247	187	1			679
							272	9									
03	17732	X	11840	-0-	-5892	-0-	701	1	10853	2	N	260	374	1			565
							286	9									
04	17160	X	3836	-0-	-13324	-0-	259	1	3468	2	N	99					664
							109	9									
05	14818	X	5555	-0-	-9263	-0-	328	1	5089	2	N	125	180	1			609
							138	9									
06	12420	X	2356	-0-	-10064	-0-	129	1	2069	2	N	77					686
							73	5	85	9							
07	12276	X	7403	-0-	-4873	-0-	468	1	6678	2	N	194	183	1			697
							44	5	213	9							
08	11842	X	9329	-0-	-2513	-0-	463	1	8552	2	N	244	369	1			572
							46	5	268	9							
09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	621	1	9038	2	N	225	184	1			613
							79	5	248	9							
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	559	1	6391	2	N	196	185	1			624
							419	5	216	9							
*11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	559	1	6391	2	N	196	185	1			635
							419	5	216	9							
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					635

TOTAL GAS PROD: 89,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	1737	1	17721	2	N	112	190	1			195
							123	9									
02	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	129	1	16802	2	N	99					294
							109	9									
03	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1728	1	16101	2	N	101	187	1			208
							111	9									
04	21810	X	16538	-0-	-5272	-0-	1593	1	14844	2	N	92					300
							101	9									
05	19964	X	17776	-0-	-2188	-0-	17678	2	98	9	N	89	183	1			206
06	18960	X	15895	-0-	-3065	-0-	1531	1	14276	2	N	80					286
							88	9									
07	18879	X	15414	-0-	-3465	-0-	1379	1	13945	2	N	82	182	1			186
							90	9									
08	17949	X	14902	-0-	-3047	-0-	1332	1	13472	2	N	89					275
							98	9									
09	17190	X	13570	-0-	-3620	-0-	1214	1	12270	2	N	78	189	1			164
							86	9									
10	17763	X	12850	-0-	-4913	-0-	1148	1	11606	2	N	87					251
							96	9									
*11	15900	X	12850	-0-	-3050	-0-	1148	1	11606	2	N	87					338
							96	9									
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 174,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	N	137					615
							2	5	151	9							
02	1176	X	884	-0-	-292	-0-	43	1	667	2	N	146	189	1			572
							13	5	161	9							
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	84	1	1299	2	N	155	186	1			541
							14	5	171	9							
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	2	N	152	185	1			508
							1	5	167	9							
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	108	1	1679	2	N	172	178	1			502
							19	5	189	9							
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	114	1	1826	2	N	155	182	1			475
							5	5	171	9							
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	141	1	1999	2	N	154					629
							9	5	169	9							
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	128	1	2348	2	N	182	179	1			632
							3	5	200	9							
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	151	1	2203	2	N	157	179	1			610
							173	9									
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	178	1	2281	2	N	163	183	1			590
							17	5	179	9							
*11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	178	1	2281	2	N	163	183	1			570
							17	5	179	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					570

TOTAL GAS PROD: 21,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-		394	1	5049	2	N	285	180	1			1179
								314	9									
02	7084	X	4667	-0-	-2417	-0-		269	1	4152	2	N	216	369	1			1026
								8	5	238	9							
03	7316	X	5528	-0-	-1788	-0-		317	1	4900	2	N	274	364	1			936
								10	5	301	9							
04	6930	X	6102	-0-	-828	-0-		403	1	5387	2	N	284	181	1			1039
								312	9									
05	6200	X	5999	-0-	-201	-0-		345	1	5354	2	N	273	366	1			946
								300	9									
06	5580	X	5035	-0-	-545	-0-		282	1	4520	2	N	202	180	1			968
								11	5	222	9							
07	5518	X	5370	-0-	-148	-0-		333	1	4760	2	N	252	180	1			1040
								277	9									
08	6293	X	5324	-0-	-969	-0-		261	1	4824	2	N	217	179	1			1078
								239	9									
09	6090	X	4701	-0-	-1389	-0-		285	1	4153	2	N	239	182	1			1135
								263	9									
10	6014	X	4350	-0-	-1664	-0-		300	1	3854	2	N	174	363	1			946
								5	5	191	9							
11	5190	X	4350	-0-	-840	-0-		300	1	3854	2	N	174	363	1			757
								5	5	191	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-						N	NO RPT					757

TOTAL GAS PROD: 57,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,590

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-		1532	1	13212	2	N	626	556	1			1214
								689	9									
02	15288	X	1007	-0-	-14281	-0-		52	1	810	2	N	132					1346
								145	9									
03	16213	X	16006	-0-	-207	-0-		903	1	13931	2	N	1065	1096	1			1315
								1172	9									
04	15690	X	13522	-0-	-2168	-0-		877	1	11703	2	N	856	921	1			1250
								942	9									
05	15438	X	13274	-0-	-2164	-0-		754	1	11720	2	N	727	726	1			1251
								800	9									
06	14940	X	13159	-0-	-1781	-0-		733	1	11766	2	N	600	547	1			1304
								660	9									
07	15996	X	12873	-0-	-3123	-0-		799	1	11426	2	N	589	534	1			1359
								648	9									
08	15996	X	12872	-0-	-3124	-0-		628	1	11615	2	N	572	541	1			1390
								629	9									
09	13530	X	12287	-0-	-1243	-0-		751	1	10936	2	N	545	362	1			1573
								600	9									
10	13609	X	12360	-0-	-1249	-0-		947	1	10842	2	N	519	550	1			1542
								571	9									
11	13170	X	12360	-0-	-810	-0-		947	1	10842	2	N	519	550	1			1511
								571	9									
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-						N	NO RPT					1511

TOTAL GAS PROD: 135,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,750

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	1327 482	1 9	11476	2	N	438	371	1			2311
02	14812	X	11966	-0-	-2846	-0-	704 398	1 9	10864	2	N	362	370	1			2303
03	13237	X	12813	-0-	-424	-0-	750 443	1 9	11620	2	N	403	365	1			2341
04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	939 367	1 9	12590	2	N	334	366	1			2309
05	13950	X	12976	-0-	-974	-0-	762 385	1 9	11829	2	N	350	371	1			2288
06	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	789 385	1 9	12649	2	N	350	353	1			2285
07	13237	X	10540	-0-	-2697	-0-	665 373	1 9	9502	2	N	339	358	1			2266
08	14353	X	6496	-0-	-7857	-0-	322 241	1 9	5933	2	N	219	179	1			2306
09	13890	X	4365	-0-	-9525	-0-	268 189	1 9	3908	2	N	172	178	1			2300
10	14291	X	9127	-0-	-5164	-0-	700 426	1 9	8001	2	N	387	364	1			2323
*11	13830	X	9127	-0-	-4703	-0-	700 426	1 9	8001	2	N	387	364	1			2346
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					2346

TOTAL GAS PROD: 118,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,741

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	117 117	1 9	1000	2	N	106	184	1			610
02	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	70 102	1 9	1091	2	N	93	185	1			518
03	1984	X	1285	-0-	-699	-0-	71 109	1 9	1105	2	N	99					617
04	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	71 96	1 9	956	2	N	87	182	1			522
05	1612	X	583	-0-	-1029	-0-	32 47	1 9	504	2	N	43					565
06	1350	X	1207	-0-	-143	-0-	63 127	1 9	1017	2	N	115					680
07	1395	X	1059	-0-	-336	-0-	63 90	1 9	906	2	N	82	182	1			580
08	1271	X	999	-0-	-272	-0-	46 96	1 9	857	2	N	87					667
09	1200	X	55	-0-	-1145	-0-	3 3	1 9	49	2	N	3					670
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					670
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					670
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					670

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81530	X	4091	-0-	-77439	-0-		388	1	3343	2	N	306	186	1			301
								23	5	337	9							
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-		66	1	1027	2	N	449	369	1			381
								73	5	494	9							
03	4991	X	3416	-0-	-1575	-0-		159	1	2464	2	N	685	730	1			336
								39	5	754	9							
04	4830	X	2767	-0-	-2063	-0-		175	1	2339	2	N	223	370	1			189
								8	5	245	9							
05	4464	X	2750	-0-	-1714	-0-		154	1	2380	2	N	187	184	1			192
								10	5	206	9							
06	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-		137	1	2197	2	N	169	184	1			177
								164	5	186	9							
07	3410	X	2913	-0-	-497	-0-		174	1	2478	2	N	222	176	1			223
								17	5	244	9							
08	3410	X	2456	-0-	-954	-0-		115	1	2136	2	N	177	181	1			219
								10	5	195	9							
09	2760	X	2075	-0-	-685	-0-		119	1	1738	2	N	167					386
								34	5	184	9							
10	2914	X	2020	-0-	-894	-0-		130	1	1485	2	N	261					647
								118	5	287	9							
11	2820	X	2020	-0-	-800	-0-		130	1	1485	2	N	261					908
								118	5	287	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-						N	NO RPT					908

TOTAL GAS PROD: 28,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	21075	-0-	-15412	-0-		2078	1	17914	2	N	984	728	1			953
								1	5	1082	9							
02	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-		1036	1	15927	2	N	781	1096	1			638
								859	9									
03	19127	X	18625	-0-	-502	-0-		1076	1	16616	2	N	839	724	1			753
								10	5	923	9							
04	20400	X	13759	-0-	-6641	-0-		889	1	11872	2	N	907	915	1			745
								998	9									
05	21080	X	15503	-0-	-5577	-0-		894	1	13840	2	N	699	542	1			902
								769	9									
06	20400	X	16320	-0-	-4080	-0-		919	1	14684	2	N	628	547	1			983
								26	5	691	9							
07	19747	X	10590	-0-	-9157	-0-		654	1	9330	2	N	545	542	1			986
								6	5	600	9							
08	18631	X	10796	-0-	-7835	-0-		525	1	9668	2	N	506	719	1			773
								46	5	557	9							
09	16320	X	11834	-0-	-4486	-0-		725	1	3	2	N	527	540	1			760
								10526	5	580	9							
10	16864	X	8228	-0-	-8636	-0-		612	1	6988	2	N	471	182	1			1049
								110	5	518	9							
11	16320	X	8228	-0-	-8092	-0-		612	1	6988	2	N	471	182	1			1338
								110	5	518	9							
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-						N	NO RPT					1338

TOTAL GAS PROD: 152,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,358

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	1393	1	11998	2	N	822	374	1			1259
							3	5	904	9							
02	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	984	1	15138	2	N	1073	1291	1			1041
							1180	9									
03	22227	X	19038	-0-	-3189	-0-	1082	1	16707	2	N	1135	923	1			1253
							1249	9									
04	21510	X	18199	-0-	-3311	-0-	1189	1	15877	2	N	1030	1288	1			995
							1133	9									
05	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	1052	1	16293	2	N	990	1097	1			888
							1089	9									
06	18540	X	16954	-0-	-1586	-0-	942	1	15062	2	N	864	739	1			1013
							950	9									
07	19158	X	16569	-0-	-2589	-0-	1025	1	14614	2	N	845	906	1			952
							930	9									
08	19034	X	15822	-0-	-3212	-0-	769	1	14159	2	N	813	718	1			1047
							894	9									
09	18210	X	14597	-0-	-3613	-0-	887	1	12885	2	N	750	730	1			1067
							825	9									
10	18445	X	14668	-0-	-3777	-0-	1115	1	12736	2	N	743	547	1			1263
							817	9									
11	16950	X	14668	-0-	-2282	-0-	1115	1	12736	2	N	743	547	1			1459
							817	9									
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					1459

TOTAL GAS PROD: 180,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,808

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	792	1	6824	2	N	292	367	1			453
							321	9									
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	463	1	7120	2	N	257	182	1			528
							283	9									
03	11904	X	4505	-0-	-7399	-0-	264	1	4081	2	N	145	186	1			487
							160	9									
04	11520	X	9113	-0-	-2407	-0-	617	1	8252	2	N	222	179	1			530
							244	9									
05	10633	X	9528	-0-	-1105	-0-	562	1	8749	2	N	197	180	1			547
							217	9									
06	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	522	1	8391	2	N	204	181	1			570
							224	9									
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	669	1	9576	2	N	207	176	1			601
							228	9									
08	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	504	1	9341	2	N	229	357	1			473
							252	9									
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	607	1	8861	2	N	194	180	1			487
							213	9									
10	10478	X	8811	-0-	-1667	-0-	693	1	7944	2	N	158	184	1			461
							174	9									
11	10140	X	8811	-0-	-1329	-0-	693	1	7944	2	N	158	184	1			435
							174	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					435

TOTAL GAS PROD: 95,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-		946	1	9643	2	N	43					844
								47	9									
02	14868	X	12693	-0-	-2175	-0-		1130	1	11519	2	N	40					884
								44	9									
03	15593	X	11661	-0-	-3932	-0-		1039	1	10594	2	N	25					909
								28	9									
04	15060	X	11551	-0-	-3509	-0-		1117	1	10410	2	N	22					931
								24	9									
05	15314	X	15057	-0-	-257	-0-		1457	1	13576	2	N	22					953
								24	9									
06	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-		1313	1	12238	2	N	58					1011
								64	9									
07	14043	X	12712	-0-	-1331	-0-		1144	1	11568	2	N	-0-					1011
08	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-		1151	1	11644	2	N	-0-					1011
09	14580	X	11909	-0-	-2671	-0-		1072	1	10837	2	N	-0-					1011
10	15066	X	11843	-0-	-3223	-0-		1065	1	10761	2	N	15	185	1			841
								17	9									
11	13620	X	11843	-0-	-1777	-0-		1065	1	10761	2	N	15	185	1			671
								17	9									
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-						N	NO RPT					671

TOTAL GAS PROD: 136,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-		1155	1	9960	2	N	276	364	1			186
								2	5	304	9							
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-		519	1	8011	2	N	245	184	1			247
								16	5	270	9							
03	16957	X	9207	-0-	-7750	-0-		538	1	8331	2	N	230	181	1			296
								85	5	253	9							
04	11040	X	8275	-0-	-2765	-0-		558	1	7479	2	N	212	365	1			143
								5	5	233	9							
05	11408	X	7062	-0-	-4346	-0-		394	1	6119	2	N	169	180	1			132
								363	5	186	9							
06	11040	X	6320	-0-	-4720	-0-		357	1	5720	2	N	213	184	1			161
								9	5	234	9							
07	9765	X	4650	-0-	-5115	-0-		281	1	4020	2	N	165	178	1			148
								167	5	182	9							
08	9207	X	4574	-0-	-4633	-0-		319	1	3930	2	N	194	183	1			159
								112	5	213	9							
09	8280	X	3321	-0-	-4959	-0-		197	1	2886	2	N	157					316
								65	5	173	9							
10	7068	X	3216	-0-	-3852	-0-		230	1	2636	2	N	154	184	1			286
								181	5	169	9							
*11	6330	X	3216	-0-	-3114	-0-		230	1	2636	2	N	154	184	1			256
								181	5	169	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 70,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	80	1	3524	2	N	1283	907	1			1012
							1411	9									
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	55	1	2276	2	N	1090	1288	1			814
							57	5	1199	9							
03	10416	X	3938	-0-	-6478	-0-	62	1	2609	2	N	1145	1288	1			671
							7	5	1260	9							
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	102	1	4181	2	N	1002	1095	1			578
							9	5	1102	9							
05	5022	X	3601	-0-	-1421	-0-	55	1	2450	2	N	992	909	1			661
							5	5	1091	9							
06	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	90	1	3608	2	N	953	903	1			711
							1048	9									
07	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	806	1	15532	2	N	936	902	1			745
							1030	9									
08	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	89	1	4079	2	N	866	719	1			892
							97	5	953	9							
09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	145	1	4756	2	N	826	902	1			816
							909	9									
10	17360	X	7369	-0-	-9991	-0-	163	1	6056	2	N	876	733	1			959
							186	5	964	9							
*11	16800	X	7369	-0-	-9431	-0-	163	1	6056	2	N	876	733	1			1102
							186	5	964	9							
12	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					1102

TOTAL GAS PROD: 69,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,845

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	685	1	5918	2	N	2288	522	1			2621
							126	5	2517	9							
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	118	1	1824	2	N	670	905	1			2386
							990	5	737	9							
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	342	186	1			2542
04	8940	X	4960	-0-	-3980	-0-	218	1	2935	2	N	1577	1637	1			2482
							72	5	1735	9							
05	9238	X	5408	-0-	-3830	-0-	223	1	3467	2	N	1536	1270	1			2748
							28	5	1690	9							
06	8940	X	6023	-0-	-2917	-0-	4523	2	17	5	N	1348	1659	1			2437
							1483	9									
07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	345	1	4940	2	N	1389	1080	1			2746
							51	5	1528	9							
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	279	1	5148	2	N	1245	1441	1			2550
							1370	9									
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	348	1	5074	2	N	1159	1081	1			2628
							5	5	1275	9							
10	6851	X	6731	-0-	-120	-0-	444	1	5088	2	N	1077	1090	1			2615
							14	5	1185	9							
*11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	444	1	5088	2	N	1077	1090	1			2602
							14	5	1185	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					2602

TOTAL GAS PROD: 63,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,708

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-		970	1	8353	2	N	785	908	1			800
								864	9									
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-		556	1	8546	2	N	783	700	1			883
								861	9									
03	11563	X	10265	-0-	-1298	-0-		572	1	8832	2	N	783	736	1			930
								861	9									
04	11190	X	8052	-0-	-3138	-0-		519	1	6931	2	N	547	550	1			927
								602	9									
05	11346	X	10404	-0-	-942	-0-		576	1	8931	2	N	815	903	1			839
								897	9									
06	10680	X	9440	-0-	-1240	-0-		509	1	8151	2	N	709	718	1			830
								780	9									
07	11036	X	9407	-0-	-1629	-0-		567	1	8101	2	N	672	540	1			962
								739	9									
08	10261	X	9463	-0-	-798	-0-		449	1	8274	2	N	673	713	1			922
								740	9									
09	10080	X	8649	-0-	-1431	-0-		514	1	7464	2	N	610	718	1			814
								671	9									
10	10416	X	8568	-0-	-1848	-0-		637	1	7278	2	N	594	551	1			857
								653	9									
11	9450	X	8568	-0-	-882	-0-		637	1	7278	2	N	594	551	1			900
								653	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-						N	NO RPT					900

TOTAL GAS PROD: 102,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,565

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-		824	1	7096	2	N	379	372	1			352
								417	9									
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-		404	1	6212	2	N	306	183	1			475
								337	9									
03	9517	X	7423	-0-	-2094	-0-		428	1	6606	2	N	354	370	1			459
								389	9									
04	8880	X	7549	-0-	-1331	-0-		501	1	6695	2	N	321	366	1			414
								353	9									
05	8773	X	7238	-0-	-1535	-0-		416	1	6444	2	N	344	361	1			397
								378	9									
06	8070	X	6265	-0-	-1805	-0-		349	1	5589	2	N	297	357	1			337
								327	9									
07	7688	X	6922	-0-	-766	-0-		432	1	6170	2	N	291	178	1			450
								320	9									
08	7812	X	6629	-0-	-1183	-0-		325	1	5982	2	N	293	179	1			564
								322	9									
09	7560	X	6201	-0-	-1359	-0-		380	1	5525	2	N	269	362	1			471
								296	9									
10	7223	X	6166	-0-	-1057	-0-		473	1	5401	2	N	265	177	1			559
								292	9									
11	6690	X	6166	-0-	-524	-0-		473	1	5401	2	N	265	177	1			647
								292	9									
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-						N	NO RPT					647

TOTAL GAS PROD: 75,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89947	X	17467	-0-	-72480	-0-	1535	1	13247	2	N	2440	2566	1			656
							1	5	2684	9							
02	20328	X	13943	-0-	-6385	-0-	722	1	11140	2	N	1892	1840	1			708
							2081	9									
03	22506	X	14395	-0-	-8111	-0-	740	1	11467	2	N	1987	2010	1			685
							2	5	2186	9							
04	21780	X	12812	-0-	-8968	-0-	759	1	10168	2	N	1714	1619	1			780
							1885	9									
05	22506	X	12743	-0-	-9763	-0-	663	1	10289	2	N	1628	1801	1			607
							1791	9									
06	16890	X	12066	-0-	-4824	-0-	617	1	9863	2	N	1442	1088	1			961
							1586	9									
07	15438	X	12421	-0-	-3017	-0-	720	1	10264	2	N	1305	1435	1			831
							1	5	1436	9							
08	14384	X	12019	-0-	-2365	-0-	547	1	10079	2	N	1265	1464	1			632
							1	5	1392	9							
09	12810	X	11208	-0-	-1602	-0-	632	1	9178	2	N	1271	1268	1			635
							1398	9									
10	12741	X	10653	-0-	-2088	-0-	761	1	8681	2	N	1101	728	1			1008
							1211	9									
11	12060	X	10653	-0-	-1407	-0-	761	1	8681	2	N	1101	728	1			1381
							1211	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					1381

TOTAL GAS PROD: 140,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,146

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113421	X	19749	-0-	-93672	-0-	1861	1	16218	2	N	1517	1478	1			593
							1	5	1669	9							
02	22428	X	15263	-0-	-7165	-0-	854	1	13138	2	N	1132	1297	1			428
							26	5	1245	9							
03	24831	X	16974	-0-	-7857	-0-	943	1	14557	2	N	1340	1101	1			667
							1474	9									
04	24030	X	16858	-0-	-7172	-0-	1079	1	14420	2	N	1235	1293	1			609
							1359	9									
05	24831	X	15626	-0-	-9205	-0-	876	1	13559	2	N	1083	1084	1			608
							1191	9									
06	19110	X	13684	-0-	-5426	-0-	745	1	11928	2	N	919	915	1			612
							1011	9									
07	16988	X	14061	-0-	-2927	-0-	848	1	12094	2	N	1017	901	1			728
							1119	9									
08	17422	X	13997	-0-	-3425	-0-	666	1	12261	2	N	973	1089	1			612
							1070	9									
09	16860	X	12986	-0-	-3874	-0-	769	1	11188	2	N	935	1087	1			460
							1029	9									
10	15624	X	12887	-0-	-2737	-0-	960	1	10968	2	N	872	736	1			596
							959	9									
11	13680	X	12887	-0-	-793	-0-	960	1	10968	2	N	872	736	1			732
							959	9									
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					732

TOTAL GAS PROD: 164,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,895

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3385	-0-	3385	18799	309	1	2662	2	N	374	362	1			156
							3	5	411	9							
02	21581	X	2782	-0-	-18799	-0-	151	1	2321	2	N	277	185	1			248
							5	5	305	9							
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	153	1	2365	2	N	287	362	1			173
							316	9									
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	160	1	2134	2	N	237	179	1			231
							9	5	261	9							
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	140	1	2170	2	N	230	177	1			284
							24	5	253	9							
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	128	1	2050	2	N	212	365	1			131
							4	5	233	9							
07	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	141	1	2004	2	N	202	182	1			151
							13	5	222	9							
08	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	106	1	1940	2	N	209	178	1			182
							18	5	230	9							
09	2370	X	2123	-0-	-247	-0-	124	1	1792	2	N	179	179	1			182
							10	5	197	9							
10	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	145	1	1645	2	N	195	184	1			193
							15	5	215	9							
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	145	1	1645	2	N	195	184	1			204
							15	5	215	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 27,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82952	X	20895	-0-	-62057	-0-	1999	1	17212	2	N	1531	1462	1			726
							1684	9									
02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	969	1	14887	2	N	1122	1280	1			568
							1234	9									
03	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	977	1	15058	2	N	1096	915	1			749
							1206	9									
04	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	1028	1	13702	2	N	951	1105	1			595
							1046	9									
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	835	1	12916	2	N	855	912	1			538
							141	5	941	9							
06	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	841	1	13420	2	N	911	923	1			526
							519	5	1002	9							
07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	964	1	13727	2	N	868	724	1			670
							955	9									
08	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	737	1	13544	2	N	876	727	1			819
							964	9									
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	774	1	11215	2	N	637	714	1			742
							701	9									
10	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	1033	1	11750	2	N	686	919	1			509
							755	9									
*11	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	1033	1	11750	2	N	686	919	1			276
							755	9									
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 172,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,219

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1837	-0-	-3464	-0-		12	1	106	2	N	558	729	1			120
								1105	5	614	9							
02	4788	X	1549	-0-	-3239	-0-		4	1	64	2	N	512	364	1			268
								918	5	563	9							
03	5301	X	3088	-0-	-2213	-0-		92	1	1470	2	N	630	736	1			162
								833	5	693	9							
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-		326	1	4353	2	N	619	549	1			232
								54	5	681	9							
05	5301	X	1819	-0-	-3482	-0-		45	1	699	2	N	527	704	1			55
								495	5	580	9							
06	1770	X	1184	-0-	-586	-0-		18	1	294	2	N	506	362	1			199
								315	5	557	9							
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-		240	1	3413	2	N	344	356	1			187
								177	5	378	9							
08	5301	X	4180	-0-	-1121	-0-		178	1	3278	2	N	488	535	1			140
								187	5	537	9							
09	5130	X	2770	-0-	-2360	-0-		18	1	266	2	N	498	538	1			100
								1938	5	548	9							
10	4216	X	4014	-0-	-202	-0-		284	1	3228	2	N	358	363	1			95
								108	5	394	9							
11	4080	X	4014	-0-	-66	-0-		284	1	3228	2	N	358	363	1			90
								108	5	394	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 34,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,398

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	3610	-0-	-29591	-0-		168	1	1577	2	N	247	173	1			218
								1593	5	272	9							
02	29988	X	3523	-0-	-26465	-0-		88	1	1590	2	N	192	200	1			210
								1634	5	211	9							
03	33201	X	3735	-0-	-29466	-0-		100	1	1770	2	N	214	199	1			225
								1630	5	235	9							
04	32130	X	3329	-0-	-28801	-0-		116	1	1717	2	N	195	304	1			116
								1281	5	215	9							
05	3596	X	3407	-0-	-189	-0-		109	1	1867	2	N	230					346
								1178	5	253	9							
06	3780	X	3542	-0-	-238	-0-		99	1	1817	2	N	218	462	1			102
								1386	5	240	9							
07	3906	X	3305	-0-	-601	-0-		114	1	1727	2	N	214	192	1			124
								1229	5	235	9							
08	3720	X	3110	-0-	-610	-0-		79	1	1656	2	N	208	193	1			139
								1146	5	229	9							
09	3540	X	2928	-0-	-612	-0-		98	1	1495	2	N	219					358
								1094	5	241	9							
10	3658	X	2479	-0-	-1179	-0-		119	1	1393	2	N	154	388	1			124
								798	5	169	9							
11	3540	X	2479	-0-	-1061	-0-		119	1	1393	2	N	154	278	1			-0-
								798	5	169	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41845	-0-	41845	71657	3665	1	31641	2	N	5942	5868	1			445
							3	5	6536	9							
02	0		31913	-0-	31913	103570	1694	1	26142	2	N	3505	3471	1			479
							221	5	3856	9							
03	136841	X	33271	-0-	-103570	-0-	1719	1	26547	2	N	3135	2957	1			657
							1556	5	3449	9							
04	40680	X	27791	-0-	-12889	-0-	1390	1	18498	2	N	2574	2554	1			677
							5072	5	2831	9							
05	42036	X	26114	-0-	-15922	-0-	1417	1	21974	2	N	2426	2328	1			775
							54	5	2669	9							
06	40680	X	23436	-0-	-17244	-0-	1247	1	19913	2	N	2068	2010	1			833
							1	5	2275	9							
07	42036	X	22143	-0-	-19893	-0-	1327	1	18895	2	N	1746	1964	1			615
							1921	9									
08	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	842	1	15481	2	N	1724	1806	1			533
							1896	9									
09	27780	X	16498	-0-	-11282	-0-	957	1	13887	2	N	1504	1460	1			577
							1654	9									
10	26102	X	16998	-0-	-9104	-0-	1241	1	14129	2	N	1480	1436	1			621
							1628	9									
11	23430	X	16998	-0-	-6432	-0-	1241	1	14129	2	N	1480	1436	1			665
							1628	9									
12	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					665

TOTAL GAS PROD: 275,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,584

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19561	-0-	19561	20384	1046	1	16389	2	N	1405	928	1			555
							580	5	1546	9							
02	0		26326	-0-	26326	46710	1245	1	23904	2	N	1046	1456	1			145
							26	5	1151	9							
03	0		25970	-0-	25970	72680	1214	1	23739	2	N	917	930	1			132
							8	5	1009	9							
04	96296	X	23616	-0-	-72680	-0-	1308	1	21401	2	N	822	538	1			416
							3	5	904	9							
05	26722	X	20179	-0-	-6543	-0-	946	1	18564	2	N	602	541	1			477
							7	5	662	9							
06	25860	X	16634	-0-	-9226	-0-	16081	2	1	5	N	502	551	1			428
							552	9									
07	26722	X	14528	-0-	-12194	-0-	749	1	13283	2	N	451	353	1			526
							496	9									
08	26722	X	12204	-0-	-14518	-0-	462	1	11277	2	N	420	364	1			582
							3	5	462	9							
09	23610	X	10168	-0-	-13442	-0-	509	1	9243	2	N	360	534	1			408
							20	5	396	9							
10	20181	X	9963	-0-	-10218	-0-	574	1	8989	2	N	330	358	1			380
							37	5	363	9							
11	16620	X	9963	-0-	-6657	-0-	574	1	8989	2	N	330	358	1			352
							37	5	363	9							
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 189,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8202	-0-	8202	18760	744	1	6396	2	N	956	730	1			303
							10	5	1052	9							
02	0		6642	-0-	6642	25402	359	1	5501	2	N	709	545	1			467
							2	5	780	9							
03	31550	X	6148	-0-	-25402	-0-	327	1	5034	2	N	650	733	1			384
							72	5	715	9							
04	7170	X	5340	-0-	-1830	-0-	331	1	4407	2	N	547	547	1			384
							602	9									
05	7409	X	7393	-0-	-16	-0-	416	1	6418	2	N	489	537	1			336
							21	5	538	9							
06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	5729	2	2985	5	N	429	183	1			582
							472	9									
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	335	1	4752	2	N	446	360	1			668
							5439	5	491	9							
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	209	1	3823	2	N	375					1043
							1991	5	413	9							
09	7170	X	6833	-0-	-337	-0-	388	1	5608	2	N	395	540	1			898
							402	5	435	9							
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	485	1	5504	2	N	333	183	1			1048
							1075	5	366	9							
*11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	485	1	5504	2	N	333	183	1			1198
							1075	5	366	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					1198

TOTAL GAS PROD: 82,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,662

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4949	-0-	4949	11129	35	1	305	2	N	767	559	1			545
							3765	5	844	9							
02	0		1961	-0-	1961	13090	1858	5	103	9	N	94	187	1			452
03	19731	X	6641	-0-	-13090	-0-	38	1	600	2	N	1050	736	1			766
							4848	5	1155	9							
04	5640	X	4170	-0-	-1470	-0-	32	1	431	2	N	1045	1478	1			333
							2557	5	1150	9							
05	5828	X	1924	-0-	-3904	-0-	62	1	972	2	N	736	549	1			520
							80	5	810	9							
06	5640	X	479	-0-	-5161	-0-	324	5	155	9	N	141	184	1			477
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					477
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					477
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					477
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					477
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					477
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					477

TOTAL GAS PROD: 20,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,833

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8419 - 12982

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2217	-0-	2217	2217	52	1	787	2	N	57					57
							1315	5	63	9							
03	0		3746	-0-	3746	5963	138	1	2143	2	N	123					180
							1330	5	135	9							
04	0		1768	-0-	1768	7731	97	1	1291	2	N	107	193	1			94
							262	5	118	9							
05	0		2763	-0-	2763	10494	160	1	2465	2	N	99					193
							29	5	109	9							
06	13089	X	2595	-0-	-10494	-0-	1153	1	1343	2	N	90					283
							99	9									
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	167	1	2376	2	N	95	191	1			187
							105	9									
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	125	1	2299	2	N	82					269
							18	5	90	9							
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	152	1	2205	2	N	76	193	1			152
							309	5	84	9							
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	186	1	2128	2	N	75					227
							98	5	83	9							
*11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	186	1	2128	2	N	75					302
							98	5	83	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 26,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5178	-0-	5178	5178	270	1	4135	2	N	110					110
							652	5	121	9							
03	0		51784	-0-	51784	56962	2930	1	45192	2	N	3145	2924	1			331
							202	5	3460	9							
04	0		62376	-0-	62376	119338	4135	1	55116	2	N	2841	2670	1			502
							3125	9									
05	0		54936	-0-	54936	174274	3201	1	49431	2	N	2094	2308	1			288
							1	5	2303	9							
06	219885	X	45611	-0-	-174274	-0-	2572	1	41020	2	N	1834	1703	1			419
							2	5	2017	9							
07	74586	X	42543	-0-	-32043	-0-	2676	1	38066	2	N	1637	1481	1			575
							1801	9									
08	74586	X	39159	-0-	-35427	-0-	1944	1	35712	2	N	1366	1498	1			443
							1503	9									
09	72180	X	13986	-0-	-58194	-0-	860	1	12448	2	N	613	567	1			489
							4	5	674	9							
10	74586	X	16561	-0-	-58025	-0-	1245	1	14150	2	N	1050	973	1			566
							11	5	1155	9							
11	45600	X	16561	-0-	-29039	-0-	1245	1	14150	2	N	1050	973	1			643
							11	5	1155	9							
12	42532	X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					N	NO RPT					643

TOTAL GAS PROD: 348,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,740

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	48					48
04	0		80392	-0-	80392	80392		5287	1	70084	2	N	4459	3853	1			654
								116	5	4905	9							
05	0		77823	-0-	77823	158215		4526	1	69531	2	N	3298	3449	1			503
								138	5	3628	9							
06	0		76753	-0-	76753	234968		4327	1	68614	2	N	3465	3267	1			701
								3812	9									
07	286809	X	51841	-0-	-234968	-0-		3241	1	45886	2	N	2467	2262	1			906
								2714	9									
08	91016	X	59128	-0-	-31888	-0-		2924	1	53390	2	N	2558	2685	1			779
								2814	9									
09	88080	X	27956	-0-	-60124	-0-		1666	1	24060	2	N	1433	1345	1			867
								654	5	1576	9							
10	91016	X	41341	-0-	-49675	-0-		3129	1	35423	2	N	2535	2511	1			891
								2789	9									
11	88080	X	41341	-0-	-46739	-0-		3129	1	35423	2	N	2535	2511	1			915
								2789	9									
12	59117	X	NO RPT	-0-	-59117	-0-						N	NO RPT					915

TOTAL GAS PROD: 456,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,798

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		352	-0-	352	352		205	5	147	9	N	134					134
03	0		6603	-0-	6603	6955		122	1	3507	2	N	2542	2565	1			111
								178	5	2796	9							
04	0		5277	-0-	5277	12232		180	1	2940	2	N	1465	1448	1			128
								545	5	1612	9							
05	16847	X	4615	-0-	-12232	-0-		139	1	2707	2	N	1125	1253	1			-0-
								531	5	1238	9							
06	5760	X	3813	-0-	-1947	-0-		129	1	2659	2	N	930	930	1			-0-
								2	5	1023	9							
07	5952	X	3270	-0-	-2682	-0-		120	1	2145	2	N	875	717	1			158
								42	5	963	9							
08	5952	X	2625	-0-	-3327	-0-		133	1	1703	2	N	662	720	1			100
								61	5	728	9							
09	5760	X	2300	-0-	-3460	-0-		75	1	1369	2	N	630	715	1			15
								163	5	693	9							
10	5952	X	2684	-0-	-3268	-0-		99	1	1548	2	N	549	529	1			35
								433	5	604	9							
*11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-		99	1	1548	2	N	549	529	1			55
								433	5	604	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-						N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 34,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,461

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2359	-0-	2359	2359	2227	5	132	9	N	120			120
03	0		34769	-0-	34769	37128	1881	1	29083	2	N	3350	3292	1	178
							120	5	3685	9					
04	0		43005	-0-	43005	80133	2775	1	37060	2	N	2882	2504	1	556
							3170	9							
05	0		33327	-0-	33327	113460	1893	1	29275	2	N	1963	2125	1	394
							2159	9							
06	136593	X	23133	-0-	-113460	-0-	1267	1	20224	2	N	1470	1511	1	353
							25	5	1617	9					
07	46903	X	25279	-0-	-21624	-0-	1560	1	22211	2	N	1371	1116	1	608
							1508	9							
08	46903	X	19726	-0-	-27177	-0-	954	1	17559	2	N	1103	1102	1	609
							1213	9							
09	45390	X	16105	-0-	-29285	-0-	974	1	14148	2	N	841	766	1	684
							58	5	925	9					
10	46903	X	18651	-0-	-28252	-0-	1419	1	16173	2	N	942	1147	1	479
							23	5	1036	9					
11	45390	X	18651	-0-	-26739	-0-	1419	1	16173	2	N	942	1147	1	274
							23	5	1036	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274

TOTAL GAS PROD: 235,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,984

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		27118	-0-	27118	27118	1297	1	20054	2	N	4718	4718	1	-0-
							577	5	5190	9					
04	0		65664	-0-	65664	92782	4008	1	53580	2	N	7342	6659	1	683
							8076	9							
05	0		61198	-0-	61198	153980	3356	1	51768	2	N	5521	6004	1	200
							1	5	6073	9					
06	0		49137	-0-	49137	203117	2635	1	41960	2	N	4129	3752	1	577
							4542	9							
07	247130	X	44013	-0-	-203117	-0-	2632	1	37477	2	N	3549	3557	1	569
							3904	9							
08	62124	X	39345	-0-	-22779	-0-	1864	1	34292	2	N	2899	2825	1	643
							3189	9							
09	60120	X	35223	-0-	-24897	-0-	2089	1	30337	2	N	2543	2458	1	728
							2797	9							
10	62124	X	31863	-0-	-30261	-0-	2387	1	27208	2	N	2061	2057	1	732
							1	5	2267	9					
11	60120	X	31863	-0-	-28257	-0-	2387	1	27208	2	N	2061	2057	1	736
							1	5	2267	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			736

TOTAL GAS PROD: 385,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,823

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		14972	-0-	14972	14972	642	1	9999	2	N	2386	1955	1			431
							1706	5	2625	9							
04	0		49663	-0-	49663	64635	3085	1	41279	2	N	4817	4703	1			545
							5299	9									
05	0		38909	-0-	38909	103544	2161	1	33424	2	N	3018	3116	1			447
							4	5	3320	9							
06	0		26703	-0-	26703	130247	1434	1	22901	2	N	2153	1943	1			657
							2368	9									
07	0		26904	-0-	26904	157151	1630	1	23227	2	N	1861	1919	1			599
							2047	9									
08	0		30544	-0-	30544	187695	1471	1	27065	2	N	1825	1743	1			681
							2008	9									
09	213506	X	25811	-0-	-187695	-0-	1550	1	22514	2	N	1588	1341	1			928
							1747	9									
10	32612	X	25052	-0-	-7560	-0-	1894	1	21595	2	N	1421	1564	1			785
							1563	9									
11	31560	X	25052	-0-	-6508	-0-	1894	1	21595	2	N	1421	1564	1			642
							1563	9									
12	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					N	NO RPT					642

TOTAL GAS PROD: 263,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,490

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		13807	-0-	13807	13807	708	1	10907	2	N	347	196	1			151
							1810	5	382	9							
04	0		25058	-0-	25058	38865	1561	1	20819	2	N	820	589	1			382
							1776	5	902	9							
05	0		32822	-0-	32822	71687	1857	1	28791	2	N	1970	2152	1			200
							7	5	2167	9							
06	0		23856	-0-	23856	95543	1316	1	21065	2	N	1334	1168	1			366
							8	5	1467	9							
07	0		19254	-0-	19254	114797	1170	1	16662	2	N	994	766	1			594
							329	5	1093	9							
08	0		14300	-0-	14300	129097	685	1	12602	2	N	642	964	1			272
							307	5	706	9							
09	149884	X	20787	-0-	-129097	-0-	1266	1	18375	2	N	1042	577	1			737
							1146	9									
10	21390	X	11962	-0-	-9428	-0-	901	1	10259	2	N	703	982	1			458
							29	5	773	9							
11	20700	X	11962	-0-	-8738	-0-	901	1	10259	2	N	703	982	1			179
							29	5	773	9							
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 173,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,555

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		15674	-0-	15674	15674	833	1	12864	2	N	1384	967	1	417
							455	5	1522	9					
04	0		52304	-0-	52304	67978	3370	1	44960	2	N	3608	3528	1	497
							5	5	3969	9					
05	0		45141	-0-	45141	113119	2633	1	40693	2	N	1650	1750	1	397
							1815	9							
06	0		36578	-0-	36578	149697	2083	1	33226	2	N	1154	977	1	574
							1269	9							
07	0		34526	-0-	34526	184223	2180	1	31028	2	N	1198	1167	1	605
							1318	9							
08	0		28438	-0-	28438	212661	1395	1	25698	2	N	1223	1361	1	467
							1345	9							
09	235496	X	22835	-0-	-212661	-0-	1429	1	20765	2	N	583	358	1	692
							641	9							
10	50530	X	23410	-0-	-27120	-0-	1822	1	20775	2	N	739	980	1	451
							813	9							
11	48900	X	23410	-0-	-25490	-0-	1822	1	20775	2	N	739	980	1	210
							813	9							
12	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					N	NO RPT			210

TOTAL GAS PROD: 282,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,278

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		7181	-0-	7181	7181	281	1	4291	2	N	821	575	1	246
							1706	5	903	9					
04	0		116320	-0-	116320	123501	7803	1	104325	2	N	3630	3522	1	354
							199	5	3993	9					
05	0		106774	-0-	106774	230275	6312	1	97780	2	N	2438	2145	1	647
							2682	9							
06	0		92035	-0-	92035	322310	5316	1	85116	2	N	1457	1556	1	548
							1603	9							
07	0		76141	-0-	76141	398451	4901	1	69971	2	N	1154	1147	1	555
							1269	9							
08	0		70944	-0-	70944	469395	3571	1	65924	2	N	1317	1351	1	521
							1449	9							
09	530302	X	60907	-0-	-469395	-0-	3852	1	55945	2	N	1009	770	1	760
							1110	9							
10	121303	X	56678	-0-	-64625	-0-	4489	1	51195	2	N	904	952	1	712
							994	9							
11	117390	X	56678	-0-	-60712	-0-	4489	1	51195	2	N	904	952	1	664
							994	9							
12	121303	X	NO RPT	-0-	-121303	-0-					N	NO RPT			664

TOTAL GAS PROD: 643,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,634

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7031	-0-	7031	7031	112	1	984	2	N	766	378	1	388
							5092	5	843	9					
10	DELQ PR		21580	-0-	21580	28611	1937	1	18446	2	N	1065	1133	1	320
							25	5	1172	9					
*11	DELQ PR		21580	-0-	21580	50191	1937	1	18446	2	N	1065	1133	1	252
							25	5	1172	9					
12	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	28491					N	NO RPT			252

TOTAL GAS PROD: 50,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,896

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		49067	-0-	49067	49067	2487	1	38352	2	N	6460	6315	1	145
							1122	5	7106	9					
04	0		52903	-0-	52903	101970	3360	1	44770	2	N	4338	4351	1	132
							1	5	4772	9					
05	0		37043	-0-	37043	139013	2066	1	31895	2	N	2790	2611	1	311
							13	5	3069	9					
06	0		32136	-0-	32136	171149	1764	1	28148	2	N	2019	1867	1	463
							3	5	2221	9					
07	200759	X	29610	-0-	-171149	-0-	1817	1	25863	2	N	1747	1866	1	344
							8	5	1922	9					
08	55149	X	26944	-0-	-28205	-0-	1307	1	24033	2	N	1458	1315	1	487
							1604	9							
09	53370	X	24750	-0-	-28620	-0-	1501	1	21754	2	N	1359	1517	1	329
							1495	9							
10	55149	X	23613	-0-	-31536	-0-	1797	1	20452	2	N	1239	1123	1	445
							1	5	1363	9					
11	53370	X	23613	-0-	-29757	-0-	1797	1	20452	2	N	1239	1123	1	561
							1	5	1363	9					
12	55149	X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					N	NO RPT			561

TOTAL GAS PROD: 299,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,649

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6753	-0-	6753	6753	67	1	2539	2	N	2732	2631	1	101
							1142	5	3005	9					
04	0		15366	-0-	15366	22119	249	1	9365	2	N	4782	4699	1	184
							492	5	5260	9					
05	0		28182	-0-	28182	50301	535	1	21913	2	N	4787	4672	1	299
							468	5	5266	9					
06	0		41846	-0-	41846	92147	942	1	33071	2	N	6984	6641	1	642
							151	5	7682	9					
07	0		39591	-0-	39591	131738	888	1	32078	2	N	6023	5923	1	742
							6625	9							
08	160984	X	29246	-0-	-131738	-0-	575	1	23932	2	N	4305	4124	1	923
							3	5	4736	9					
09	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	718	1	21229	2	N	3808	3966	1	765
							26	5	4189	9					
*10	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	528	1	17771	2	N	3109	2861	1	1013
							5	5	3420	9					
*11	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	423	1	17447	2	N	2927	2885	1	1055
							32	5	3220	9					
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT			1055

TOTAL GAS PROD: 229,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,457

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9255	-0-	9255	9255	158	1	6105	2	N	2426	2065	1			361
							323	5	2669	9							
04	0		18452	-0-	18452	27707	267	1	10517	2	N	6306	5841	1			826
							731	5	6937	9							
05	0		31108	-0-	31108	58815	521	1	22139	2	N	7640	7683	1			783
							44	5	8404	9							
06	0		27150	-0-	27150	85965	536	1	20459	2	N	5567	5672	1			678
							31	5	6124	9							
07	0		24128	-0-	24128	110093	475	1	18659	2	N	4540	4206	1			1012
							4994	9									
08	128244	X	18151	-0-	-110093	-0-	310	1	13981	2	N	3506	3373	1			1145
							3	5	3857	9							
09	16980	X	15365	-0-	-1615	-0-	355	1	11425	2	N	3241	3241	1			1145
							20	5	3565	9							
10	17546	X	15376	-0-	-2170	-0-	337	1	11905	2	N	2740	2635	1			1250
							120	5	3014	9							
11	16980	X	15809	-0-	-1171	-0-	269	1	11668	2	N	2543	2663	1			1130
							1075	5	2797	9							
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					1130

TOTAL GAS PROD: 174,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,509

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

08	0		815	-0-	815	815	704	5	111	9	N	101					101
09	0		2906	-0-	2906	3721	1734	5	1172	9	N	1065	743	1			423
10	0		12856	-0-	12856	16577	1012	1	9647	2	N	1887	2060	1			250
							121	5	2076	9							
11	0		28674	-0-	28674	45251	2502	1	23835	2	N	2108	2067	1			291
							18	5	2319	9							
12	4465	X	NO RPT	-0-	-4465	40786					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 45,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,161

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-		-7	-0-	117	2			N	-0-					146
02	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					146
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					146
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					146
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					146
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	2			N	-0-					64
02	420	N	376	-0-		-44	-0-	376	2			N	-0-					64
03	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	2			N	-0-					64
04	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	2			N	-0-					64
05	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	2			N	-0-					64
06	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	2			N	-0-					64
07	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	2			N	-0-					64
08	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	2			N	-0-					64
09	300	N	213	-0-		-87	-0-	213	2			N	-0-					64
10	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			N	-0-					64
11	210	N	203	-0-		-7	-0-	203	2			N	-0-					64
*12	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-		-13	-0-	31	1	204	2			N	-0-					10
02	224	N	189	-0-		-35	-0-	28	1	161	2			N	-0-					10
03	246	N	246	-0-		-0-	-0-	31	1	215	2			N	-0-					10
04	242	N	242	-0-		-0-	-0-	30	1	212	2			N	-0-					10
05	257	N	257	-0-		-0-	-0-	31	1	226	2			N	-0-					10
06	317	N	317	-0-		-0-	-0-	30	1	287	2			N	-0-					10
07	359	N	359	-0-		-0-	-0-	31	1	328	2			N	-0-					10
08	295	N	295	-0-		-0-	-0-	31	1	264	2			N	-0-					10
09	270	N	266	-0-		-4	-0-	30	1	236	2			N	-0-					10
10	279	N	265	-0-		-14	-0-	31	1	234	2			N	-0-					10
11	270	N	261	-0-		-9	-0-	30	1	231	2			N	-0-					10
12	279	N	260	-0-		-19	-0-	31	1	229	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					111
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					111
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-					111
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					111
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					111
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					259
02	2212	N	1881	-0-	-331	-0-	1881	2			N	-0-					259
03	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	2031	2			N	-0-					259
04	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	1880	2			N	-0-					259
05	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2			N	-0-					259
06	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2			N	-0-					259
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					259
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					259
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					259
10	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					259
11	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	2083	2			N	-0-					259
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 25,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-		-0-	-0-	617	2			N	-0-					296
02	924	N	631	-0-		-293	-0-	631	2			N	-0-					296
03	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	1016	2			N	-0-					296
04	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	2			N	-0-					296
05	713	N	591	-0-		-122	-0-	591	2			N	-0-					296
06	990	N	641	-0-		-349	-0-	641	2			N	-0-					296
07	775	N	741	-0-		-34	-0-	741	2			N	-0-					296
08	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	2			N	-0-					296
09	630	N	621	-0-		-9	-0-	621	2			N	-0-					296
10	752	N	752	-0-		-0-	-0-	752	2			N	-0-					296
11	660	N	583	-0-		-77	-0-	583	2			N	-0-					296
12	651	N	441	-0-		-210	-0-	441	2			N	-0-					296

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-		-0-	-0-	982	2			N	-0-					230
02	700	N	623	-0-		-77	-0-	623	2			N	-0-					230
03	775	N	664	-0-		-111	-0-	664	2			N	-0-					230
04	960	N	646	-0-		-314	-0-	646	2			N	-0-					230
05	682	N	672	-0-		-10	-0-	672	2			N	-0-					230
06	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	2			N	-0-					230
07	857	N	857	-0-		-0-	-0-	857	2			N	-0-					230
08	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	2			N	-0-					230
09	663	N	663	-0-		-0-	-0-	663	2			N	-0-					230
10	868	N	692	-0-		-176	-0-	692	2			N	-0-					230
11	660	N	550	-0-		-110	-0-	550	2			N	-0-					230
12	682	N	679	-0-		-3	-0-	679	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					133
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					133
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					133
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					133
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					133
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					133
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					133
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					133
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					133
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					133
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					133
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					207
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					207
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					207
*04	2100	N	1584	-0-	-516	-0-	1582	2	2	9	N	2	176	1			33
*05	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			N	-0-					33
*06	1740	N	907	-0-	-833	-0-	907	2			N	-0-					33
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					33
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					33
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					33
*10	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1714	2			N	-0-					33
*11	1920	N	1272	-0-	-648	-0-	1272	2			N	-0-					33
*12	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	3480	2	909	9	N	826	902	1			352
02	4396	X	4087	-0-	-309	-0-	3122	2	965	9	N	877	763	1			466
03	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	3393	2	990	9	N	900	910	1			456
04	4710	X	4130	-0-	-580	-0-	3202	2	928	9	N	844	736	1			564
05	4867	X	4179	-0-	-688	-0-	3244	2	935	9	N	850	925	1			489
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	3705	2	879	9	N	799	905	1			383
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	3916	2	912	9	N	829	908	1			304
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	4672	2	936	9	N	851	740	1			415
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4360	2	849	9	N	772	732	1			455
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	4557	2	825	9	N	750	721	1			484
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	3840	2	893	9	N	812	893	1			403
*12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4156	2	782	9	N	711	716	1			398

TOTAL GAS PROD: 56,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,821

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	76	1	944	2	N	-0-			19
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	-0-			19
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	87	1	1105	2	N	-0-			19
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	92	1	1272	2	N	-0-			19
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	122	1	1657	2	N	-0-			19
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	126	1	1515	2	N	-0-			19
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	113	1	1252	2	N	-0-			19
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	15			34
							17	9							
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	97	1	1302	2	N	-0-			34
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	117	1	1488	2	N	-0-			34
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	127	1	1493	2	N	-0-			34
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	142	1	1726	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 17,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	922	-0-	-225	-0-	71	1	851	2	N	-0-			160
02	980	N	845	-0-	-135	-0-	66	1	779	2	N	-0-			160
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	73	1	863	2	N	-0-			160
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	71	1	795	2	N	-0-			160
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	90	1	1067	2	N	-0-			160
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	84	1	853	2	N	-0-			160
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	84	1	807	2	N	-0-			160
08	1147	N	844	-0-	-303	-0-	56	1	788	2	N	-0-			160
09	930	N	816	-0-	-114	-0-	57	1	759	2	N	-0-			160
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	87	1	962	2	N	-0-			160
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	844	2	N	-0-			160
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	847	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	50	1	407	2	N	-0-			167
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	N	-0-			167
03	589	N	438	-0-	-151	-0-	49	1	389	2	N	-0-			167
04	450	N	179	-0-	-271	-0-	27	1	152	2	N	-0-			167
05	434	N	201	-0-	-233	-0-	35	1	166	2	N	-0-			167
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	42	1	191	2	N	-0-			167
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	2	N	-0-			167
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-			167
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-			167
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	47	1	270	2	N	-0-			167
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	40	1	187	2	N	-0-			167
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	372	2	N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	767	-0-	-287	-0-	31	1	736	2	N	-0-					22
02	952	N	597	-0-	-355	-0-	28	1	569	2	N	-0-					22
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	31	1	598	2	N	-0-					22
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	30	1	578	2	N	-0-					22
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	-0-					22
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	-0-					22
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	N	-0-					22
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					22
09	780	N	567	-0-	-213	-0-	567	2			N	-0-					22
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	31	1	601	2	N	-0-					22
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	30	1	523	2	N	-0-					22
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	31	1	457	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	192	2	N	-0-					76
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	27	1	162	2	N	-0-					76
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	-0-					76
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	27	1	158	2	N	-0-					76
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	31	1	175	2	N	-0-					76
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	29	1	140	2	N	-0-					76
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	2	N	-0-					76
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					76
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					76
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	27	1	73	2	N	-0-					76
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	25	1	53	2	N	-0-					76
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	26	1	39	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	113	1	1290	2	N	14					182
							15	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	189	1	1286	2	N	6					188
							7	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	134	1	1381	2	N	2					190
							2	9									
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	107	1	1217	2	N	-0-					190
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	111	1	1338	2	N	-0-					190
06	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	103	1	1195	2	N	-0-					190
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	139	1	1562	2	N	-0-					190
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	106	1	1360	2	N	-0-					190
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	103	1	1434	2	N	-0-					190
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	150	1	1658	2	N	-0-					190
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	160	1	1362	2	N	-0-					190
12	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	130	1	1385	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	83	1	1106	2	N	-0-					94
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	77	1	998	2	N	-0-					94
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	86	1	1061	2	N	-0-					94
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	83	1	1030	2	N	-0-					94
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	92	1	1118	2	N	-0-					94
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	92	1	969	2	N	-0-					94
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	94	1	965	2	N	-0-					94
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	67	1	948	2	N	-0-					94
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	69	1	926	2	N	-0-					94
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	94	1	1086	2	N	-0-					94
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	96	1	1008	2	N	-0-					94
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	97	1	1024	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	57	1	557	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	54	1	521	2	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	2	N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	58	1	535	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	66	1	638	2	N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	61	1	495	2	N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	65	1	511	2	N	-0-					-0-
08	713	N	523	-0-	-190	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	34	1	461	2	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	63	1	504	2	N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	62	1	646	2	N	-0-					185
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	57	1	580	2	N	-0-					185
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	64	1	628	2	N	-0-					185
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	62	1	612	2	N	-0-					185
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	663	2	N	-0-					185
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	67	1	583	2	N	-0-					185
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	69	1	574	2	N	-0-					185
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	40	1	561	2	N	-0-					185
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	42	1	557	2	N	-0-					185
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	N	-0-					185
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	69	1	605	2	N	-0-					185
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	74	1	666	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	2	N	-0-					27
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	51	1	171	2	N	-0-					27
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	50	1	255	2	N	-0-					27
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	51	1	293	2	N	-0-					27
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	2	N	-0-					27
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	284	2	N	-0-					27
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	52	1	292	2	N	-0-					27
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	22	1	278	2	N	-0-					27
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	2	N	-0-					27
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	52	1	277	2	N	-0-					27
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	-0-					27
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	47	1	229	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	51	1	285	2	N	-0-					38
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	225	2	N	-0-					38
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	47	1	245	2	N	-0-					38
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	42	1	248	2	N	-0-					38
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	2	N	-0-					38
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	2	N	-0-					38
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	44	1	245	2	N	-0-					38
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					38
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	2	N	-0-					38
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-					38
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	50	1	248	2	N	-0-					38
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 100038 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	2	N	-0-					208
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	28	1	334	2	N	-0-					208
03	651	N	476	-0-	-175	-0-	31	1	445	2	N	-0-					208
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					208
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-					208
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					208
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	31	1	328	2	N	-0-					208
08	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					208
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					208
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					208
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	N	-0-					208
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	53	1	317	2	N	-0-					165
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	66	1	285	2	N	-0-					165
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	52	1	294	2	N	-0-					165
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	48	1	285	2	N	8					173
							9	9									
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	50	1	285	2	N	14					187
							15	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	44	1	265	2	N	-0-					187
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	44	1	263	2	N	-0-					187
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	21	1	275	2	N	-0-					187
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	18	1	253	2	N	-0-					187
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	50	1	276	2	N	-0-					187
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	53	1	232	2	N	-0-					187
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	24	1	116	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	2	N	-0-					160
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	2	N	-0-					160
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					160
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -790- WELL #: 2 RRCID -> 114475 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	86	1	799	2	N	-0-					82
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	122	1	712	2	N	-0-					82
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	93	1	767	2	N	-0-					82
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	82	1	734	2	N	-0-					82
05	930	N	810	-0-	-120	-0-	79	1	731	2	N	-0-	31	1			51
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	81	1	724	2	N	-0-					51
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	84	1	741	2	N	-0-					51
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	753	2	N	-0-					51
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	52	1	726	2	N	-0-					51
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	87	1	748	2	N	-0-					51
11	780	N	291	-0-	-489	-0-	36	1	255	2	N	-0-					51
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	38	1	101	2	N	-0-					27
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	-0-					27
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	40	1	113	2	N	-0-					27
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	2	N	-0-					27
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	38	1	112	2	N	-0-					27
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	38	1	109	2	N	-0-					27
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	39	1	109	2	N	-0-					27
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					27
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	N	-0-					27
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	39	1	108	2	N	-0-					27
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	41	1	107	2	N	-0-					27
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	40	1	137	2	N	-0-					163
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					163
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	2	N	-0-					163
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	39	1	125	2	N	-0-					163
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	38	1	106	2	N	-0-					163
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	37	1	105	2	N	-0-					163
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	37	1	88	2	N	-0-					163
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	2	N	-0-					163
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	7	1	92	2	N	-0-					163
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	37	1	80	2	N	-0-					163
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	35	1	53	2	N	-0-					163
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	34	1	41	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	16	-0-	-325	-0-	1	1	15	2	N	-0-					185
02	308	N	57	-0-	-251	-0-	9	1	48	2	N	-0-					185
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	47	1	353	2	N	-0-					185
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	35					220
							39	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	N	-0-					220
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	40	1	215	2	N	5					225
							6	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-					225
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-					225
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	15	1	211	2	N	-0-	177	1			48
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	36	1	194	2	N	-0-					48
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	N	-0-					48
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	230	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	411	2	N	13					145
							14	9									
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	67	1	328	2	N	8					153
							9	9									
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	53	1	336	2	N	20					173
							22	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	51	1	355	2	N	-0-					173
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	N	7					180
							8	9									
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	44	1	276	2	N	-0-					180
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	43	1	271	2	N	7					187
							8	9									
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	33	1	426	2	N	-0-					187
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	N	15					202
							17	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	422	2	N	3					205
							3	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	61	1	376	2	N	10					215
							11	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	57	1	354	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	N	-0-					15
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-					15
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	31	1	631	2	N	-0-					15
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	30	1	657	2	N	-0-					15
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					15
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					15
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	31	1	484	2	N	-0-					15
08	744	N	375	-0-	-369	-0-	375	2			N	-0-					15
09	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					15
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	30	1	461	2	N	-0-					15
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	N	5					20
							6	9									
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					172
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					172
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					172
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					172
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					172
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					172
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					172
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					172
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	2	N	-0-					172
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	3	1	1	2	N	-0-					172
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	72	1	984	2	N	-0-					107
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	73	1	903	2	N	-0-					107
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	81	1	972	2	N	-0-					107
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	77	1	903	2	N	-0-					107
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	86	1	1013	2	N	-0-					107
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	79	1	766	2	N	-0-					107
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	91	1	910	2	N	-0-					107
08	1085	N	934	-0-	-151	-0-	62	1	872	2	N	-0-					107
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	N	-0-					107
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	990	2	N	-0-					107
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	896	2	N	-0-					107
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	930	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	45	1	305	2	N	-0-					128
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	41	1	273	2	N	-0-					128
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	N	-0-					128
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	N	-0-					128
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	2	N	-0-					128
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	47	1	270	2	N	-0-					128
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	49	1	272	2	N	-0-					128
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	265	2	N	-0-					128
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	20	1	264	2	N	-0-					128
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	293	2	N	-0-					128
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-					128
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	55	1	509	2	N	-0-					150
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	51	1	459	2	N	-0-					150
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	57	1	496	2	N	-0-					150
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	2	N	-0-					150
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	2	N	-0-					150
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	59	1	452	2	N	-0-					150
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	60	1	441	2	N	-0-					150
08	589	N	460	-0-	-129	-0-	30	1	430	2	N	-0-					150
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	33	1	444	2	N	-0-					150
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	500	2	N	-0-					150
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					150
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	53	1	407	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	327	2	N	-0-					43
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	43	1	304	2	N	-0-					43
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	47	1	315	2	N	-0-					43
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	44	1	272	2	N	-0-					43
05	372	N	118	-0-	-254	-0-	35	1	83	2	N	-0-					43
06	360	N	31	-0-	-329	-0-	30	1	1	2	N	-0-					43
07	341	N	32	-0-	-309	-0-	31	1	1	2	N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					43
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					43
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	329	2	N	-0-			102
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	42	1	283	2	N	-0-			102
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	45	1	276	2	N	-0-			102
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	43	1	245	2	N	-0-			102
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	48	1	312	2	N	-0-			102
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	42	1	183	2	N	-0-			102
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	43	1	189	2	N	-0-			102
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	17	1	241	2	N	-0-			102
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-			102
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	N	-0-			102
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	49	1	291	2	N	-0-			102
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	53	1	475	2	N	-0-			163
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	49	1	425	2	N	-0-			163
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	54	1	446	2	N	-0-			163
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	53	1	441	2	N	-0-			163
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	58	1	497	2	N	-0-			163
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	56	1	411	2	N	-0-			163
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	59	1	419	2	N	-0-			163
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	30	1	419	2	N	-0-			163
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	29	1	392	2	N	-0-			163
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	513	2	N	-0-			163
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	N	-0-			163
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	N	-0-			108
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	36	1	60	2	N	-0-			108
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	2	N	-0-			108
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	35	1	70	2	N	-0-			108
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	2	N	-0-			108
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	1	85	2	N	-0-			108
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96	2	N	-0-			108
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	N	-0-			108
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	2	N	-0-			108
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	38	1	99	2	N	-0-			108
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	2	N	-0-			108
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	2	N	20	176	1			75
							22	9									
02	1316	N	896	-0-	-420	-0-	28	1	862	2	N	5					80
							6	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	31	1	2296	2	N	11					91
							12	9									
04	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	28	1	1026	2	N	7					98
							8	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	2	N	22					120
							24	9									
06	2250	N	1178	-0-	-1072	-0-	29	1	1149	2	N	-0-					120
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	-0-					120
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1220	2	33	9	N	30					150
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	992	2	99	9	N	90					240
10	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	25	1	1011	2	N	-0-					240
11	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	27	1	1035	2	N	3	120	1			123
							3	9									
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1090	2	N	5					128
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	68	1	533	2	N	-0-					190
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	96	1	512	2	N	-0-					190
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	54	1	388	2	N	-0-					190
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	55	1	449	2	N	-0-					190
05	682	N	375	-0-	-307	-0-	39	1	336	2	N	-0-					190
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	2	N	-0-					190
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	2	N	-0-					190
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					190
09	690	N	544	-0-	-146	-0-	37	1	507	2	N	-0-					190
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	64	1	506	2	N	-0-					190
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	79	1	505	2	N	-0-					190
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	61	1	433	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					27
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	52	1	201	2	N	-0-					27
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	48	1	244	2	N	-0-					27
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	2	N	-0-					27
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	2	N	-0-					27
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N	-0-					27
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	2	N	-0-					27
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	N	-0-					27
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	17	1	242	2	N	-0-					27
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	50	1	255	2	N	-0-					27
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	-0-					27
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	231	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	156	-0-	-154	-0-	34	1	122	2	N	-0-					45
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	43	1	111	2	N	-0-					45
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	33	1	51	2	N	-0-					45
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-					45
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	39	1	115	2	N	-0-					45
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	37	1	92	2	N	-0-					45
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	2	N	-0-					45
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					45
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					45
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	30	1	104	2	N	-0-					45
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	198	2	N	-0-					45
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	28	1	441	2	N	45					179
							50	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	63					242
							69	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	57	179	1			120
							63	9									
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	30	1	278	2	N	26					146
							29	9									
05	558	N	331	-0-	-227	-0-	31	1	263	2	N	34					180
							37	9									
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	30	1	267	2	N	30					210
							33	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	55					265
							61	9									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	247	2	79	9	N	72					337
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	296	2	24	9	N	22	173	1			186
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	42					228
							46	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	45					273
							50	9									
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	59	177	1			155
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	51	1	329	2	N	-0-					138
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	2	N	-0-					138
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	51	1	242	2	N	-0-					138
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	45	1	207	2	N	-0-					138
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	43	1	193	2	N	-0-					138
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	42	1	184	2	N	-0-					138
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	42	1	179	2	N	-0-					138
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	13	1	162	2	N	-0-					138
09	240	N	141	-0-	-99	-0-	9	1	132	2	N	-0-					138
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	2	N	-0-					138
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	61	1	328	2	N	-0-					138
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	57	1	545	2	N	-0-					138
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	49	1	432	2	N	-0-					138
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	41	1	400	2	N	-0-					138
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	53	1	509	2	N	-0-					138
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	N	-0-					138
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	74	1	693	2	N	-0-					138
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	52	1	314	2	N	-0-					138
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	N	-0-					138
09	750	N	499	-0-	-251	-0-	35	1	464	2	N	-0-					138
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	2	N	-0-					138
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	61	1	509	2	N	-0-					138
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	67	1	561	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	N	-0-					108
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	74	1	348	2	N	-0-					108
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	61	1	379	2	N	-0-					108
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	2	N	-0-					108
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	45	1	383	2	N	-0-					108
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	41	1	358	2	N	-0-					108
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	46	1	344	2	N	-0-					108
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	27	1	340	2	N	-0-					108
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	21	1	287	2	N	-0-					108
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	37	1	294	2	N	-0-					108
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	50	1	331	2	N	-0-					108
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	253	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	31 8	1 9	934	2	N	7					210
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	28 17	1 9	899	2	N	15					225
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	31 28	1 9	974	2	N	25	197	1			53
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	N	-0-					53
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	31	1	986	2	N	-0-					53
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	29	1	878	2	N	-0-					53
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	31	1	854	2	N	-0-					53
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	878	2	6	9	N	5					58
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	887	2	6	9	N	5					63
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	917	2	N	9					72
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	879	2	N	5					77
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	893	2	N	10					87

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	31	1	984	2	N	-0-					98
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	26	1	1141	2	N	7					105
							8	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30	1	1132	2	N	3					108
							3	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1049	2	N	7					115
							8	9									
05	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	31	1	1080	2	N	8					123
							9	9									
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	30	1	993	2	N	-0-					123
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	30	1	1065	2	N	7					130
							8	9									
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1092	2	8	9	N	7					137
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5					142
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	N	6					148
							7	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	2	N	5					153
							6	9									
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 13,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	N	-0-					147
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					147
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	20	1	64	2	N	-0-					147
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	17	1	57	2	N	-0-					147
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	N	-0-					147
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					147
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-					147
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					147
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					147
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	21	1	76	2	N	-0-					147
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	N	-0-					147
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	41	1	161	2	N	-0-					80
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	46	1	138	2	N	-0-					80
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	42	1	137	2	N	-0-					80
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	40	1	140	2	N	-0-					80
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	40	1	137	2	N	-0-					80
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	39	1	128	2	N	-0-					80
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	26	1	94	2	N	-0-					80
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	102	2	N	-0-					80
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	6	1	87	2	N	-0-					80
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	26	1	71	2	N	-0-					80
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	17	1	43	2	N	-0-					80
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	17	1	46	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					173
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	8	1	16	2	N	-0-					173
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					173
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					173
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					173
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	2	N	-0-					173
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					173
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					173
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					173
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					173
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					173
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

01	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	123	1	1344	2	N	58					160
							64	9									
02	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	187	1	1199	2	N	30					190
							33	9									
03	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	137	1	1318	2	N	37					227
							41	9									
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	120	1	1271	2	N	28					255
							31	9									
05	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	116	1	1281	2	N	26	179	1			102
							29	9									
06	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	114	1	1195	2	N	26					128
							29	9									
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	120	1	1241	2	N	20					148
							22	9									
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	97	1	1245	2	N	20					168
							22	9									
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	87	1	1214	2	N	34					202
							37	9									
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	122	1	1228	2	N	28					230
							31	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	152	1	1224	2	N	32					262
							35	9									
12	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	112	1	1045	2	N	31	186	1			107
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 16,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	31	1	918	2	N	9					267
							10	9									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	26	1	843	2	N	-0-					267
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	-0-					267
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	30	1	842	2	N	-0-					267
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	982	2	N	16					283
							18	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	25	176	1			132
							28	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	-0-					132
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					132
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					132
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	31	1	962	2	N	-0-					132
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	30	1	918	2	N	-0-					132
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	161	1	1902	2	N	26					138
							29	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	254	1	1703	2	N	30					168
							33	9									
03	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	175	1	1785	2	N	55					223
							61	9									
04	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	147	1	1673	2	N	17					240
							19	9									
05	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	147	1	1761	2	N	12					252
							13	9									
06	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	152	1	1732	2	N	22					274
							24	9									
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	150	1	1658	2	N	24	190	1			108
							26	9									
08	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	130	1	1659	2	N	20					128
							22	9									
09	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	111	1	1538	2	N	15					143
							17	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	157	1	1702	2	N	22					165
							24	9									
11	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	180	1	1508	2	N	10					175
							11	9									
12	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	148	1	1518	2	N	11					186
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	58	1	477	2	N	-0-					88
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	2	N	-0-					88
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	2	N	-0-					88
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	59	1	420	2	N	-0-					88
05	620	N	450	-0-	-170	-0-	54	1	396	2	N	-0-					88
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	59	1	453	2	N	-0-					88
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	2	N	-0-					88
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-					88
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	31	1	436	2	N	-0-					88
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	58	1	369	2	N	-0-					88
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	65	1	353	2	N	-0-					88
12	496	N	406	-0-	-90	-0-	58	1	348	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	52	1	302	2	N	27					255
							30	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	268	2	N	9	176	1			88
							10	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	N	17					105
							19	9									
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	48	1	286	2	N	18					123
							20	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	48	1	289	2	N	12					135
							13	9									
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	46	1	280	2	N	17					152
							19	9									
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	46	1	285	2	N	16					168
							18	9									
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	286	2	N	14					182
							15	9									
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	12	1	166	2	N	5					187
							6	9									
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	41	1	166	2	N	-0-					187
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	37	1	126	2	N	-0-					187
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	30	1	97	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	359	1	4797	2	N	35					230
							39	9									
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	615	1	4424	2	N	35	190	1			75
							39	9									
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	424	1	4876	2	N	25					100
							28	9									
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	367	1	4755	2	N	33					133
							36	9									
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	350	1	4819	2	N	30					163
							33	9									
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	352	1	4575	2	N	14					177
							15	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	355	1	4523	2	N	-0-					177
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	367	1	4698	2	N	-0-					177
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	256	1	3560	2	N	-0-					177
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	308	1	3725	2	N	-0-					177
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	421	1	3932	2	N	-0-					177
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	363	1	4299	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 57,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	571	-0-	-1103	-0-	57	1	514	2	N	-0-					93
02	1400	N	885	-0-	-515	-0-	122	1	706	2	N	52					145
							57	9									
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	70	1	480	2	N	37					182
							41	9									
04	540	N	98	-0-	-442	-0-	32	1	54	2	N	11					193
							12	9									
05	992	N	95	-0-	-897	-0-	33	1	62	2	N	-0-					193
06	570	N	105	-0-	-465	-0-	33	1	72	2	N	-0-					193
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36	1	66	2	N	-0-					193
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-					193
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	5	1	64	2	N	-0-					193
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77	2	N	-0-					193
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	35	1	46	2	N	-0-					193
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					205
02	2492	N	13	-0-	-2479	-0-	13	1			N	-0-					205
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	3100	N	4540	-0-	1440	1440	289	1	4002	2	N	226	176	1			255
							249	9									
06	3000	N	3978	-0-	978	2418	280	1	3544	2	N	140	175	1			220
							154	9									
07	3100	N	2684	-0-	-416	2002	199	1	2380	2	N	95					315
							105	9									
08	2759	X	752	-0-	-2007	-0-	52	1	670	2	N	27	176	1			166
							30	9									
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	223	1	3094	2	N	56					222
							62	9									
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	216	1	2554	2	N	216					438
							238	9									
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	275	1	2465	2	N	81	181	1			338
							89	9									
12	2759	X	2111	-0-	-648	-0-	170	1	1869	2	N	65					403
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	225	1	2825	2	N	38					119
							42	9									
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	365	1	2538	2	N	40					159
							44	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	252	1	2748	2	N	27					186
							30	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	223	1	2723	2	N	30					216
							33	9									
05	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	208	1	2687	2	N	20					236
							22	9									
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	215	1	2628	2	N	13	190	1			59
							14	9									
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	225	1	2702	2	N	32					91
							35	9									
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	220	1	2811	2	N	37					128
							41	9									
09	2970	X	2484	-0-	-486	-0-	165	1	2298	2	N	19					147
							21	9									
10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	211	1	2433	2	N	30					177
							33	9									
11	3000	N	3420	-0-	420	420	333	1	3042	2	N	41					218
							45	9									
*12	3100	N	2894	-0-	-206	214	236	1	2658	2	N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 35,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	30	1	1754	2	N	-0-					116
02	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	28	1	1497	2	N	-0-					116
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	31	1	1674	2	N	-0-					116
04	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	30	1	1523	2	N	-0-					116
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	31	1	1526	2	N	-0-					116
06	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	30	1	1426	2	N	-0-					116
07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	31	1	1442	2	N	-0-					116
08	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					116
09	1470	N	1181	-0-	-289	-0-	1181	2			N	-0-					116
10	1488	N	945	-0-	-543	-0-	28	1	917	2	N	-0-					116
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	27	1	1042	2	N	-0-					116
12	1209	N	925	-0-	-284	-0-	29	1	896	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 16,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	53	197	1			163
							58	9									
02	924	N	711	-0-	-213	-0-	28	1	617	2	N	60					223
							66	9									
03	930	N	645	-0-	-285	-0-	31	1	555	2	N	54					277
							59	9									
04	1110	N	381	-0-	-729	-0-	60	1	277	2	N	40	187	1			130
							44	9									
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	186	1	2734	2	N	55					185
							61	9									
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	180	1	2543	2	N	57					242
							63	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	186	1	2287	2	N	15					257
							17	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	155	1	2174	2	N	40	187	1			110
							44	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	145	1	1936	2	N	42					152
							46	9									
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	162	1	1775	2	N	33					185
							36	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	N	47					232
							52	9									
12	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	150	1	1777	2	N	38					270
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 21,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

01	279	N	84	-0-	-195	-0-	11	1	73	2	N	-0-					227
02	560	N	121	-0-	-439	-0-	6	1	115	2	N	-0-					227
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	N	-0-					227
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	2	N	-0-					227
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	2	N	-0-					227
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	N	-0-					227
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					227
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					227
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					227
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					227
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					227
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	31	1	572	2	N	81	187	1			117
							89	9									
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	25	1	302	2	N	62					179
							68	9									
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	31	1	322	2	N	75					254
							83	9									
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	30	1	323	2	N	62	184	1			132
							68	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	31	1	215	2	N	53					185
							58	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	86					271
							95	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	61	188	1			144
							67	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	418	2	61	9	N	55					199
09	570	N	325	-0-	-245	-0-	293	2	32	9	N	29					228
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	31	1	442	2	N	74	189	1			113
							81	9									
11	450	N	267	-0-	-183	-0-	21	1	189	2	N	52					165
							57	9									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	65					230
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3113	-0-	-1630	-0-	261	1	2805	2	N	43					371
							47	9									
02	4284	X	2616	-0-	-1668	-0-	212	1	2402	2	N	2					373
							2	9									
03	4743	X	3378	-0-	-1365	-0-	308	1	3055	2	N	14					387
							15	9									
04	4470	X	3889	-0-	-581	-0-	330	1	3559	2	N	-0-					387
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	336	1	2025	2	N	11					398
							12	9									
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	330	1	4308	2	N	19					417
							21	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	341	1	4185	2	N	8					425
							9	9									
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	310	1	4534	2	N	-0-					425
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	295	1	4492	2	N	-0-					425
10	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	341	1	4376	2	N	21	194	1			252
							23	9									
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	330	1	4356	2	N	33					285
							36	9									
12	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	322	1	4310	2	N	25					310
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 48,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3773	-0-	-1466	-0-	24	1	3749	2	N	-0-					113
02	4676	X	4533	-0-	-143	-0-	28	1	4505	2	N	-0-					113
03	5053	X	4393	-0-	-660	-0-	30	1	4363	2	N	-0-					113
04	4890	X	4193	-0-	-697	-0-	30	1	4163	2	N	-0-					113
05	5022	X	3894	-0-	-1128	-0-	31	1	3863	2	N	-0-					113
06	4860	X	4004	-0-	-856	-0-	30	1	3974	2	N	-0-					113
07	5022	X	3184	-0-	-1838	-0-	31	1	3153	2	N	-0-					113
08	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	3960	2			N	-0-					113
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					113
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	31	1	4395	2	N	-0-					113
11	3990	X	3791	-0-	-199	-0-	30	1	3761	2	N	-0-					113
12	4650	X	3793	-0-	-857	-0-	31	1	3762	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 48,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	199	1	2694	2	N	17					265
							19	9									
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	170	1	2317	2	N	21	186	1			100
							23	9									
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	206	1	2437	2	N	12					112
							13	9									
04	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	96	1	2430	2	N	25					137
							28	9									
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	99	1	2512	2	N	20					157
							22	9									
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	100	1	2511	2	N	16					173
							18	9									
07	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	100	1	2493	2	N	12					185
							13	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	73	1	2570	2	N	17					202
							19	9									
09	2640	N	2542	-0-	-98	-0-	73	1	2452	2	N	15					217
							17	9									
10	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	99	1	2454	2	N	15					232
							17	9									
11	2580	N	2479	-0-	-101	-0-	97	1	2359	2	N	21					253
							23	9									
12	2635	N	2346	-0-	-289	-0-	96	1	2231	2	N	17					270
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	31	1	6355	2	N	56	193	1			130
							62	9									
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	28	1	5419	2	N	85					215
							94	9									
03	5766	X	880	-0-	-4886	-0-	7	1	873	2	N	-0-					215
04	6000	X	6	-0-	-5994	-0-	6	1			N	-0-					215
05	6200	X	2767	-0-	-3433	-0-	399	1	2368	2	N	-0-					215
06	6000	X	5436	-0-	-564	-0-	396	1	5040	2	N	-0-					215
07	6138	X	2814	-0-	-3324	-0-	250	1	2564	2	N	-0-					215
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	303	1	4329	2	N	-0-					215
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	405	1	6078	2	N	-0-					215
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	459	1	5590	2	N	135					350
							149	9									
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	480	1	5181	2	N	41	191	1			200
							45	9									
12	6200	X	5925	-0-	-275	-0-	496	1	5376	2	N	48					248
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 52,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	123	1	1543	2	N	-0-					120
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	122	1	1604	2	N	48					168
							53	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	152	1	1677	2	N	47					215
							52	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	2	N	68					283
							75	9									
05	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	76	1	1672	2	N	-0-					283
06	1830	N	1479	-0-	-351	-0-	65	1	1403	2	N	10					293
							11	9									
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	78	1	1690	2	N	-0-					293
08	1736	N	729	-0-	-1007	-0-	20	1	709	2	N	-0-					293
09	1470	N	238	-0-	-1232	-0-	7	1	231	2	N	-0-					293
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	87	1	2017	2	N	52					345
							57	9									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	87	1	2092	2	N	5					350
							6	9									
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1505	2	N	-0-					350

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2905	-0-	-815	-0-	215	1	2690	2	N	-0-					332
02	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	400	1	2805	2	N	21					353
							23	9									
03	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	263	1	2906	2	N	-0-					353
04	3120	X	2829	-0-	-291	-0-	215	1	2614	2	N	-0-					353
05	3565	X	2647	-0-	-918	-0-	192	1	2455	2	N	-0-					353
06	3450	X	2695	-0-	-755	-0-	203	1	2492	2	N	-0-					353
07	3565	X	2359	-0-	-1206	-0-	184	1	2175	2	N	-0-					353
08	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	199	1	2543	2	N	-0-					353
09	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	167	1	2319	2	N	-0-					353
10	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	206	1	2376	2	N	-0-					353
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	278	1	2493	2	N	-0-					353
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	267	1	3075	2	N	-0-					353

TOTAL GAS PROD: 33,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	31	1	2617	2	N	54					237
							59	9									
02	2464	N	2398	-0-	-66	-0-	28	1	2325	2	N	41					278
							45	9									
03	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	30	1	2505	2	N	27	187	1			118
							30	9									
04	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	30	1	2488	2	N	50					168
							55	9									
05	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	31	1	2554	2	N	49					217
							54	9									
06	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	30	1	2394	2	N	36					253
							40	9									
07	2666	N	2410	-0-	-256	-0-	30	1	2358	2	N	20					273
							22	9									
08	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	2382	2	23	9	N	21	186	1			108
09	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	2358	2	35	9	N	32					140
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	30	1	2293	2	N	33					173
							36	9									
11	2340	N	2276	-0-	-64	-0-	29	1	2214	2	N	30					203
							33	9									
12	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	31	1	2354	2	N	45					248
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 29,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	31	1	1729	2	N	151					479
							166	9									
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	28	1	1637	2	N	123					602
							135	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	64	336	1			330
							70	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	30	1	1889	2	N	70	190	1			210
							77	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	84					294
							92	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	30	1	1866	2	N	79	191	1			182
							87	9									
07	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	31	1	1895	2	N	106					288
							117	9									
08	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1839	2	127	9	N	115					403
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	1780	2	53	9	N	48					451
10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	31	1	1857	2	N	88	192	1			347
							97	9									
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	30	1	1718	2	N	76					423
							84	9									
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	41	192	1			272
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6590	-0-	-137	-0-	31	1	6266	2	N	266					580
							293	9									
02	6188	X	5684	-0-	-504	-0-	28	1	5447	2	N	190	190	1			580
							209	9									
03	6851	X	6351	-0-	-500	-0-	31	1	6085	2	N	214	374	1			420
							235	9									
04	6630	X	6387	-0-	-243	-0-	30	1	6112	2	N	223	192	1			451
							245	9									
05	6603	X	6539	-0-	-64	-0-	31	1	6247	2	N	237	380	1			308
							261	9									
06	6390	X	6295	-0-	-95	-0-	30	1	6061	2	N	185	188	1			305
							204	9									
07	6603	X	6594	-0-	-9	-0-	31	1	6306	2	N	234	186	1			353
							257	9									
08	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	5972	2	218	9	N	198	187	1			364
09	6390	X	5673	-0-	-717	-0-	5490	2	183	9	N	166	188	1			342
10	6603	X	5768	-0-	-835	-0-	31	1	5509	2	N	207	384	1			165
							228	9									
11	6390	X	5738	-0-	-652	-0-	30	1	5477	2	N	210					375
							231	9									
12	6603	X	6064	-0-	-539	-0-	31	1	5789	2	N	222	386	1			211
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 73,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	28	1	813	2	N	57					272
							63	9									
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	11	1	714	2	N	20					292
							22	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	83	190	1			185
							91	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	53					238
							58	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	59					297
							65	9									
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	29	1	808	2	N	20	189	1			128
							22	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	52					180
							57	9									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	830	2	52	9	N	47					227
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	841	2	31	9	N	28					255
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	65	200	1			120
							72	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	15					135
							17	9									
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	31	1	744	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	29	1	774	2	N	31					367
							34	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	N	19					386
							21	9									
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	30	1	778	2	N	26					412
							29	9									
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	29	1	752	2	N	22	190	1			244
							24	9									
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	30	1	722	2	N	25					269
							28	9									
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	29	1	689	2	N	25					294
							28	9									
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	29	1	647	2	N	31					325
							34	9									
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	632	2	19	9	N	17					342
09	750	N	616	-0-	-134	-0-	592	2	24	9	N	22					364
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	24	1	565	2	N	22					386
							24	9									
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	24	1	526	2	N	20					406
							22	9									
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	29	1	564	2	N	17					423
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	884	1	3167	2	N	143	176	1			300
							157	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	455	1	1481	2	N	125	178	1			247
							138	9									
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1085	1	5099	2	N	206					453
							227	9									
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1050	1	4738	2	N	130	181	1			402
							143	9									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1085	1	4359	2	N	106	180	1			328
							117	9									
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1004	1	3713	2	N	134					462
							147	9									
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1027	1	3773	2	N	72	176	1			358
							79	9									
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	918	1	3469	2	N	114					472
							125	9									
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1020	1	3877	2	N	127	174	1			425
							140	9									
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1085	1	4214	2	N	113	181	1			357
							124	9									
11	3150	X	1095	-0-	-2055	-0-	245	1	832	2	N	16					373
							18	9									
12	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	246	1	2336	2	N	80					453
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 52,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	31	1	4133	2	N	129	179	1			163
							142	9									
02	4340	X	3860	-0-	-480	-0-	28	1	3705	2	N	115					278
							127	9									
03	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	31	1	3912	2	N	106	184	1			200
							117	9									
04	4530	X	3623	-0-	-907	-0-	28	1	3548	2	N	43					243
							47	9									
05	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	31	1	3762	2	N	60					303
							66	9									
06	4170	X	3897	-0-	-273	-0-	28	1	3722	2	N	134	179	1			258
							147	9									
07	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	29	1	4061	2	N	149	169	1			238
							164	9									
08	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	3696	2	136	9	N	124	185	1			177
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3860	2	179	9	N	163					340
10	4247	X	4108	-0-	-139	-0-	31	1	3922	2	N	141	179	1			302
							155	9									
11	4110	X	3967	-0-	-143	-0-	30	1	3773	2	N	149	178	1			273
							164	9									
12	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	31	1	3693	2	N	130					403
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 47,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	30	1	956	2	N	79					479
							87	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	28	1	980	2	N	72	187	1			364
							79	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	81					445
							89	9									
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	30	1	887	2	N	80	190	1			335
							88	9									
05	1209	N	996	-0-	-213	-0-	31	1	893	2	N	65					400
							72	9									
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	30	1	878	2	N	65					465
							72	9									
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	30	1	894	2	N	55	187	1			333
							61	9									
08	992	N	898	-0-	-94	-0-	809	2	89	9	N	81					414
09	990	N	795	-0-	-195	-0-	742	2	53	9	N	48					462
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	31	1	808	2	N	73	191	1			344
							80	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	65					409
							72	9									
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	N	56					465
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

01	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	146	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2247	-0-	-245	-0-	132	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	148	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2067	-0-	-453	-0-	125	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	182	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	183	1	2409	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	175	1	2187	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2206	-0-	-770	-0-	145	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1900	-0-	-980	-0-	132	1	1768	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	181	1	2592	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	168	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2216	-0-	-140	-0-	162	1	2054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3008	-0-	-1797	-0-	25	1	2932	2	N	46					166
							51	9									
02	4116	X	3407	-0-	-709	-0-	28	1	3331	2	N	44					210
							48	9									
03	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	29	1	3019	2	N	68					278
							75	9									
04	3840	X	1755	-0-	-2085	-0-	27	1	1715	2	N	12					290
							13	9									
05	3968	X	2538	-0-	-1430	-0-	27	1	2493	2	N	16	179	1			127
							18	9									
06	3660	X	3084	-0-	-576	-0-	28	1	3025	2	N	28					155
							31	9									
07	3782	X	3029	-0-	-753	-0-	29	1	2967	2	N	30					185
							33	9									
08	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	2970	2	36	9	N	33					218
09	3090	X	2550	-0-	-540	-0-	2542	2	8	9	N	7					225
10	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	26	1	2583	2	N	20					245
							22	9									
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	28	1	3060	2	N	69	189	1			125
							76	9									
12	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	27	1	2572	2	N	32					157
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 33,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2874	-0-	-1528	-0-	159	1	2715	2	N	-0-					136
02	2996	X	2099	-0-	-897	-0-	125	1	1968	2	N	5					141
							6	9									
03	2852	X	2001	-0-	-851	-0-	126	1	1875	2	N	-0-					141
04	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	137	1	2159	2	N	-0-					141
05	2883	X	2088	-0-	-795	-0-	134	1	1954	2	N	-0-					141
06	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	128	1	1544	2	N	-0-					141
07	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	170	1	2123	2	N	-0-					141
08	2387	X	1399	-0-	-988	-0-	92	1	1297	2	N	9					150
							10	9									
09	2310	X	1122	-0-	-1188	-0-	77	1	1032	2	N	12					162
							13	9									
10	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	148	1	2028	2	N	-0-					162
11	2220	X	1554	-0-	-666	-0-	121	1	1433	2	N	-0-					162
12	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	125	1	1478	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4471	-0-	-396	-0-	288	1	4119	2	N	58					260
							64	9									
02	4396	X	4210	-0-	-186	-0-	266	1	3881	2	N	57	182	1			135
							63	9									
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	346	1	4367	2	N	70					205
							77	9									
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	153	1	4455	2	N	48					253
							53	9									
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	156	1	4611	2	N	70					323
							77	9									
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	148	1	4241	2	N	54					377
							59	9									
07	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	150	1	4298	2	N	48					425
							53	9									
08	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	126	1	4444	2	N	32					457
							35	9									
09	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	127	1	4247	2	N	68	345	1			180
							75	9									
10	4836	X	4331	-0-	-505	-0-	146	1	4138	2	N	43					223
							47	9									
11	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	144	1	4012	2	N	47					270
							52	9									
12	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	155	1	4188	2	N	72	182	1			160
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 53,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

01	3906	X	3006	-0-	-900	-0-	31	1	2812	2	N	148	182	1			343
							163	9									
02	3528	X	2032	-0-	-1496	-0-	28	1	1862	2	N	129					472
							142	9									
03	3906	X	49	-0-	-3857	-0-	2	1	47	9	N	43					515
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					515
05	3348	X	48	-0-	-3300	-0-	20	1	28	9	N	25					540
06	2910	X	108	-0-	-2802	-0-	30	1	78	2	N	-0-					540
07	2263	X	1526	-0-	-737	-0-	31	1	1283	2	N	193					733
							212	9									
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4266	2	572	9	N	520	513	1			740
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3917	2	391	9	N	355	517	1			578
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31	1	3837	2	N	413	361	1			630
							454	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	30	1	3938	2	N	312	489	1			453
							343	9									
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	31	1	3970	2	N	280					733
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2416	-0-	-250	-0-		29	1	2326	2	N	55					360
								61	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-		28	1	2355	2	N	62					422
								68	9									
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-		29	1	2568	2	N	48	187	1			283
								53	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-		30	1	2515	2	N	39					322
								43	9									
05	2728	N	2531	-0-	-197	-0-		31	1	2461	2	N	35					357
								39	9									
06	2550	N	2364	-0-	-186	-0-		29	1	2295	2	N	36					393
								40	9									
07	2666	N	2484	-0-	-182	-0-		31	1	2406	2	N	43	187	1			249
								47	9									
08	2542	N	2334	-0-	-208	-0-		2306	2	28	9	N	25	187	1			87
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-		2387	2	46	9	N	42					129
10	2480	N	2468	-0-	-12	-0-		31	1	2396	2	N	37					166
								41	9									
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-		29	1	2282	2	N	38					204
								42	9									
12	2511	N	2501	-0-	-10	-0-		30	1	2419	2	N	47					251
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 29,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-		31	1	3350	2	N	232					560
								255	9									
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-		28	1	3062	2	N	104	370	1			294
								114	9									
03	3069	X	2797	-0-	-272	-0-		28	1	2658	2	N	101					395
								111	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-		30	1	3013	2	N	175	192	1			378
								193	9									
05	3069	X	2645	-0-	-424	-0-		29	1	2514	2	N	93	188	1			283
								102	9									
06	2970	X	2126	-0-	-844	-0-		30	1	2022	2	N	67					350
								74	9									
07	3069	X	3029	-0-	-40	-0-		31	1	2876	2	N	111	181	1			280
								122	9									
08	3069	X	2708	-0-	-361	-0-		2562	2	146	9	N	133	186	1			227
09	2970	X	2687	-0-	-283	-0-		2574	2	113	9	N	103					330
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-		31	1	3216	2	N	153	189	1			294
								168	9									
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-		30	1	3195	2	N	101					395
								111	9									
*12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-		30	1	3213	2	N	102	192	1			305
								112	9									

TOTAL GAS PROD: 36,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	30	1	1549	2	N	167	147	1			140
							184	9									
02	1764	N	1701	-0-	-63	-0-	28	1	1482	2	N	174					314
							191	9									
03	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	31	1	1643	2	N	164	187	1			291
							180	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	155	188	1			258
							171	9									
05	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	29	1	1579	2	N	104	188	1			174
							114	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1607	2	N	204	188	1			190
							224	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	186	188	1			188
							205	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1573	2	185	9	N	168					356
09	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1507	2	146	9	N	133	187	1			302
10	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	31	1	1564	2	N	185	190	1			297
							204	9									
11	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	30	1	1501	2	N	157	191	1			263
							173	9									
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	146					409
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 21,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,943

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	31	1	2451	2	N	151	187	1			202
							166	9									
02	2464	N	2399	-0-	-65	-0-	25	1	2115	2	N	235					437
							259	9									
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	28	1	2687	2	N	192	187	1			442
							211	9									
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	29	1	2605	2	N	148	190	1			400
							163	9									
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	24	1	2595	2	N	224	380	1			244
							246	9									
06	3000	N	3159	-0-	159	159	30	1	2929	2	N	182	188	1			238
							200	9									
07	3100	N	3031	-0-	-69	90	30	1	2805	2	N	178	186	1			230
							196	9									
08	2885	N	2795	-0-	-90	-0-	2630	2	165	9	N	150	187	1			193
09	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	2711	2	149	9	N	135					328
10	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	30	1	2588	2	N	156	187	1			297
							172	9									
11	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	29	1	2554	2	N	149	191	1			255
							164	9									
12	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	29	1	2539	2	N	147	191	1			211
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 33,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4896	-0-	-653	-0-	330	1	4362	2	N	185	188	1			342
							204	9									
02	4956	X	4705	-0-	-251	-0-	553	1	3956	2	N	178	187	1			333
							196	9									
03	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	383	1	4375	2	N	213	173	1			373
							234	9									
04	5100	X	4702	-0-	-398	-0-	324	1	4169	2	N	190	171	1			392
							209	9									
05	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	323	1	4418	2	N	194	169	1			417
							213	9									
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	353	1	4593	2	N	204	348	1			273
							224	9									
07	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	352	1	4475	2	N	191	177	1			287
							210	9									
08	4991	X	4988	-0-	-3	-0-	346	1	4435	2	N	188	177	1			298
							207	9									
09	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	316	1	4395	2	N	178	179	1			297
							196	9									
10	5332	X	4964	-0-	-368	-0-	359	1	4416	2	N	172	181	1			288
							189	9									
11	5160	X	5006	-0-	-154	-0-	461	1	4336	2	N	190	176	1			302
							209	9									
12	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	359	1	4247	2	N	191	188	1			305
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 59,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4357	-0-	-3455	-0-	31	1	4264	2	N	56					312
							62	9									
02	7000	X	6621	-0-	-379	-0-	28	1	6459	2	N	122	186	1			248
							134	9									
03	7750	X	5352	-0-	-2398	-0-	31	1	5247	2	N	67	187	1			128
							74	9									
04	7080	X	1181	-0-	-5899	-0-	30	1	1140	2	N	10					138
							11	9									
05	7316	X	400	-0-	-6916	-0-	31	1	369	2	N	-0-					138
06	7080	X	593	-0-	-6487	-0-	25	1	568	2	N	-0-					138
07	7316	X	3662	-0-	-3654	-0-	31	1	3618	2	N	12					150
							13	9									
08	5363	X	5128	-0-	-235	-0-	5053	2	75	9	N	68					218
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5029	2	89	9	N	81	191	1			108
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	31	1	4051	2	N	57					165
							63	9									
11	4950	X	3248	-0-	-1702	-0-	30	1	3157	2	N	55					220
							61	9									
12	5301	X	2965	-0-	-2336	-0-	20	1	2888	2	N	52					272
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 42,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	57					277
							63	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	53	188	1			142
							58	9									
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	31	1	305	2	N	63					205
							69	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	30	1	295	2	N	27					232
							30	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	35					267
							39	9									
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	30	1	294	2	N	55	190	1			132
							61	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	53					185
							58	9									
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	294	2	44	9	N	40					225
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	223	2	42	9	N	38					263
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	31	1	286	2	N	37					300
							41	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	38	190	1			148
							42	9									
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	16	1	134	2	N	25					173
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	31	1	2697	2	N	79					325
							87	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2687	2	N	107	186	1			246
							118	9									
03	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	31	1	2817	2	N	76					322
							84	9									
04	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	30	1	2736	2	N	73					395
							80	9									
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	30	1	2082	2	N	41	190	1			246
							45	9									
06	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	29	1	2736	2	N	54					300
							59	9									
07	3038	X	2356	-0-	-682	-0-	26	1	2290	2	N	36					336
							40	9									
08	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	2607	2	22	9	N	20					356
09	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	2565	2	66	9	N	60	189	1			227
10	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	31	1	2683	2	N	73					300
							80	9									
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2655	2	N	58					358
							64	9									
12	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	31	1	2693	2	N	-0-					358

TOTAL GAS PROD: 32,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3234	-0-	134		134		403	1	2800	2	N	28					243
									31	9									
02	3275	X	3141	-0-	-134		-0-		364	1	2738	2	N	35					278
									39	9									
03	3038	X	2624	-0-	-414		-0-		372	1	2230	2	N	20					298
									22	9									
04	3018	X	3018	-0-	-0-		-0-		387	1	2603	2	N	25					323
									28	9									
05	3242	X	3242	-0-	-0-		-0-		403	1	2809	2	N	27					350
									30	9									
06	2940	X	2830	-0-	-110		-0-		388	1	2413	2	N	26	191	1			185
									29	9									
07	3459	X	3459	-0-	-0-		-0-		403	1	3037	2	N	17					202
									19	9									
08	3308	X	3308	-0-	-0-		-0-		372	1	2897	2	N	35					237
									39	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-		-0-		360	1	2947	2	N	18	188	1			67
									20	9									
10	3110	X	3110	-0-	-0-		-0-		403	1	2679	2	N	25					92
									28	9									
11	2940	X	2930	-0-	-10		-0-		386	1	2500	2	N	40					132
									44	9									
*12	3379	X	3379	-0-	-0-		-0-		384	1	2971	2	N	22					154
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6692	-0-	-562		-0-		31	1	6560	2	N	92					240
									101	9									
02	6552	X	6178	-0-	-374		-0-		28	1	6048	2	N	93					333
									102	9									
03	7006	X	6599	-0-	-407		-0-		96	1	6475	2	N	25					358
									28	9									
04	7055	X	7055	-0-	-0-		-0-		215	1	6715	2	N	114	185	1			287
									125	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-		-0-		216	1	6815	2	N	66					353
									73	9									
06	6820	X	6820	-0-	-0-		-0-		212	1	6503	2	N	95	186	1			262
									105	9									
07	7285	X	6938	-0-	-347		-0-		215	1	6637	2	N	78					340
									86	9									
08	7338	X	7338	-0-	-0-		-0-		200	1	7046	2	N	84	172	1			252
									92	9									
09	7050	X	6881	-0-	-169		-0-		197	1	6604	2	N	73	171	1			154
									80	9									
10	7099	X	6800	-0-	-299		-0-		211	1	6506	2	N	75					229
									83	9									
11	7110	X	6391	-0-	-719		-0-		204	1	6119	2	N	62	178	1			113
									68	9									
12	7347	X	6030	-0-	-1317		-0-		203	1	5797	2	N	27					140
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 80,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	496	1	4836	2	N	103	188	1			183
							113	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	448	1	4065	2	N	77					260
							85	9									
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	496	1	4760	2	N	78					338
							86	9									
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	480	1	4555	2	N	70	185	1			223
							77	9									
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	496	1	4647	2	N	80					303
							88	9									
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	480	1	4388	2	N	57	180	1			180
							63	9									
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	496	1	4469	2	N	67					247
							74	9									
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	465	1	4250	2	N	54	179	1			122
							59	9									
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	450	1	4038	2	N	61					183
							67	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	496	1	4332	2	N	77					260
							85	9									
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	480	1	4086	2	N	71	184	1			147
							78	9									
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	444	1	3859	2	N	53					200
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 58,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	31	1	935	2	N	56					293
							62	9									
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	28	1	847	2	N	44					337
							48	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	975	2	N	54					391
							59	9									
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	27	1	861	2	N	47	190	1			248
							52	9									
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	31	1	906	2	N	45					293
							50	9									
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	30	1	873	2	N	36					329
							40	9									
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	31	1	821	2	N	42	188	1			183
							46	9									
08	992	N	794	-0-	-198	-0-	769	2	25	9	N	23					206
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	737	2	31	9	N	28					234
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	31	1	748	2	N	33					267
							36	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	42					309
							46	9									
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	52	194	1			167
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	31	1	3817	2	N	153	193	1			293
							168	9									
02	3948	X	3449	-0-	-499	-0-	28	1	3290	2	N	119					412
							131	9									
03	4154	X	3003	-0-	-1151	-0-	31	1	2885	2	N	79	193	1			298
							87	9									
04	3900	X	1919	-0-	-1981	-0-	30	1	1835	2	N	49					347
							54	9									
05	4030	X	2924	-0-	-1106	-0-	31	1	2748	2	N	132	192	1			287
							145	9									
06	3900	X	2877	-0-	-1023	-0-	30	1	2749	2	N	89	188	1			188
							98	9									
07	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	31	1	3328	2	N	167	187	1			168
							184	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3088	2	132	9	N	120					288
09	2880	X	2273	-0-	-607	-0-	2217	2	56	9	N	51	194	1			145
10	3534	X	1722	-0-	-1812	-0-	31	1	1633	2	N	53					198
							58	9									
11	3420	X	1158	-0-	-2262	-0-	30	1	1104	2	N	22					220
							24	9									
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	25	1	3381	2	N	148	193	1			175
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	904	-0-	-243	-0-	17	1	760	2	N	115					317
							127	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	28	1	889	2	N	150	184	1			283
							165	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	N	113	181	1			215
							124	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	161	178	1			198
							177	9									
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	31	1	1015	2	N	134					332
							147	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	N	119	179	1			272
							131	9									
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	31	1	1046	2	N	97	179	1			190
							107	9									
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1004	2	143	9	N	130					320
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	885	2	134	9	N	122	182	1			260
10	1178	N	982	-0-	-196	-0-	31	1	905	2	N	42					302
							46	9									
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	30	1	883	2	N	102	184	1			220
							112	9									
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	28	1	854	2	N	114	199	1			135
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4009	-0-	-951	-0-	31	1	3972	2	N	5					152
							6	9									
02	4172	X	3871	-0-	-301	-0-	28	1	3792	2	N	46					198
							51	9									
03	4340	X	3868	-0-	-472	-0-	31	1	3837	2	N	-0-					198
04	3870	X	3087	-0-	-783	-0-	30	1	3014	2	N	39					237
							43	9									
05	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	29	1	3841	2	N	-0-					237
06	4140	X	3310	-0-	-830	-0-	27	1	3283	2	N	-0-					237
07	4278	X	3576	-0-	-702	-0-	30	1	3534	2	N	11					248
							12	9									
08	3875	X	3385	-0-	-490	-0-	3385	2			N	-0-					248
09	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	3608	2			N	-0-					248
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	29	1	3936	2	N	265	190	1			323
							292	9									
11	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	30	1	2541	2	N	14					337
							15	9									
12	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	31	1	3411	2	N	6					343
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	31	1	2991	2	N	100					414
							110	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2729	2	N	69	186	1			297
							76	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	89					386
							98	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	30	1	3068	2	N	76					462
							84	9									
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	31	1	3170	2	N	98	188	1			372
							108	9									
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	N	79					451
							87	9									
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	31	1	3009	2	N	62	188	1			325
							68	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3069	2	105	9	N	95					420
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2995	2	78	9	N	71	189	1			302
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	82					384
							90	9									
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	30	1	2923	2	N	95					479
							105	9									
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3234	2	N	72	193	1			358
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 37,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3813	-0-	-961	-0-	27	1	3755	2	N	28	188	1			130
							31	9									
02	4312	X	2758	-0-	-1554	-0-	25	1	2729	2	N	4					134
							4	9									
03	4619	X	2989	-0-	-1630	-0-	58	1	2921	2	N	9					143
							10	9									
04	4350	X	2724	-0-	-1626	-0-	102	1	2605	2	N	15					158
							17	9									
05	4340	X	3027	-0-	-1313	-0-	110	1	2900	2	N	15					173
							17	9									
06	3690	X	2899	-0-	-791	-0-	108	1	2779	2	N	11					184
							12	9									
07	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	110	1	2848	2	N	10					194
							11	9									
08	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	83	1	2921	2	N	14					208
							15	9									
09	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	83	1	2770	2	N	10					218
							11	9									
10	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	106	1	2722	2	N	13					231
							14	9									
11	2910	X	2576	-0-	-334	-0-	100	1	2465	2	N	10					241
							11	9									
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	138	1	3616	2	N	15					256
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

01	8711	X	7725	-0-	-986	-0-	31	1	7615	2	N	72					297
							79	9									
02	7896	X	7071	-0-	-825	-0-	458	1	6545	2	N	62	182	1			177
							68	9									
03	8742	X	3032	-0-	-5710	-0-	44	1	2982	2	N	5					182
							6	9									
04	8460	X	8167	-0-	-293	-0-	147	1	7958	2	N	56					238
							62	9									
05	7843	X	5903	-0-	-1940	-0-	111	1	5724	2	N	62	172	1			128
							68	9									
06	7590	X	4589	-0-	-3001	-0-	113	1	4448	2	N	25					153
							28	9									
07	8432	X	1210	-0-	-7222	-0-	50	1	1156	2	N	4					157
							4	9									
08	8432	X	96	-0-	-8336	-0-	2	1	94	2	N	-0-					157
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					157
10	5890	X	50	-0-	-5840	-0-	13	1	15	2	N	20					177
							22	9									
11	4590	X	10	-0-	-4580	-0-	1	1	9	2	N	-0-					177
12	1209	X	48	-0-	-1161	-0-	5	1	43	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	138	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	41	1	128	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	136	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	2	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	38	1	88	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	31	1	4575	2	N	76					266
							84	9									
02	4480	X	505	-0-	-3975	-0-	16	1	487	2	N	2					268
							2	9									
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					268
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					268
05	4712	X	20	-0-	-4692	-0-	20	1			N	-0-					268
06	4530	X	30	-0-	-4500	-0-	30	1			N	-0-					268
07	558	X	31	-0-	-527	-0-	31	1			N	-0-					268
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					268
09	30	X	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	9	N	2					270
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	8					278
							9	9									
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					278
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

01	6851	X	6277	-0-	-574	-0-	31	1	6127	2	N	108					251
							119	9									
02	6132	X	5720	-0-	-412	-0-	28	1	5591	2	N	92	193	1			150
							101	9									
03	6634	X	6286	-0-	-348	-0-	31	1	6150	2	N	95					245
							105	9									
04	6210	X	6047	-0-	-163	-0-	30	1	5910	2	N	97					342
							107	9									
05	6324	X	6201	-0-	-123	-0-	31	1	6046	2	N	113	193	1			262
							124	9									
06	6120	X	5849	-0-	-271	-0-	30	1	5752	2	N	61	190	1			133
							67	9									
07	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	31	1	5772	2	N	62					195
							68	9									
08	6293	X	5802	-0-	-491	-0-	5733	2	69	9	N	63					258
09	6060	X	5677	-0-	-383	-0-	5580	2	97	9	N	88	194	1			152
10	6200	X	5836	-0-	-364	-0-	31	1	5695	2	N	100					252
							110	9									
11	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	30	1	5426	2	N	91	195	1			148
							100	9									
12	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	31	1	5471	2	N	85					233
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 70,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7758	-0-	-829	-0-	515	1	7055	2	N	171					448
							188	9									
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	913	1	6670	2	N	173	383	1			238
							190	9									
03	8370	X	7975	-0-	-395	-0-	611	1	7196	2	N	153	193	1			198
							168	9									
04	8070	X	7880	-0-	-190	-0-	536	1	7151	2	N	175					373
							193	9									
05	8618	X	8200	-0-	-418	-0-	526	1	7491	2	N	166	192	1			347
							183	9									
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	569	1	7652	2	N	221	188	1			380
							243	9									
07	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	637	1	8449	2	N	240	190	1			430
							264	9									
08	8215	X	8130	-0-	-85	-0-	578	1	7396	2	N	142	189	1			383
							156	9									
09	8460	X	8222	-0-	-238	-0-	546	1	7584	2	N	84	192	1			275
							92	9									
10	8990	X	8371	-0-	-619	-0-	597	1	7622	2	N	138					413
							152	9									
11	8700	X	8059	-0-	-641	-0-	742	1	7159	2	N	144	194	1			363
							158	9									
12	8990	X	7342	-0-	-1648	-0-	546	1	6664	2	N	120					483
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 97,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	165	1	1960	2	N	63					405
							69	9									
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	257	1	1727	2	N	53	193	1			265
							58	9									
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	183	1	1882	2	N	65					330
							72	9									
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	161	1	1850	2	N	62					392
							68	9									
05	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	154	1	1859	2	N	45	192	1			245
							50	9									
06	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	156	1	1793	2	N	48					293
							53	9									
07	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	164	1	1849	2	N	37					330
							41	9									
08	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	141	1	1807	2	N	45					375
							50	9									
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	125	1	1734	2	N	34	191	1			218
							37	9									
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	158	1	1712	2	N	27					245
							30	9									
11	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	187	1	1576	2	N	45					290
							50	9									
12	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	144	1	1458	2	N	57	194	1			153
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	5400	-0-	-6628	-0-	27	1	5309	2	N	58					205
							64	9									
02	10864	X	5846	-0-	-5018	-0-	24	1	5706	2	N	105	195	1			115
							116	9									
03	12028	X	7740	-0-	-4288	-0-	31	1	7593	2	N	105					220
							116	9									
04	5220	X	4295	-0-	-925	-0-	104	1	4133	2	N	53					273
							58	9									
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	401	1	8067	2	N	85	193	1			165
							94	9									
06	7500	X	7311	-0-	-189	-0-	350	1	6882	2	N	72					237
							79	9									
07	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	322	1	6202	2	N	55	192	1			100
							61	9									
08	8556	X	6702	-0-	-1854	-0-	357	1	6271	2	N	67					167
							74	9									
09	8280	X	5918	-0-	-2362	-0-	357	1	5489	2	N	65					232
							72	9									
10	8556	X	5673	-0-	-2883	-0-	386	1	5197	2	N	82	192	1			122
							90	9									
11	7320	X	4572	-0-	-2748	-0-	374	1	4129	2	N	63					185
							69	9									
12	6696	X	4694	-0-	-2002	-0-	372	1	4254	2	N	62					247
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 73,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8988	-0-	-870	-0-	31	1	8884	2	N	66					252
							73	9									
02	8624	X	7936	-0-	-688	-0-	28	1	7827	2	N	74	199	1			127
							81	9									
03	9362	X	8481	-0-	-881	-0-	31	1	8359	2	N	83					210
							91	9									
04	9060	X	7732	-0-	-1328	-0-	30	1	7650	2	N	47					257
							52	9									
05	9362	X	7926	-0-	-1436	-0-	31	1	7837	2	N	53					310
							58	9									
06	8700	X	7063	-0-	-1637	-0-	30	1	6999	2	N	31	194	1			147
							34	9									
07	8773	X	8483	-0-	-290	-0-	31	1	8355	2	N	88					235
							97	9									
08	8494	X	8320	-0-	-174	-0-	8225	2	95	9	N	86	193	1			128
09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7967	2	101	9	N	92					220
10	8494	X	8112	-0-	-382	-0-	31	1	7990	2	N	83					303
							91	9									
11	8220	X	7285	-0-	-935	-0-	30	1	7155	2	N	91	197	1			197
							100	9									
12	8494	X	6686	-0-	-1808	-0-	29	1	6612	2	N	41					238
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 95,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7031	-0-	-998	-0-	30	1	7001	2	N	-0-					273
02	7252	X	6337	-0-	-915	-0-	28	1	6279	2	N	27					300
							30	9									
03	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	31	1	6852	2	N	51	198	1			153
							56	9									
04	7290	X	6440	-0-	-850	-0-	28	1	6368	2	N	40					193
							44	9									
05	7533	X	7103	-0-	-430	-0-	31	1	7042	2	N	27					220
							30	9									
06	6810	X	4651	-0-	-2159	-0-	25	1	4612	2	N	13					233
							14	9									
07	7006	X	5424	-0-	-1582	-0-	31	1	5376	2	N	15					248
							17	9									
08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7622	2	33	9	N	30	186	1			92
09	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7369	2	139	9	N	126					218
10	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	31	1	7468	2	N	140	198	1			160
							154	9									
11	7410	X	7371	-0-	-39	-0-	30	1	7198	2	N	130					290
							143	9									
12	7750	X	7411	-0-	-339	-0-	31	1	7193	2	N	170	197	1			263
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 81,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	283	1	4056	2	N	44					357
							48	9									
02	4032	X	3885	-0-	-147	-0-	249	1	3602	2	N	31	201	1			187
							34	9									
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	318	1	3981	2	N	35					222
							39	9									
04	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	138	1	3937	2	N	21					243
							23	9									
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	149	1	4346	2	N	32					275
							35	9									
06	4260	X	4231	-0-	-29	-0-	143	1	4060	2	N	25					300
							28	9									
07	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	143	1	4052	2	N	26	193	1			133
							29	9									
08	4526	X	4317	-0-	-209	-0-	118	1	4175	2	N	22					155
							24	9									
09	4380	X	3934	-0-	-446	-0-	113	1	3793	2	N	25					180
							28	9									
10	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	144	1	4073	2	N	37					217
							41	9									
11	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	145	1	4022	2	N	53					270
							58	9									
12	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	136	1	3533	2	N	22					292
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 50,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4214	-0-	-777	-0-	30 165	1 9	4019	2	N	150	198	1			170
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	108					278
03	4774	X	405	-0-	-4369	-0-	7 361	1 9	37	2	N	328	388	1			218
04	4500	X	163	-0-	-4337	-0-	3 39	1 9	121	2	N	35	195	1			58
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	104					162
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					162
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					162
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					162
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	499	2	67	9	N	61					223
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	31 179	1 9	2120	2	N	163	193	1			193
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	30 162	1 9	3667	2	N	147	193	1			147
*12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	29 188	1 9	3535	2	N	171					318

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	31 128	1 9	1850	2	N	116					398
02	2716	X	1438	-0-	-1278	-0-	28 112	1 9	1298	2	N	102					500
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	31 111	1 9	2266	2	N	101	192	1			409
04	2190	X	1845	-0-	-345	-0-	30 112	1 9	1703	2	N	102	189	1			322
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	30 228	1 9	1774	2	N	207	191	1			338
06	2340	N	1450	-0-	-890	-0-	30 89	1 9	1331	2	N	81	182	1			237
07	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	29 150	1 9	1569	2	N	136	186	1			187
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1984	2	155	9	N	141					328
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2032	2	122	9	N	111	189	1			250
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	31 138	1 9	2077	2	N	125					375
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	29 162	1 9	1929	2	N	147	187	1			335
12	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	29 143	1 9	1890	2	N	130	192	1			273

TOTAL GAS PROD: 23,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	776	-0-	-867	-0-	108	1	617	2	N	46	184	1			177
							51	9									
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	156	1	1007	2	N	170					347
							187	9									
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	285	1	1312	2	N	197	187	1			357
							217	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	271	1	1166	2	N	181	370	1			168
							199	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	242	1	1204	2	N	127					295
							140	9									
06	1770	N	1102	-0-	-668	-0-	171	1	800	2	N	119	179	1			235
							131	9									
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	191	178	1			248
08	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	187	1	777	2	N	115	180	1			183
							127	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	255	1	1079	2	N	139	184	1			138
							153	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	279	1	1058	2	N	134					272
							147	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	257	1	1017	2	N	148	183	1			237
							163	9									
12	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	257	1	797	2	N	74	193	1			118
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 14,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5898	-0-	-116	-0-	29	1	5802	2	N	61					213
							67	9									
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	26	1	5518	2	N	52					265
							57	9									
03	6138	X	5337	-0-	-801	-0-	27	1	5260	2	N	45					310
							50	9									
04	5940	X	4469	-0-	-1471	-0-	28	1	4379	2	N	56	201	1			165
							62	9									
05	6200	X	4893	-0-	-1307	-0-	29	1	4842	2	N	20					185
							22	9									
06	6000	X	3630	-0-	-2370	-0-	28	1	3578	2	N	22					207
							24	9									
07	6200	X	3855	-0-	-2345	-0-	30	1	3808	2	N	15					222
							17	9									
08	5332	X	2992	-0-	-2340	-0-	2983	2	9	9	N	8					230
09	4740	X	3361	-0-	-1379	-0-	3347	2	14	9	N	13					243
10	4898	X	3784	-0-	-1114	-0-	29	1	3731	2	N	22					265
							24	9									
11	3720	X	2590	-0-	-1130	-0-	25	1	2545	2	N	18					283
							20	9									
12	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-	27	1	2582	2	N	14	197	1			100
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 49,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	21	1	1327	2	N	40					310
							44	9									
02	1624	N	209	-0-	-1415	-0-	16	1	193	2	N	-0-					310
03	1922	N	764	-0-	-1158	-0-	13	1	740	2	N	10					320
							11	9									
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	30	1	1047	2	N	115	197	1			238
							127	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	114					352
							125	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1156	2	N	72	191	1			233
							79	9									
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	72					305
							79	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1845	2	84	9	N	76	188	1			193
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1851	2	74	9	N	67					260
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	N	62					322
							68	9									
11	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	30	1	1523	2	N	72	189	1			205
							79	9									
12	1984	N	346	-0-	-1638	-0-	9	1	317	2	N	18					223
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2082	-0-	-677	-0-	31	1	1924	2	N	115					372
							127	9									
02	2492	X	1566	-0-	-926	-0-	28	1	1452	2	N	78	180	1			270
							86	9									
03	2759	X	523	-0-	-2236	-0-	22	1	448	2	N	48					318
							53	9									
04	2490	X	30	-0-	-2460	-0-	14	1	12	2	N	4					322
							4	9									
05	2077	X	95	-0-	-1982	-0-	28	1	67	2	N	-0-					322
06	2010	X	129	-0-	-1881	-0-	30	1	99	2	N	-0-					322
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	2	N	-0-					322
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					322
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					322
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	31	1	51	2	N	-0-					322
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	6	1	26	2	N	-0-					322
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	5	1	55	9	N	50					372

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10952	-0-	-208	-0-	31	1	10184	2	N	670	578	1	480
							737	9							
02	10080	X	9950	-0-	-130	-0-	28	1	9316	2	N	551	573	1	458
							606	9							
03	11160	X	10031	-0-	-1129	-0-	31	1	9386	2	N	558	589	1	427
							614	9							
04	10800	X	6874	-0-	-3926	-0-	23	1	6500	2	N	319	364	1	382
							351	9							
05	11005	X	10511	-0-	-494	-0-	30	1	9771	2	N	645	582	1	445
							710	9							
06	10650	X	10223	-0-	-427	-0-	30	1	9467	2	N	660	745	1	360
							726	9							
07	11005	X	10408	-0-	-597	-0-	31	1	9689	2	N	625	577	1	408
							688	9							
08	10509	X	10217	-0-	-292	-0-	9587	2	630	9	N	573	774	1	207
09	10230	X	9852	-0-	-378	-0-	9167	2	685	9	N	623	387	1	443
10	10571	X	10185	-0-	-386	-0-	31	1	9519	2	N	577	772	1	248
							635	9							
11	10230	X	9865	-0-	-365	-0-	30	1	9221	2	N	558	393	1	413
							614	9							
12	10416	X	8597	-0-	-1819	-0-	31	1	8140	2	N	387	392	1	408
							426	9							

TOTAL GAS PROD: 117,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,746

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	3328	-0-	-4453	-0-	31	1	3297	2	N	-0-			137
02	5768	X	2870	-0-	-2898	-0-	28	1	2831	2	N	10			147
							11	9							
03	3875	X	3008	-0-	-867	-0-	31	1	2977	2	N	-0-			147
04	3750	X	2817	-0-	-933	-0-	30	1	2787	2	N	-0-			147
05	3875	X	2753	-0-	-1122	-0-	31	1	2722	2	N	-0-			147
06	3210	X	2318	-0-	-892	-0-	30	1	2288	2	N	-0-			147
07	3193	X	2375	-0-	-818	-0-	31	1	2344	2	N	-0-			147
08	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	2255	2			N	-0-			147
09	2820	X	2143	-0-	-677	-0-	2143	2			N	-0-			147
10	2759	X	2190	-0-	-569	-0-	31	1	2159	2	N	-0-			147
11	2310	X	1962	-0-	-348	-0-	30	1	1932	2	N	-0-			147
12	2387	X	1891	-0-	-496	-0-	31	1	1860	2	N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 29,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	31	1	6885	2	N	279	183	1			303
							307	9									
02	5964	X	5637	-0-	-327	-0-	27	1	5414	2	N	178	179	1			302
							196	9									
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	30	1	6712	2	N	292	362	1			232
							321	9									
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	30	1	7686	2	N	297	184	1			345
							327	9									
05	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	31	1	7901	2	N	269	372	1			242
							296	9									
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	30	1	7527	2	N	267	182	1			327
							294	9									
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	31	1	7337	2	N	248	365	1			210
							273	9									
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6877	2	255	9	N	232					442
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6176	2	237	9	N	215	360	1			297
10	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	30	1	5916	2	N	238	368	1			167
							262	9									
11	6390	X	6028	-0-	-362	-0-	30	1	5748	2	N	227	179	1			215
							250	9									
12	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	30	1	5791	2	N	239	179	1			275
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 83,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,981

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	31	1	2835	2	N	353	535	1			228
							388	9									
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	28	1	2541	2	N	259					487
							285	9									
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	2839	2	N	272	349	1			410
							299	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	30	1	2812	2	N	246	381	1			275
							271	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	31	1	2871	2	N	302	349	1			228
							332	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	2779	2	N	254	174	1			308
							279	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	2839	2	N	229	347	1			190
							252	9									
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2825	2	330	9	N	300	173	1			317
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2703	2	255	9	N	232	346	1			203
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	31	1	2785	2	N	289	175	1			317
							318	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	30	1	2704	2	N	241	350	1			208
							265	9									
12	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	31	1	2452	2	N	208	176	1			240
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 36,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7847	-0-	-1422	-0-	31	1	7501	2	N	286	187	1			517
							315	9									
02	8344	X	6500	-0-	-1844	-0-	28	1	6216	2	N	233	381	1			369
							256	9									
03	8866	X	6997	-0-	-1869	-0-	31	1	6669	2	N	270	191	1			448
							297	9									
04	8190	X	6634	-0-	-1556	-0-	30	1	6318	2	N	260	381	1			327
							286	9									
05	8184	X	6745	-0-	-1439	-0-	31	1	6438	2	N	251	190	1			388
							276	9									
06	7590	X	6428	-0-	-1162	-0-	30	1	6127	2	N	246	183	1			451
							271	9									
07	7192	X	6524	-0-	-668	-0-	31	1	6200	2	N	266	376	1			341
							293	9									
08	7006	X	6164	-0-	-842	-0-	5920	2	244	9	N	222	189	1			374
09	6630	X	5910	-0-	-720	-0-	5659	2	251	9	N	228	189	1			413
10	6758	X	6063	-0-	-695	-0-	31	1	5762	2	N	245	188	1			470
							270	9									
11	6420	X	5553	-0-	-867	-0-	30	1	5267	2	N	233	191	1			512
							256	9									
12	6510	X	5776	-0-	-734	-0-	31	1	5493	2	N	229	191	1			550
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 77,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,969

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	31	1	3945	2	N	210	199	1			163
							231	9									
02	4060	X	3753	-0-	-307	-0-	28	1	3527	2	N	180					343
							198	9									
03	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	31	1	3818	2	N	181	196	1			328
							199	9									
04	4350	X	3833	-0-	-517	-0-	30	1	3606	2	N	179	192	1			315
							197	9									
05	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	30	1	3694	2	N	171	194	1			292
							188	9									
06	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	30	1	3563	2	N	181	188	1			285
							199	9									
07	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	31	1	3667	2	N	174	191	1			268
							191	9									
08	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3722	2	198	9	N	180	193	1			255
09	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	3545	2	179	9	N	163	186	1			232
10	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	31	1	3500	2	N	174	195	1			211
							191	9									
11	3780	X	3552	-0-	-228	-0-	29	1	3343	2	N	164	190	1			185
							180	9									
12	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	31	1	3436	2	N	162					347
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 45,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	11047	-0-	-3926	-0-	31 331	1 9	10685	2	N	301	392	1			330
02	12852	X	9500	-0-	-3352	-0-	28 279	1 9	9193	2	N	254	188	1			396
03	13547	X	10783	-0-	-2764	-0-	31 424	1 9	10328	2	N	385	374	1			407
04	12660	X	10200	-0-	-2460	-0-	30 385	1 9	9785	2	N	350	380	1			377
05	12803	X	10302	-0-	-2501	-0-	31 355	1 9	9916	2	N	323	375	1			325
06	10680	X	9443	-0-	-1237	-0-	30 332	1 9	9081	2	N	302	184	1			443
07	10788	X	9264	-0-	-1524	-0-	31 321	1 9	8912	2	N	292	375	1			360
08	10788	X	8952	-0-	-1836	-0-	8614	2	338	9	N	307	188	1			479
09	10200	X	8629	-0-	-1571	-0-	8285	2	344	9	N	313	379	1			413
10	10292	X	8947	-0-	-1345	-0-	31 394	1 9	8522	2	N	358	191	1			580
11	9450	X	8719	-0-	-731	-0-	30 431	1 9	8258	2	N	392	576	1			396
12	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	30 443	1 9	8517	2	N	403	386	1			413

TOTAL GAS PROD: 114,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,980

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	30 259	1 9	2045	2	N	235					392
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	28 242	1 9	1820	2	N	220	389	1			223
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	31 176	1 9	2049	2	N	160	195	1			188
04	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	30 199	1 9	1950	2	N	181	194	1			175
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	31 216	1 9	2037	2	N	196	193	1			178
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	30 189	1 9	1926	2	N	172	192	1			158
07	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	31 193	1 9	1998	2	N	175	196	1			137
08	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	1899	2	188	9	N	171					308
09	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1808	2	182	9	N	165	193	1			280
10	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	30 158	1 9	1769	2	N	144	194	1			230
11	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	30 184	1 9	1670	2	N	167	194	1			203
12	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	30 188	1 9	1705	2	N	171	194	1			180

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	31	1	1495	2	N	145	198	1			257
							160	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	28	1	1636	2	N	152	199	1			210
							167	9									
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	30	1	1648	2	N	113					323
							124	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	29	1	1635	2	N	114	182	1			255
							125	9									
05	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	31	1	1711	2	N	151	194	1			212
							166	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	2	N	128	192	1			148
							141	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	109					257
							120	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1725	2	210	9	N	191	193	1			255
09	1800	N	1558	-0-	-242	-0-	1456	2	102	9	N	93					348
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	31	1	1539	2	N	116	191	1			273
							128	9									
11	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	30	1	1502	2	N	131					404
							144	9									
12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	31	1	1304	2	N	90	196	1			298
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 20,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7604	-0-	-859	-0-	29	1	7485	2	N	82					267
							90	9									
02	7644	X	7053	-0-	-591	-0-	27	1	6942	2	N	76					343
							84	9									
03	8339	X	7546	-0-	-793	-0-	30	1	7440	2	N	69					412
							76	9									
04	8040	X	6072	-0-	-1968	-0-	29	1	5998	2	N	41					453
							45	9									
05	8122	X	6479	-0-	-1643	-0-	31	1	6389	2	N	54	389	1			118
							59	9									
06	7560	X	3935	-0-	-3625	-0-	27	1	3880	2	N	25					143
							28	9									
07	7812	X	4037	-0-	-3775	-0-	27	1	3993	2	N	15					158
							17	9									
08	7533	X	4676	-0-	-2857	-0-	4650	2	26	9	N	24					182
09	6270	X	4883	-0-	-1387	-0-	4843	2	40	9	N	36					218
10	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	30	1	5915	2	N	64					282
							70	9									
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	28	1	4976	2	N	39	196	1			125
							43	9									
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	30	1	5737	2	N	62					187
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 69,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2696	-0-		-1706	-0-	22 141	1 9	2533	2	N	128	197	1			409
02	3696	X	3542	-0-		-154	-0-	28 202	1 9	3312	2	N	184	193	1			400
03	4092	X	3764	-0-		-328	-0-	31 237	1 9	3496	2	N	215	195	1			420
04	3900	X	2682	-0-		-1218	-0-	30 175	1 9	2477	2	N	159	188	1			391
05	3937	X	2600	-0-		-1337	-0-	31 172	1 9	2397	2	N	156	179	1			368
06	3810	X	2589	-0-		-1221	-0-	30 154	1 9	2405	2	N	140	373	1			135
07	3937	X	2962	-0-		-975	-0-	31 184	1 9	2747	2	N	167					302
08	3751	X	2977	-0-		-774	-0-	2806	2	171	9	N	155	192	1			265
09	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-	2743	2	163	9	N	148	185	1			228
10	2976	X	2912	-0-		-64	-0-	31 200	1 9	2681	2	N	182	189	1			221
11	2880	X	2701	-0-		-179	-0-	30 182	1 9	2489	2	N	165	198	1			188
12	3007	X	2538	-0-		-469	-0-	31 95	1 9	2412	2	N	86					274

TOTAL GAS PROD: 34,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2681	-0-		-233	-0-	186 92	1 9	2403	2	N	84					391
02	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	168 78	1 9	3036	2	N	71					462
03	2914	X	2495	-0-		-419	-0-	117 46	1 9	2332	2	N	42	189	1			315
04	3084	X	3084	-0-		-0-	-0-	180 145	1 9	2759	2	N	132					447
05	2914	X	2505	-0-		-409	-0-	186 90	1 9	2229	2	N	82	189	1			340
06	2820	X	1568	-0-		-1252	-0-	180 48	1 9	1340	2	N	44					384
07	2914	X	594	-0-		-2320	-0-	186 31	1 9	377	2	N	28					412
08	2914	X	2171	-0-		-743	-0-	155 66	1 9	1950	2	N	60	183	1			289
09	2820	X	1831	-0-		-989	-0-	150 72	1 9	1609	2	N	65					354
10	2511	X	1024	-0-		-1487	-0-	162 50	1 9	812	2	N	45					399
11	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-	159 112	1 9	2988	2	N	102	194	1			307
*12	3832	X	3832	-0-		-0-	-0-	186 90	1 9	3556	2	N	82					389

TOTAL GAS PROD: 28,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3649	-0-	-1125	-0-		20	1	3432	2	N	179	175	1			452
								197	9									
02	4312	X	3655	-0-	-657	-0-		25	1	3402	2	N	207	174	1			485
								228	9									
03	4092	X	3546	-0-	-546	-0-		31	1	3344	2	N	155	173	1			467
								171	9									
04	3960	X	3567	-0-	-393	-0-		30	1	3247	2	N	264	346	1			385
								290	9									
05	4092	X	3358	-0-	-734	-0-		29	1	3211	2	N	107	342	1			150
								118	9									
06	3930	X	3551	-0-	-379	-0-		30	1	3334	2	N	170					320
								187	9									
07	4061	X	3563	-0-	-498	-0-		31	1	3366	2	N	151	171	1			300
								166	9									
08	3689	X	3560	-0-	-129	-0-		3385	2	175	9	N	159	172	1			287
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-		3181	2	85	9	N	77	172	1			192
10	3658	X	3564	-0-	-94	-0-		31	1	3305	2	N	207	172	1			227
								228	9									
11	3540	X	1919	-0-	-1621	-0-		15	1	1824	2	N	73					300
								80	9									
*12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-		31	1	3658	2	N	292	344	1			248
								321	9									

TOTAL GAS PROD: 41,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3867	-0-	-2054	-0-		23	1	3756	2	N	80					303
								88	9									
02	5208	X	1523	-0-	-3685	-0-		18	1	1366	2	N	126	202	1			227
								139	9									
03	5518	X	2066	-0-	-3452	-0-		16	1	1986	2	N	58					285
								64	9									
04	5100	X	574	-0-	-4526	-0-		14	1	527	2	N	30	197	1			118
								33	9									
05	4991	X	1413	-0-	-3578	-0-		31	1	1325	2	N	52					170
								57	9									
06	3750	X	1601	-0-	-2149	-0-		30	1	1507	2	N	58					228
								64	9									
07	2077	X	2052	-0-	-25	-0-		31	1	1963	2	N	53	196	1			85
								58	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-		2343	2	101	9	N	92					177
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-		2808	2	108	9	N	98					275
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-		30	1	3128	2	N	110	193	1			192
								121	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-		29	1	3026	2	N	91					283
								100	9									
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-		29	1	3349	2	N	116	201	1			198
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 28,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5391	X	5391	-0-	-0-		-0-		31	1	5159	2	N	183	223	1			155
									201	9									
02	4682	X	4682	-0-	-0-		-0-		28	1	4544	2	N	100					255
									110	9									
03	4806	X	4806	-0-	-0-		-0-		31	1	4640	2	N	123	191	1			187
									135	9									
04	5220	X	4157	-0-	-1063		-0-		26	1	4047	2	N	76					263
									84	9									
05	5394	X	4007	-0-	-1387		-0-		25	1	3903	2	N	72	192	1			143
									79	9									
06	5220	X	3795	-0-	-1425		-0-		26	1	3646	2	N	112					255
									123	9									
07	5177	X	4118	-0-	-1059		-0-		27	1	4019	2	N	65	190	1			130
									72	9									
08	4805	X	4197	-0-	-608		-0-		4098	2	99	9	N	90					220
09	4170	X	4053	-0-	-117		-0-		3948	2	105	9	N	95					315
10	4123	X	3840	-0-	-283		-0-		29	1	3727	2	N	76	184	1			207
									84	9									
11	4050	X	3706	-0-	-344		-0-		30	1	3582	2	N	85	195	1			97
									94	9									
12	4185	X	3686	-0-	-499		-0-		28	1	3567	2	N	83					180
									91	9									

TOTAL GAS PROD: 50,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7063	-0-	-625		-0-		464	1	6311	2	N	262	395	1			245
									288	9									
02	6972	X	6760	-0-	-212		-0-		788	1	5729	2	N	221	198	1			268
									243	9									
03	7719	X	7303	-0-	-416		-0-		552	1	6465	2	N	260	183	1			345
									286	9									
04	7470	X	7022	-0-	-448		-0-		475	1	6284	2	N	239	191	1			393
									263	9									
05	7564	X	6995	-0-	-569		-0-		448	1	6309	2	N	216	389	1			220
									238	9									
06	7230	X	6750	-0-	-480		-0-		458	1	6077	2	N	195	193	1			222
									215	9									
07	7471	X	6688	-0-	-783		-0-		463	1	6026	2	N	181	191	1			212
									199	9									
08	7316	X	6619	-0-	-697		-0-		466	1	5970	2	N	166					378
									183	9									
09	7020	X	6051	-0-	-969		-0-		395	1	5487	2	N	154	189	1			343
									169	9									
10	7006	X	6228	-0-	-778		-0-		449	1	5621	2	N	144	197	1			290
									158	9									
11	6750	X	6250	-0-	-500		-0-		577	1	5498	2	N	159	186	1			263
									175	9									
12	6696	X	6012	-0-	-684		-0-		446	1	5375	2	N	174	194	1			243
									191	9									

TOTAL GAS PROD: 79,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,371

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	172	1	1031	2	N	39					232
							43	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	351	1	725	2	N	35					267
							39	9									
03	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	403	1	768	2	N	142	171	1			238
							156	9									
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	377	1	672	2	N	32					270
							35	9									
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	403	1	697	2	N	57					327
							63	9									
06	1290	N	874	-0-	-416	-0-	312	1	553	2	N	8					335
							9	9									
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	53	171	1			217
08	1178	N	412	-0-	-766	-0-	144	1	268	2	N	-0-					217
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	360	1	610	2	N	-0-					217
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	403	1	518	2	N	10					227
							11	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	390	1	369	2	N	25					252
							28	9									
12	992	N	755	-0-	-237	-0-	364	1	361	2	N	27	167	1			112
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7010	-0-	-957	-0-	30	1	6610	2	N	336	187	1			507
							370	9									
02	7196	X	6209	-0-	-987	-0-	28	1	5894	2	N	261	379	1			389
							287	9									
03	7967	X	6910	-0-	-1057	-0-	31	1	6573	2	N	278	185	1			482
							306	9									
04	6960	X	6413	-0-	-547	-0-	30	1	6133	2	N	227	191	1			518
							250	9									
05	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	31	1	6339	2	N	363	190	1			691
							399	9									
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	30	1	7982	2	N	442	753	1			380
							486	9									
07	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	31	1	8305	2	N	356	375	1			361
							392	9									
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7461	2	279	9	N	254	187	1			428
09	8400	X	8133	-0-	-267	-0-	7793	2	340	9	N	309	379	1			358
10	8680	X	8113	-0-	-567	-0-	31	1	7755	2	N	297	190	1			465
							327	9									
11	8400	X	7609	-0-	-791	-0-	30	1	7314	2	N	241	191	1			515
							265	9									
12	8680	X	7447	-0-	-1233	-0-	31	1	7075	2	N	310	383	1			442
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 89,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,674

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4787	-0-	-576	-0-	31	1	4658	2	N	89	188	1	133
							98	9							
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	28	1	5080	2	N	94			227
							103	9							
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	31	1	5308	2	N	106			333
							117	9							
04	5160	X	3978	-0-	-1182	-0-	28	1	3893	2	N	52	190	1	195
							57	9							
05	5487	X	4788	-0-	-699	-0-	30	1	4664	2	N	85			280
							94	9							
06	5310	X	5197	-0-	-113	-0-	29	1	5060	2	N	98			378
							108	9							
07	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	29	1	4605	2	N	62			440
							68	9							
08	5456	X	4625	-0-	-831	-0-	4575	2	50	9	N	45	187	1	298
09	5190	X	4306	-0-	-884	-0-	4247	2	59	9	N	54			352
10	5363	X	3619	-0-	-1744	-0-	31	1	3588	2	N	-0-			352
11	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	30	1	4701	2	N	91			443
							100	9							
12	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	31	1	4360	2	N	72			515
							79	9							

TOTAL GAS PROD: 55,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4351	-0-	-671	-0-	4198	2	153	9	N	139	177	1	292
02	4536	X	3930	-0-	-606	-0-	3823	2	107	9	N	97	179	1	210
03	4929	X	4239	-0-	-690	-0-	4083	2	156	9	N	142			352
04	4500	X	3962	-0-	-538	-0-	3855	2	107	9	N	97	179	1	270
05	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4028	2	135	9	N	123	176	1	217
06	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3717	2	99	9	N	90			307
07	4340	X	3952	-0-	-388	-0-	3839	2	113	9	N	103	177	1	233
08	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	3932	2	106	9	N	96	172	1	157
09	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	3517	2	75	9	N	68			225
10	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	3303	2	94	9	N	85	173	1	137
11	3900	X	2608	-0-	-1292	-0-	2487	2	121	9	N	110			247
12	4030	X	1542	-0-	-2488	-0-	1445	2	97	9	N	88			335

TOTAL GAS PROD: 43,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3129	-0-	-560	-0-		31	1	2911	2	N	170	182	1			395
								187	9									
02	3332	X	2716	-0-	-616	-0-		28	1	2525	2	N	148	173	1			370
								163	9									
03	3596	X	3100	-0-	-496	-0-		31	1	2917	2	N	138	171	1			337
								152	9									
04	3390	X	2876	-0-	-514	-0-		28	1	2724	2	N	113	172	1			278
								124	9									
05	3255	X	3004	-0-	-251	-0-		31	1	2804	2	N	154	172	1			260
								169	9									
06	3030	X	2932	-0-	-98	-0-		27	1	2744	2	N	146	171	1			235
								161	9									
07	3100	X	3084	-0-	-16	-0-		30	1	2870	2	N	167	170	1			232
								184	9									
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-		2816	2	174	9	N	158	187	1			203
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-		2830	2	185	9	N	168	173	1			198
10	3069	X	3060	-0-	-9	-0-		31	1	2865	2	N	149	167	1			180
								164	9									
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		30	1	2769	2	N	155					335
								171	9									
12	3131	X	2850	-0-	-281	-0-		29	1	2676	2	N	132	344	1			123
								145	9									

TOTAL GAS PROD: 35,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4823	-0-	-2121	-0-		30	1	4712	2	N	74					322
								81	9									
02	5628	X	3938	-0-	-1690	-0-		27	1	3832	2	N	72	187	1			207
								79	9									
03	5394	X	4279	-0-	-1115	-0-		31	1	4165	2	N	75					282
								83	9									
04	5220	X	4067	-0-	-1153	-0-		30	1	3957	2	N	73					355
								80	9									
05	5394	X	3526	-0-	-1868	-0-		30	1	3459	2	N	34	191	1			198
								37	9									
06	4680	X	3537	-0-	-1143	-0-		27	1	3460	2	N	45					243
								50	9									
07	4371	X	3129	-0-	-1242	-0-		27	1	3001	2	N	92	190	1			145
								101	9									
08	4278	X	2872	-0-	-1406	-0-		2837	2	35	9	N	32					177
09	4080	X	2871	-0-	-1209	-0-		2826	2	45	9	N	41					218
10	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-		30	1	2354	2	N	17					235
								19	9									
11	3540	X	2737	-0-	-803	-0-		26	1	2634	2	N	70					305
								77	9									
12	3131	X	2118	-0-	-1013	-0-		30	1	2058	2	N	27					332
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 40,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	31	1	3685	2	N	252	400	1	260
							277	9							
02	3892	X	3052	-0-	-840	-0-	28	1	2798	2	N	205			465
							226	9							
03	4309	X	2451	-0-	-1858	-0-	31	1	2292	2	N	116	198	1	383
							128	9							
04	3870	X	1561	-0-	-2309	-0-	29	1	1453	2	N	72			455
							79	9							
05	3999	X	1748	-0-	-2251	-0-	30	1	1501	2	N	197	394	1	258
							217	9							
06	3870	X	3174	-0-	-696	-0-	30	1	2922	2	N	202	195	1	265
							222	9							
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	31	1	4400	2	N	258	195	1	328
							284	9							
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3386	2	256	9	N	233	384	1	177
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3544	2	262	9	N	238	193	1	222
10	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	31	1	3286	2	N	217	197	1	242
							239	9							
11	4170	X	3854	-0-	-316	-0-	30	1	3592	2	N	211	196	1	257
							232	9							
12	4309	X	3382	-0-	-927	-0-	31	1	3155	2	N	178	196	1	239
							196	9							

TOTAL GAS PROD: 38,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	31	1	3184	2	N	234	197	1	222
							257	9							
02	3024	X	2539	-0-	-485	-0-	28	1	2359	2	N	138			360
							152	9							
03	3131	X	2675	-0-	-456	-0-	31	1	2508	2	N	124	191	1	293
							136	9							
04	3360	X	2211	-0-	-1149	-0-	30	1	2131	2	N	45			338
							50	9							
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	31	1	3377	2	N	97	190	1	245
							107	9							
06	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	30	1	3097	2	N	112	189	1	168
							123	9							
07	2821	X	1108	-0-	-1713	-0-	28	1	1017	2	N	57			225
							63	9							
08	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	3298	2	158	9	N	144	194	1	175
09	3390	X	3369	-0-	-21	-0-	3121	2	248	9	N	225	192	1	208
10	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	31	1	2438	2	N	140	195	1	153
							154	9							
11	3330	X	2597	-0-	-733	-0-	30	1	2365	2	N	184	197	1	140
							202	9							
12	3472	X	2339	-0-	-1133	-0-	31	1	2170	2	N	125			265
							138	9							

TOTAL GAS PROD: 33,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2109	-0-	-247	-0-		11	1	2003	2	N	86	194	1			175
								95	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-		27	1	2326	2	N	299	189	1			285
								329	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-		30	1	2816	2	N	277	384	1			178
								305	9									
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-		17	1	2124	2	N	144					322
								158	9									
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-		30	1	2847	2	N	356	386	1			292
								392	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		30	1	2949	2	N	220	187	1			325
								242	9									
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-		31	1	3266	2	N	277	367	1			235
								305	9									
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-		3606	2	251	9	N	228	173	1			290
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-		3724	2	239	9	N	217	372	1			135
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-		31	1	4211	2	N	204	196	1			143
								224	9									
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-		30	1	4447	2	N	244	197	1			190
								268	9									
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-		31	1	4332	2	N	157	165	1			182
								173	9									

TOTAL GAS PROD: 41,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5742	-0-	-985	-0-		31	1	5458	2	N	230	196	1			282
								253	9									
02	5628	X	5127	-0-	-501	-0-		28	1	4866	2	N	212	191	1			303
								233	9									
03	6231	X	5246	-0-	-985	-0-		31	1	4998	2	N	197	181	1			319
								217	9									
04	6030	X	4777	-0-	-1253	-0-		26	1	4536	2	N	195	195	1			319
								215	9									
05	6045	X	5150	-0-	-895	-0-		25	1	4920	2	N	186	181	1			324
								205	9									
06	5550	X	4666	-0-	-884	-0-		25	1	4457	2	N	167	191	1			300
								184	9									
07	5673	X	4634	-0-	-1039	-0-		27	1	4403	2	N	185	192	1			293
								204	9									
08	5239	X	4544	-0-	-695	-0-		4344	2	200	9	N	182	192	1			283
09	4980	X	4400	-0-	-580	-0-		4259	2	141	9	N	128	193	1			218
10	5146	X	4694	-0-	-452	-0-		31	1	4417	2	N	224	195	1			247
								246	9									
11	4680	X	4268	-0-	-412	-0-		27	1	4031	2	N	191	196	1			242
								210	9									
12	4619	X	4202	-0-	-417	-0-		31	1	3976	2	N	177	197	1			222
								195	9									

TOTAL GAS PROD: 57,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5432	-0-	-1977	-0-	30	1	5084	2	N	289	358	1	273
							318	9							
02	6664	X	4549	-0-	-2115	-0-	28	1	4298	2	N	203	191	1	285
							223	9							
03	6200	X	5175	-0-	-1025	-0-	31	1	4849	2	N	268	190	1	363
							295	9							
04	5250	X	4877	-0-	-373	-0-	30	1	4594	2	N	230	390	1	203
							253	9							
05	5425	X	4683	-0-	-742	-0-	31	1	4439	2	N	194	197	1	200
							213	9							
06	5250	X	4724	-0-	-526	-0-	30	1	4434	2	N	236	184	1	252
							260	9							
07	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	31	1	4358	2	N	230	187	1	295
							253	9							
08	5177	X	4585	-0-	-592	-0-	4351	2	234	9	N	213	193	1	315
09	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	4165	2	218	9	N	198	188	1	325
10	4867	X	4857	-0-	-10	-0-	31	1	4583	2	N	221	198	1	348
							243	9							
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	30	1	4813	2	N	185	188	1	345
							204	9							
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	31	1	4777	2	N	188	196	1	337
							207	9							

TOTAL GAS PROD: 57,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5812	-0-	-698	-0-	31	1	5641	2	N	127			407
							140	9							
02	6048	X	5850	-0-	-198	-0-	28	1	5761	2	N	55	185	1	277
							61	9							
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	31	1	6975	2	N	120	189	1	208
							132	9							
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	30	1	6939	2	N	146			354
							161	9							
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	31	1	7293	2	N	135	189	1	300
							149	9							
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	30	1	6872	2	N	107	192	1	215
							118	9							
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	31	1	6937	2	N	110			325
							121	9							
08	7037	X	6767	-0-	-270	-0-	6666	2	101	9	N	92	190	1	227
09	6810	X	6497	-0-	-313	-0-	6376	2	121	9	N	110			337
10	7037	X	6557	-0-	-480	-0-	31	1	6398	2	N	116	191	1	262
							128	9							
11	6810	X	6260	-0-	-550	-0-	30	1	6158	2	N	65			327
							72	9							
12	7037	X	6316	-0-	-721	-0-	31	1	6166	2	N	108			435
							119	9							

TOTAL GAS PROD: 79,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8307	-0-		-1086	-0-		31	1	7843	2	N	394	377	1			336
									433	9									
02	8372	X	7344	-0-		-1028	-0-		28	1	6940	2	N	342	381	1			297
									376	9									
03	9052	X	8040	-0-		-1012	-0-		31	1	7611	2	N	362	186	1			473
									398	9									
04	8460	X	7751	-0-		-709	-0-		30	1	7337	2	N	349	377	1			445
									384	9									
05	8463	X	8008	-0-		-455	-0-		31	1	7602	2	N	341	562	1			224
									375	9									
06	8040	X	7713	-0-		-327	-0-		30	1	7322	2	N	328	376	1			176
									361	9									
07	8122	X	7728	-0-		-394	-0-		31	1	7357	2	N	309	188	1			297
									340	9									
08	8029	X	7429	-0-		-600	-0-		7084	2	345	9	N	314	377	1			234
09	7740	X	6945	-0-		-795	-0-		6618	2	327	9	N	297	187	1			344
10	7998	X	7092	-0-		-906	-0-		31	1	6716	2	N	314	381	1			277
									345	9									
11	7710	X	6864	-0-		-846	-0-		30	1	6492	2	N	311	381	1			207
									342	9									
12	7719	X	6943	-0-		-776	-0-		31	1	6551	2	N	328	384	1			151
									361	9									

TOTAL GAS PROD: 90,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,989

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4771	-0-		-1429	-0-		29	1	4598	2	N	131	177	1			454
									144	9									
02	5544	X	3642	-0-		-1902	-0-		28	1	3611	2	N	3	175	1			282
									3	9									
03	5673	X	5360	-0-		-313	-0-		31	1	5030	2	N	272	182	1			372
									299	9									
04	5490	X	4634	-0-		-856	-0-		30	1	4469	2	N	123					495
									135	9									
05	5518	X	4647	-0-		-871	-0-		31	1	4469	2	N	134	359	1			270
									147	9									
06	5190	X	4430	-0-		-760	-0-		30	1	4229	2	N	155	178	1			247
									171	9									
07	5363	X	4312	-0-		-1051	-0-		31	1	4140	2	N	128	177	1			198
									141	9									
08	5363	X	4076	-0-		-1287	-0-		3947	2	129	9	N	117					315
09	4620	X	4461	-0-		-159	-0-		4304	2	157	9	N	143	183	1			275
10	4650	X	4513	-0-		-137	-0-		31	1	4335	2	N	134	186	1			223
									147	9									
11	4440	X	4355	-0-		-85	-0-		30	1	4150	2	N	159					382
									175	9									
12	4619	X	4367	-0-		-252	-0-		31	1	4245	2	N	83	193	1			272
									91	9									

TOTAL GAS PROD: 53,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7233	-0-	-1075	-0-	30	1	6982	2	N	201	194	1	162
							221	9							
02	7420	X	3056	-0-	-4364	-0-	19	1	2981	2	N	51			213
							56	9							
03	7905	X	6189	-0-	-1716	-0-	31	1	5974	2	N	167			380
							184	9							
04	7440	X	5877	-0-	-1563	-0-	30	1	5687	2	N	145	395	1	130
							160	9							
05	7502	X	6288	-0-	-1214	-0-	31	1	6053	2	N	185	188	1	127
							204	9							
06	6990	X	5902	-0-	-1088	-0-	29	1	5696	2	N	161			288
							177	9							
07	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	31	1	5515	2	N	128	186	1	230
							141	9							
08	6293	X	5614	-0-	-679	-0-	5428	2	186	9	N	169	179	1	220
09	6090	X	5326	-0-	-764	-0-	5165	2	161	9	N	146	179	1	187
10	6293	X	5281	-0-	-1012	-0-	31	1	5087	2	N	148			335
							163	9							
11	5910	X	4933	-0-	-977	-0-	30	1	4743	2	N	145	199	1	281
							160	9							
12	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	31	1	4827	2	N	159	188	1	252
							175	9							

TOTAL GAS PROD: 66,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7119	-0-	-1964	-0-	31	1	6992	2	N	87			302
							96	9							
02	8204	X	6159	-0-	-2045	-0-	28	1	6075	2	N	51	181	1	172
							56	9							
03	8215	X	7015	-0-	-1200	-0-	31	1	6907	2	N	70			242
							77	9							
04	7950	X	6427	-0-	-1523	-0-	30	1	6328	2	N	63			305
							69	9							
05	8215	X	6414	-0-	-1801	-0-	31	1	6316	2	N	61	188	1	178
							67	9							
06	6900	X	6060	-0-	-840	-0-	30	1	5975	2	N	50			228
							55	9							
07	7006	X	5247	-0-	-1759	-0-	28	1	5164	2	N	50			278
							55	9							
08	7006	X	6080	-0-	-926	-0-	6027	2	53	9	N	48	192	1	134
09	6420	X	5703	-0-	-717	-0-	5645	2	58	9	N	53			187
10	6417	X	5644	-0-	-773	-0-	31	1	5552	2	N	55			242
							61	9							
11	6060	X	5001	-0-	-1059	-0-	29	1	4916	2	N	51			293
							56	9							
12	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	31	1	5139	2	N	45	181	1	157
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 72,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5695	-0-	-877	-0-		31	1	5550	2	N	104	189	1			240
								114	9									
02	5656	X	4724	-0-	-932	-0-		26	1	4622	2	N	69					309
								76	9									
03	6262	X	5558	-0-	-704	-0-		31	1	5414	2	N	103	180	1			232
								113	9									
04	5790	X	5192	-0-	-598	-0-		30	1	5118	2	N	40					272
								44	9									
05	5828	X	5295	-0-	-533	-0-		31	1	5157	2	N	97					369
								107	9									
06	5520	X	4695	-0-	-825	-0-		29	1	4593	2	N	66					435
								73	9									
07	5549	X	4674	-0-	-875	-0-		30	1	4591	2	N	48	180	1			303
								53	9									
08	5549	X	4110	-0-	-1439	-0-		4054	2	56	9	N	51					354
09	5190	X	4284	-0-	-906	-0-		4236	2	48	9	N	44	197	1			201
10	5301	X	4353	-0-	-948	-0-		30	1	4257	2	N	60					261
								66	9									
11	4710	X	3964	-0-	-746	-0-		29	1	3869	2	N	60					321
								66	9									
12	4681	X	3393	-0-	-1288	-0-		27	1	3311	2	N	50	200	1			171
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 55,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4961	-0-	-61	-0-		30	1	4537	2	N	358	380	1			465
								394	9									
02	4536	X	4490	-0-	-46	-0-		28	1	4134	2	N	298	382	1			381
								328	9									
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-		31	1	4721	2	N	317	191	1			507
								349	9									
04	4860	X	4703	-0-	-157	-0-		30	1	4352	2	N	292	387	1			412
								321	9									
05	5022	X	4880	-0-	-142	-0-		31	1	4499	2	N	318	394	1			336
								350	9									
06	4860	X	4491	-0-	-369	-0-		30	1	4160	2	N	274	193	1			417
								301	9									
07	5022	X	4569	-0-	-453	-0-		31	1	4246	2	N	265	377	1			305
								292	9									
08	5022	X	4503	-0-	-519	-0-		4192	2	311	9	N	283	196	1			392
09	4710	X	4320	-0-	-390	-0-		4037	2	283	9	N	257	386	1			263
10	4867	X	4447	-0-	-420	-0-		31	1	4099	2	N	288	187	1			364
								317	9									
11	4500	X	4133	-0-	-367	-0-		30	1	3800	2	N	275	194	1			445
								303	9									
12	4557	X	4156	-0-	-401	-0-		31	1	3831	2	N	267	379	1			333
								294	9									

TOTAL GAS PROD: 54,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	15377	-0-	-5455	-0-	31	1	15063	2	N	257	383	1			364
							283	9									
02	17640	X	13880	-0-	-3760	-0-	28	1	13659	2	N	175	199	1			340
							193	9									
03	18724	X	13469	-0-	-5255	-0-	30	1	13260	2	N	163					503
							179	9									
04	17040	X	13186	-0-	-3854	-0-	30	1	12984	2	N	156	391	1			268
							172	9									
05	16616	X	13634	-0-	-2982	-0-	31	1	13403	2	N	182	197	1			253
							200	9									
06	14880	X	12790	-0-	-2090	-0-	30	1	12580	2	N	164	195	1			222
							180	9									
07	15376	X	12038	-0-	-3338	-0-	30	1	11862	2	N	133	177	1			178
							146	9									
08	13640	X	12245	-0-	-1395	-0-	12072	2	173	9	N	157					335
09	13200	X	11290	-0-	-1910	-0-	11150	2	140	9	N	127	197	1			265
10	13640	X	11256	-0-	-2384	-0-	30	1	11079	2	N	134	187	1			212
							147	9									
11	12780	X	11060	-0-	-1720	-0-	30	1	10869	2	N	146					358
							161	9									
12	12245	X	10609	-0-	-1636	-0-	29	1	10413	2	N	152	187	1			323
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 150,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5753	-0-	-1687	-0-	31	1	5268	2	N	413	200	1			315
							454	9									
02	6720	X	4420	-0-	-2300	-0-	28	1	4033	2	N	326	394	1			247
							359	9									
03	7440	X	4451	-0-	-2989	-0-	31	1	4046	2	N	340	391	1			196
							374	9									
04	7200	X	5084	-0-	-2116	-0-	26	1	4590	2	N	425	194	1			427
							468	9									
05	6448	X	5564	-0-	-884	-0-	30	1	5052	2	N	438	385	1			480
							482	9									
06	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	27	1	4399	2	N	378	578	1			280
							416	9									
07	5239	X	4183	-0-	-1056	-0-	24	1	3786	2	N	339	191	1			428
							373	9									
08	5549	X	4686	-0-	-863	-0-	4234	2	452	9	N	411	581	1			258
09	5370	X	4769	-0-	-601	-0-	4338	2	431	9	N	392	387	1			263
10	5549	X	5493	-0-	-56	-0-	30	1	4954	2	N	463	388	1			338
							509	9									
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5193	2	N	430	576	1			192
							473	9									
*12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	31	1	5117	2	N	335	184	1			343
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 60,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,690

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2045	-0-		-4217		-0-	14	1	2000	2	N	28					233
									31	9									
02	5656	X	2859	-0-		-2797		-0-	28	1	2827	2	N	4					237
									4	9									
03	6200	X	3293	-0-		-2907		-0-	31	1	3253	2	N	8					245
									9	9									
04	6000	X	3540	-0-		-2460		-0-	30	1	3499	2	N	10					255
									11	9									
05	6200	X	3737	-0-		-2463		-0-	31	1	3698	2	N	7					262
									8	9									
06	3401	X	3401	-0-		-0-		-0-	30	1	3371	2	N	-0-					262
07	3787	X	3787	-0-		-0-		-0-	31	1	3756	2	N	-0-					262
08	3753	X	3753	-0-		-0-		-0-	3752	2	1	9	N	1					263
09	3630	X	3602	-0-		-28		-0-	3595	2	7	9	N	6	191	1			78
10	5000	X	5000	-0-		-0-		-0-	31	1	4952	2	N	15					93
									17	9									
11	4739	X	4739	-0-		-0-		-0-	30	1	4692	2	N	15					108
									17	9									
*12	4062	X	4062	-0-		-0-		-0-	31	1	4020	2	N	10					118
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5922	-0-		-526		-0-	30	1	5575	2	N	288	356	1			330
									317	9									
02	5852	X	4932	-0-		-920		-0-	27	1	4704	2	N	183					513
									201	9									
03	6479	X	5103	-0-		-1376		-0-	31	1	4925	2	N	134	182	1			465
									147	9									
04	6270	X	5464	-0-		-806		-0-	30	1	5251	2	N	166	181	1			450
									183	9									
05	6138	X	4858	-0-		-1280		-0-	31	1	4688	2	N	126	179	1			397
									139	9									
06	5730	X	3934	-0-		-1796		-0-	30	1	3776	2	N	116	178	1			335
									128	9									
07	5642	X	3930	-0-		-1712		-0-	31	1	3897	2	N	2					337
									2	9									
08	5642	X	4725	-0-		-917		-0-	4495	2	230	9	N	209	176	1			370
09	5460	X	4158	-0-		-1302		-0-	4119	2	39	9	N	35	178	1			227
10	4867	X	4259	-0-		-608		-0-	30	1	4056	2	N	157	179	1			205
									173	9									
11	4560	X	3654	-0-		-906		-0-	30	1	3514	2	N	100					305
									110	9									
12	4712	X	3777	-0-		-935		-0-	31	1	3619	2	N	115	182	1			238
									127	9									

TOTAL GAS PROD: 54,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	6555	-0-	-2931	-0-	31	1	6121	2	N	366	581	1	197
							403	9							
02	7616	X	5643	-0-	-1973	-0-	28	1	5239	2	N	342	192	1	347
							376	9							
03	8029	X	5905	-0-	-2124	-0-	31	1	5492	2	N	347	190	1	504
							382	9							
04	7230	X	5412	-0-	-1818	-0-	30	1	5018	2	N	331	572	1	263
							364	9							
05	6944	X	5324	-0-	-1620	-0-	31	1	4930	2	N	330	196	1	397
							363	9							
06	6330	X	4952	-0-	-1378	-0-	30	1	4583	2	N	308	391	1	314
							339	9							
07	6262	X	4823	-0-	-1439	-0-	31	1	4474	2	N	289	379	1	224
							318	9							
08	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4388	2	360	9	N	327	197	1	354
09	5400	X	4463	-0-	-937	-0-	4134	2	329	9	N	299	197	1	456
10	5332	X	4387	-0-	-945	-0-	31	1	4038	2	N	289	569	1	176
							318	9							
11	4950	X	4049	-0-	-901	-0-	30	1	3709	2	N	282	198	1	260
							310	9							
12	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	31	1	3636	2	N	293	190	1	363
							322	9							

TOTAL GAS PROD: 60,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,803

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	900	-0-	-340	-0-	30	1	668	2	N	184	192	1	277
							202	9							
02	980	N	703	-0-	-277	-0-	28	1	525	2	N	136			413
							150	9							
03	961	N	627	-0-	-334	-0-	31	1	472	2	N	113	194	1	332
							124	9							
04	870	N	561	-0-	-309	-0-	30	1	408	2	N	112	192	1	252
							123	9							
05	775	N	435	-0-	-340	-0-	31	1	291	2	N	103			355
							113	9							
06	600	N	351	-0-	-249	-0-	30	1	253	2	N	62			417
							68	9							
07	589	N	332	-0-	-257	-0-	31	1	229	2	N	65	196	1	286
							72	9							
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	222	2	78	9	N	71	193	1	164
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	201	2	67	9	N	61			225
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	31	1	183	2	N	80			305
							88	9							
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	30	1	140	2	N	96	191	1	210
							106	9							
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	31	1	134	2	N	62			272
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	358	-0-	-5346	-0-	50	1	274	2	N	31					292
							34	9									
02	5152	X	326	-0-	-4826	-0-	60	1	244	2	N	20					312
							22	9									
03	5704	X	348	-0-	-5356	-0-	53	1	267	2	N	25					337
							28	9									
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	49	1	263	2	N	27	164	1			200
							30	9									
05	372	X	343	-0-	-29	-0-	49	1	269	2	N	23					223
							25	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	258	2	N	25					248
							28	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	50	1	262	2	N	19					267
							21	9									
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	270	2	N	23					290
							25	9									
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	18	1	253	2	N	25					315
							28	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	272	2	N	27					342
							30	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	N	23	185	1			180
							25	9									
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	N	20					200
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	890	-0-	-34419	-0-	84	1	767	2	N	35					341
							39	9									
02	31892	X	866	-0-	-31026	-0-	120	1	695	2	N	46					387
							51	9									
03	35309	X	889	-0-	-34420	-0-	92	1	755	2	N	38					425
							42	9									
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	83	1	745	2	N	32					457
							35	9									
05	961	X	862	-0-	-99	-0-	81	1	758	2	N	21					478
							23	9									
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	82	1	736	2	N	32					510
							35	9									
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	84	1	736	2	N	18	173	1			355
							20	9									
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	58	1	743	2	N	12					367
							13	9									
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	51	1	714	2	N	21					388
							23	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	27					415
							30	9									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	99	1	689	2	N	27					442
							30	9									
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	78	1	624	2	N	21					463
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	7498	-0-	-45698	-0-	31	1	6933	2	N	485	371	1			395
							534	9									
02	48048	X	4179	-0-	-43869	-0-	15	1	3904	2	N	236	388	1			243
							260	9									
03	53196	X	7941	-0-	-45255	-0-	31	1	7319	2	N	537	375	1			405
							591	9									
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	29	1	6190	2	N	418	553	1			270
							460	9									
05	7843	X	6823	-0-	-1020	-0-	30	1	6302	2	N	446	363	1			353
							491	9									
06	7680	X	6118	-0-	-1562	-0-	28	1	5680	2	N	373	379	1			347
							410	9									
07	7556	X	5724	-0-	-1832	-0-	27	1	5317	2	N	345	372	1			320
							380	9									
08	7502	X	5003	-0-	-2499	-0-	4611	2	392	9	N	356	186	1			490
09	6690	X	5624	-0-	-1066	-0-	5208	2	416	9	N	378	385	1			483
10	6820	X	5732	-0-	-1088	-0-	30	1	5266	2	N	396	560	1			319
							436	9									
11	6120	X	5362	-0-	-758	-0-	29	1	4904	2	N	390	381	1			328
							429	9									
12	5797	X	5439	-0-	-358	-0-	27	1	5012	2	N	364	184	1			508
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 72,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,724

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53010	X	5169	-0-	-47841	-0-	30	1	4899	2	N	218	187	1			312
							240	9									
02	47880	X	5231	-0-	-42649	-0-	28	1	4915	2	N	262	194	1			380
							288	9									
03	53010	X	5739	-0-	-47271	-0-	31	1	5405	2	N	275	185	1			470
							303	9									
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	30	1	5357	2	N	296	381	1			385
							326	9									
05	6169	X	5729	-0-	-440	-0-	31	1	5414	2	N	258	381	1			262
							284	9									
06	5610	X	5404	-0-	-206	-0-	30	1	5108	2	N	242	189	1			315
							266	9									
07	5777	X	5218	-0-	-559	-0-	30	1	4954	2	N	213	190	1			338
							234	9									
08	5735	X	4865	-0-	-870	-0-	4611	2	254	9	N	231	187	1			382
09	5550	X	4828	-0-	-722	-0-	4587	2	241	9	N	219	189	1			412
10	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	31	1	4810	2	N	237	381	1			268
							261	9									
11	5400	X	4804	-0-	-596	-0-	30	1	4523	2	N	228	192	1			304
							251	9									
12	5208	X	4415	-0-	-793	-0-	30	1	4153	2	N	211					515
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 62,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,890

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	1515	-0-	-21611	-0-	123	1	1341	2	N	46					247
							51	9									
02	20888	X	1424	-0-	-19464	-0-	187	1	1198	2	N	35					282
							39	9									
03	23126	X	1447	-0-	-21679	-0-	134	1	1276	2	N	34	183	1			133
							37	9									
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	120	1	1265	2	N	40					173
							44	9									
05	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	115	1	1285	2	N	29					202
							32	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	2	N	20					222
							22	9									
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	123	1	1297	2	N	31					253
							34	9									
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	101	1	1299	2	N	19					272
							21	9									
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	91	1	1270	2	N	21					293
							23	9									
10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	123	1	1250	2	N	32	180	1			145
							35	9									
11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	138	1	1085	2	N	22					167
							24	9									
12	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	114	1	1081	2	N	18					185
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	71	-0-	-1386	-0-	33	1	32	2	N	5					108
							6	9									
02	1316	X	44	-0-	-1272	-0-	30	1	14	2	N	-0-					108
03	1457	X	25	-0-	-1432	-0-	13	1	6	2	N	5					113
							6	9									
04	14B2 EXT		13	-0-	13	13	2	1	1	2	N	9					122
							10	9									
05	33	X	20	-0-	-13	-0-	19	1	1	2	N	-0-					122
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					122
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					122
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	1					123
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-					123
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-					123
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81995	X	1226	-0-	-80769	-0-	26	1	1137	2	N	57					347
							63	9									
02	74060	X	1858	-0-	-72202	-0-	27	1	1710	2	N	110					457
							121	9									
03	81995	X	2542	-0-	-79453	-0-	31	1	2420	2	N	83	178	1			362
							91	9									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	30	1	2627	2	N	171					533
							188	9									
05	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	27	1	1659	2	N	55	175	1			413
							61	9									
06	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	30	1	2121	2	N	116	169	1			360
							128	9									
07	2945	N	2498	-0-	-447	-0-	31	1	2399	2	N	62	170	1			252
							68	9									
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2490	2	86	9	N	78					330
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2541	2	95	9	N	86	176	1			240
10	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	27	1	2344	2	N	60					300
							66	9									
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	30	1	2570	2	N	113	171	1			242
							124	9									
12	2728	N	2289	-0-	-439	-0-	29	1	2187	2	N	66					308
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 27,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	683	3	36	9	N	33					157
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	3	11	9	N	10					167
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					169
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					170
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	3	10	9	N	9					179
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	827	3	35	9	N	32	179	1			32
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	3	11	9	N	10					42
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	3	13	9	N	12					54
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	837	1	14	9	N	13					67
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	867	3	47	9	N	43					110
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	828	3	22	9	N	20					130
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	855	3	15	9	N	14					144

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2473	3	122	9	N	111					184
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2413	3	144	9	N	131	178	1	18	8	119
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2641	3	107	9	N	97					216
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2500	3	124	9	N	113	187	1			142
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2583	3	132	9	N	120	192	1	8	8	62
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2560	3	119	9	N	108					170
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2753	3	158	9	N	144	177	1			137
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2711	3	176	9	N	160	179	1			118
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2595	3	194	9	N	176	180	1			114
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2658	3	182	9	N	165					279
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2567	3	134	9	N	122	179	1			222
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2623	3	134	9	N	122	152	1			192

TOTAL GAS PROD: 32,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4656	X	1059	-0-	-3597	-0-		62	1	986	2	N	10					45
								11	9									
02	2296	X	945	-0-	-1351	-0-		56	1	885	2	N	4					49
								4	9									
03	2542	X	1050	-0-	-1492	-0-		60	1	978	2	N	11					60
								12	9									
04	1080	X	991	-0-	-89	-0-		60	1	931	2	N	-0-					60
05	1085	X	1012	-0-	-73	-0-		62	1	946	2	N	4					64
								4	9									
06	1020	X	826	-0-	-194	-0-		46	1	780	2	N	-0-					64
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-		62	1	945	2	N	1					65
								1	9									
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-		62	1	941	2	N	-0-					65
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-		60	1	904	2	N	-0-					65
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-		62	1	920	2	N	2					67
								2	9									
11	960	N	954	-0-	-6	-0-		60	1	888	2	N	5					72
								6	9									
12	992	N	943	-0-	-49	-0-		62	1	879	2	N	2					74
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-		491	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-		473	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-		470	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-		484	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-		486	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-		504	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-		516	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-		359	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	963	-0-	-29	-0-		963	1			N	-0-					88
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-		957	1			N	-0-					88
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	1			N	-0-					88
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-		849	1			N	-0-					88
05	1054	N	833	-0-	-221	-0-		833	1			N	-0-					88
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-		841	1			N	-0-					88
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-		911	1			N	-0-					88
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-		943	1			N	-0-					88
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-		891	1			N	-0-					88
10	899	N	788	-0-	-111	-0-		788	1			N	-0-					88
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-		945	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

01	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	2636	2	69	9	N	63					444
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2993	2	151	9	N	137					581
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3704	2	78	9	N	71	383	1			269
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2986	2	61	9	N	55	187	1			137
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2977	2	69	9	N	63					200
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2843	2	62	9	N	56					256
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2684	2	64	9	N	58					314
08	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2080	2	39	9	N	35					349
09	2580	X	2462	-0-	-118	-0-	2409	2	53	9	N	48	183	1			214
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2677	2	47	9	N	43					257
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2677	2	54	9	N	49					306
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 31,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9238	-0-	9238	19255	8807	2	431	9	N	392					614
02	DLQ G-10		9803	-0-	9803	29058	9487	2	316	9	N	287	385	1			516
03	38524	X	9466	-0-	-29058	-0-	9225	2	241	9	N	219	381	1			354
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8553	2	166	9	N	151	196	1			309
05	10850	X	8509	-0-	-2341	-0-	8325	2	184	9	N	167	377	1			99
06	10500	X	8687	-0-	-1813	-0-	8500	2	187	9	N	170					269
07	10850	X	8238	-0-	-2612	-0-	8087	2	151	9	N	137	187	1			219
08	9455	X	5604	-0-	-3851	-0-	5414	2	190	9	N	173					392
09	8730	X	7630	-0-	-1100	-0-	7370	2	260	9	N	236	367	1			261
10	8990	X	7811	-0-	-1179	-0-	7610	2	201	9	N	183					444
11	8700	X	7788	-0-	-912	-0-	7610	2	178	9	N	162	369	1			237
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 91,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

RKK PRODUCTION COMPANY 714243
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					175
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					175
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					175
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					90
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					90
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					90
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					90
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					90
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					90
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					90
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					90
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					90
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					90
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					90
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					99
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	477	2			N	-0-					99
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					99
04	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	2			N	-0-					99
05	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					99
06	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					99
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					99
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					99
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					99
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					99
11	1020	N	680	-0-	-340	-0-	679	2	1	9	N	1					100
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	42	1	1599	2	N	9					84
							10	9									
02	1512	N	1479	-0-	-33	-0-	45	1	1416	2	N	16					100
							18	9									
03	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	45	1	1781	2	N	-0-					100
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	45	1	1986	2	N	27					127
							30	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1970	2	N	10					137
							11	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	45	1	1776	2	N	23					160
							25	9									
07	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	45	1	1821	2	N	-0-					160
08	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	45	1	1809	2	N	80					240
							88	9									
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	45	1	1744	2	N	-0-	186	1			54
10	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	39	1	1533	2	N	-0-					54
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	45	1	1754	2	N	-0-					54
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1871	2	N	27					81
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 21,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					116
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	N	12					128
03	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1073	2	3	9	N	3	2	8			129
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	26					155
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1095	2	22	9	N	20	63	1			112
06	1050	N	936	-0-	-114	-0-	872	2	64	9	N	58					170
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1059	2	15	9	N	14					184
08	1116	N	992	-0-	-124	-0-	885	2	107	9	N	97					281
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	977	2	24	9	N	22	179	1			124
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					124
11	960	N	772	-0-	-188	-0-	749	2	23	9	N	21					145
12	1023	N	767	-0-	-256	-0-	767	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	N	-0-					-0-
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	45	1	662	2	N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	45	1	590	2	N	-0-					-0-
08	713	N	563	-0-	-150	-0-	45	1	518	2	N	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	45	1	548	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	617	2	N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	45	1	2622	2	N	-0-					70
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	45	1	2231	2	N	-0-					70
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	45	1	2492	2	N	3					73
							3	9									
04	2580	N	2389	-0-	-191	-0-	45	1	2344	2	N	-0-					73
05	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	45	1	2347	2	N	-0-					73
06	2460	N	2308	-0-	-152	-0-	45	1	2263	2	N	-0-					73
07	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	45	1	2124	2	N	-0-					73
08	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	45	1	2064	2	N	-0-					73
09	2310	N	2082	-0-	-228	-0-	45	1	1991	2	N	42					115
							46	9									
10	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	45	1	2011	2	N	10					125
							11	9									
11	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	45	1	1880	2	N	22					147
							24	9									
12	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	45	1	1975	2	N	3					150
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	117	1	1390	2	N	-0-					41
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	117	1	1257	2	N	9					50
							10	9									
03	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	117	1	1079	2	N	3					53
							3	9									
04	1470	N	965	-0-	-505	-0-	117	1	848	2	N	-0-					53
05	1519	N	800	-0-	-719	-0-	106	1	694	2	N	-0-					53
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	117	1	1202	2	N	-0-					53
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	109	1	1079	2	N	97					150
							107	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1496	2	N	97					247
							107	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	117	1	1350	2	N	-0-	182	1			65
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	117	1	1375	2	N	-0-					65
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	117	1	1342	2	N	50					115
							55	9									
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	117	1	1312	2	N	45					160
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 16,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	109	1	1448	2	N	103					195
							113	9									
02	1708	N	1583	-0-	-125	-0-	117	1	1385	2	N	74	181	1			88
							81	9									
03	1829	N	735	-0-	-1094	-0-	102	1	603	2	N	27					115
							30	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1403	2	N	132					247
							145	9									
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	117	1	1513	2	N	112	182	1			177
							123	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	117	1	1311	2	N	48					225
							53	9									
07	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	117	1	1342	2	N	79					304
							87	9									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	102	176	1			230
							112	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	117	1	1366	2	N	7					237
							8	9									
10	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	117	1	1136	2	N	32	186	1			83
							35	9									
11	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	117	1	1288	2	N	84					167
							92	9									
12	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	117	1	1126	2	N	99					266
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	45	1	3127	2	N	-0-					55
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	45	1	3252	2	N	8					63
							9	9									
03	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	45	1	1517	2	N	2					65
							2	9									
04	2190	X	1546	-0-	-644	-0-	45	1	1501	2	N	-0-					65
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	45	1	2549	2	N	8					73
							9	9									
06	2190	X	1932	-0-	-258	-0-	45	1	1887	2	N	-0-					73
07	2263	X	1803	-0-	-460	-0-	45	1	1758	2	N	-0-					73
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	45	1	2391	2	N	-0-					73
09	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	45	1	1824	2	N	-0-					73
10	2263	X	2207	-0-	-56	-0-	45	1	2083	2	N	72					145
							79	9									
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	45	1	2581	2	N	7					152
							8	9									
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1879	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 26,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	174	1	1805	2	N	-0-					105
02	1764	N	1709	-0-	-55	-0-	174	1	1535	2	N	-0-					105
03	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	174	1	1938	2	N	-0-					105
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	174	1	1781	2	N	-0-					105
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1755	2	N	-0-					105
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	174	1	1854	2	N	-0-					105
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	174	1	1781	2	N	-0-					105
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	174	1	2040	2	N	-0-					105
09	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	174	1	1850	2	N	-0-					105
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	2	N	-0-					105
11	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	174	1	1603	2	N	-0-					105
12	2077	N	1361	-0-	-716	-0-	174	1	1187	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 23,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1926	-0-	-368	-0-	140 21	1 9	1765	2	N	19					224
02	2016	X	1815	-0-	-201	-0-	140 30	1 9	1645	2	N	27					251
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	140 56	1 9	1635	2	N	51					302
04	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	140 12	1 9	1399	2	N	11	186	1			127
05	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	140 20	1 9	1677	2	N	18					145
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	140 30	1 9	2108	2	N	27					172
07	3100	N	6479	-0-	3379	3379	140 134	1 9	6205	2	N	122					294
08	3100	N	6563	-0-	3463	6842	140 135	1 9	6288	2	N	123	174	1			243
09	3000	N	5517	-0-	2517	9359	140 108	1 9	5269	2	N	98	189	1			152
10	14169	X	4810	-0-	-9359	-0-	140	1	4670	2	N	-0-					152
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	140 161	1 9	4363	2	N	146	174	1			124
*12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	140 113	1 9	5339	2	N	103					227

TOTAL GAS PROD: 44,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					224
02	3780	X	215	-0-	-3565	-0-	79	1	136	2	N	-0-					224
03	4185	X	435	-0-	-3750	-0-	104	1	322	2	N	8					232
							9	9									
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					232
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					232
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					232
07	434	X	154	-0-	-280	-0-	117	1	37	2	N	-0-					232
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					232
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					232
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					232
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	98	1	1434	2	N	16					215
							18	9									
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	202	1	3578	2	N	116	176	1			155
							128	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	202	1	3949	2	N	45					200
							50	9									
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	101	1	1656	2	N	49					249
							54	9									
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					249
06	990	X	641	-0-	-349	-0-	40	1	593	2	N	7					256
							8	9									
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	202	1	4338	2	N	23					279
							25	9									
08	1023	X	960	-0-	-63	-0-	202	1	757	2	N	1	178	1			102
							1	9									
09	990	X	371	-0-	-619	-0-	34	1	326	2	N	10					112
							11	9									
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					112
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	N	77					189
							85	9									
*12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	98	1	1852	2	N	1					190
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	136	1	2808	2	N	52					252
							57	9									
02	2436	N	559	-0-	-1877	-0-	78	1	418	2	N	57	181	1			128
							63	9									
03	3100	X	2244	-0-	-856	-0-	117	1	2046	2	N	74					202
							81	9									
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	126	1	3002	2	N	82					284
							90	9									
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	145	1	4539	2	N	167	186	1			265
							184	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	145	1	3303	2	N	58	183	1			140
							64	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	145	1	4120	2	N	74					214
							81	9									
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	145	1	4411	2	N	54	183	1			85
							59	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	102	1	3118	2	N	7					92
							8	9									
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	145	1	3596	2	N	93					185
							102	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	145	1	4079	2	N	15					200
							17	9									
12	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	84	1	2824	2	N	37					237
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 40,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	51	-0-	-1747	-0-	9	1	42	9	N	38	178	1			189
02	2800	N	2823	-0-	23	23	66	1	1987	2	N	700	611	1			278
							770	9									
03	2361	N	2338	-0-	-23	-0-	84	1	1690	2	N	513	538	1			253
							564	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	65	1	1144	2	N	323	364	1			212
							355	9									
05	2077	X	1970	-0-	-107	-0-	93	1	1400	2	N	434	358	1			288
							477	9									
06	2010	X	1735	-0-	-275	-0-	93	1	1332	2	N	282	361	1			209
							310	9									
07	2077	X	1913	-0-	-164	-0-	93	1	1370	2	N	409	353	1			265
							450	9									
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	93	1	1448	2	N	280	171	1			374
							308	9									
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	N	341	350	1			365
							375	9									
10	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	93	1	1504	2	N	308	347	1			326
							339	9									
11	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	93	1	1280	2	N	276	360	1			242
							304	9									
12	2046	N	1363	-0-	-683	-0-	69	1	1158	2	N	124	179	1			187
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 21,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,028

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	145 118	1 9	5276	2	N	107					234
02	5600	X	5572	-0-	-28	-0-	145 17	1 9	5410	2	N	15					249
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	145 75	1 9	6075	2	N	68	187	1			130
04	5940	X	5853	-0-	-87	-0-	145 79	1 9	5629	2	N	72					202
05	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	145 105	1 9	5740	2	N	95					297
06	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	145 85	1 9	5571	2	N	77	182	1			192
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	145 422	1 9	8739	2	N	384	349	1			227
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	145 450	1 9	8658	2	N	409	351	1			285
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	145 320	1 9	8065	2	N	291	370	1			206
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	145 300	1 9	8185	2	N	273	173	1			306
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	145 283	1 9	7932	2	N	257	351	1			212
*12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	145 200	1 9	7815	2	N	182					394

TOTAL GAS PROD: 87,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	394	2	152	9	N	138					282
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	359	2	75	9	N	68	183	1	2	8	165
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	382	2	50	9	N	45					210
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	361	2	52	9	N	47					257
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-	174	1			83
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	268	2	32	9	N	29					112
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	369	2	64	9	N	58					170
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	342	2	145	9	N	132					302
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	270	2	97	9	N	88	189	1			201
10	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					201
11	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	2			N	-0-					201
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	334	2	44	9	N	40	11	8			230

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4445	2	985	9	N	895	735	1			611
02	4760	X	3232	-0-	-1528	-0-	2606	2	626	9	N	569	707	1			473
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	3504	2	925	9	N	841	688	1			626
04	5250	X	4694	-0-	-556	-0-	3816	2	878	9	N	798	1080	1			344
05	5425	X	4634	-0-	-791	-0-	3591	2	1043	9	N	948	717	1			575
06	5250	X	4487	-0-	-763	-0-	3625	2	862	9	N	784	1055	1			304
07	4836	X	3828	-0-	-1008	-0-	3083	2	745	9	N	677	706	1			275
08	4836	X	3504	-0-	-1332	-0-	2464	2	1040	9	N	945	525	1			695
09	4680	X	3016	-0-	-1664	-0-	2386	2	630	9	N	573	728	1			540
10	4650	X	3236	-0-	-1414	-0-	2475	2	761	9	N	692	534	1			698
11	4500	X	3007	-0-	-1493	-0-	2247	2	760	9	N	691	709	1			680
12	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	2501	2	732	9	N	665	1040	1			305

TOTAL GAS PROD: 46,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,078

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	406	1	3381	3	N	647	962	1			177
							10	5	712	9							
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	229	1	3303	3	N	543	382	1			338
							31	5	597	9							
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	247	1	3664	3	N	578	770	1			146
							3	5	636	9							
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	238	1	3044	3	N	505	192	1			459
							73	5	556	9							
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	121	1	1780	3	N	537	739	1			257
							537	5	591	9							
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	230	1	3542	3	N	527	566	1			218
							9	5	580	9							
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	265	1	3590	3	N	575	573	1			220
							15	5	633	9							
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	207	1	3585	3	N	470	380	1			310
							42	5	517	9							
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	221	1	3111	3	N	468	578	1			200
							19	5	515	9							
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	296	1	3296	3	N	535	586	1			149
							23	5	589	9							
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	263	1	2944	3	N	481	391	1			239
							19	5	529	9							
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	278	1	2765	3	N	362	194	1			407
							226	5	398	9							

TOTAL GAS PROD: 48,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,228

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	697	3	N	83					185
							91	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	101	1	629	3	N	66					251
							73	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	112	1	693	3	N	50	192	1			109
							55	9									
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	671	3	78	9	N	71					180
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	693	3	75	9	N	68					248
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	665	3	54	9	N	49	190	1			107
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	686	3	88	9	N	80					187
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	689	3	65	9	N	59					246
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	674	3	57	9	N	52	189	1			109
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	702	3	88	9	N	80					189
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	702	3	73	9	N	66					255
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	709	3	58	9	N	53	192	1			116

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	310	1	1801	3	N	2					47
							2	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	280	1	1635	3	N	5					52
							6	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	310	1	1991	3	N	4					56
							4	9									
04	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	1758	3	3	9	N	3					59
05	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1749	3	14	9	N	13					72
06	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	1899	3	2	9	N	2					74
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	N	7					81
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	3	9	9	N	8					89
09	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1735	3	10	9	N	9					98
10	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1748	3	14	9	N	13					111
11	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	1674	3	17	9	N	15					126
12	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1676	3	28	9	N	25					151

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19274	X	9639	-0-	-9635	-0-	1240	1	8104	3	N	268					460
							295	9									
02	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1120	1	7091	3	N	262	397	1			325
							288	9									
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	1240	1	7909	3	N	259	198	1			386
							285	9									
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	1800	1	7559	3	N	243	395	1			234
							267	9									
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	1860	1	7624	3	N	240	193	1			281
							264	9									
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	1800	1	6804	3	N	217	242	1			256
							239	9									
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1860	1	7229	3	N	198	195	1			259
							218	9									
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	1860	1	7311	3	N	217	280	1			196
							239	9									
09	8790	X	8640	-0-	-150	-0-	1800	1	6649	3	N	174	189	1			181
							191	9									
10	9083	X	8614	-0-	-469	-0-	1860	1	6558	3	N	178	194	1			165
							196	9									
11	8790	X	8074	-0-	-716	-0-	1800	1	6127	3	N	134	195	1			104
							147	9									
12	9083	X	8155	-0-	-928	-0-	1860	1	6097	3	N	180	130	1			154
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 107,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,570

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27612	X	14192	-0-	-13420	-0-	310	1	13505	3	N	343	395	1			382
							377	9									
02	12516	X	11524	-0-	-992	-0-	280	1	10918	3	N	296	398	1			280
							326	9									
03	13795	X	13471	-0-	-324	-0-	310	1	12831	3	N	300	385	1			195
							330	9									
04	13410	X	12420	-0-	-990	-0-	12145	3	275	9	N	250	191	1			254
05	13857	X	12571	-0-	-1286	-0-	12274	3	297	9	N	270	194	1			330
06	13410	X	11003	-0-	-2407	-0-	10801	3	202	9	N	184	303	1			211
07	13485	X	10751	-0-	-2734	-0-	10530	3	221	9	N	201	192	1			220
08	13485	X	9383	-0-	-4102	-0-	9174	3	209	9	N	190	300	1			110
09	12420	X	8980	-0-	-3440	-0-	8760	3	220	9	N	200					310
10	12586	X	9058	-0-	-3528	-0-	8880	3	178	9	N	162	181	1			291
11	11010	X	9330	-0-	-1680	-0-	9164	3	166	9	N	151	395	1			47
*12	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10735	3	184	9	N	167	63	1			151

TOTAL GAS PROD: 133,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,714

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22174	X	10891	-0-	-11283	-0-	310	1	9766	3	N	741	598	1			652
							815	9									
02	11144	X	9535	-0-	-1609	-0-	280	1	8551	3	N	640	788	1			504
							704	9									
03	12245	X	10270	-0-	-1975	-0-	310	1	9140	3	N	745	593	1			656
							820	9									
04	11850	X	9484	-0-	-2366	-0-	8903	3	581	9	N	528	759	1			425
05	11284	X	10158	-0-	-1126	-0-	9362	3	796	9	N	724	782	1			367
06	10530	X	9600	-0-	-930	-0-	8887	3	713	9	N	648	773	1			242
07	10571	X	9859	-0-	-712	-0-	9182	3	677	9	N	615	583	1			274
08	10261	X	9907	-0-	-354	-0-	9211	3	696	9	N	633	764	1			143
09	9840	X	9315	-0-	-525	-0-	8640	3	675	9	N	614	564	1			193
10	10168	X	9440	-0-	-728	-0-	8762	3	678	9	N	616	557	1			252
11	9600	X	9083	-0-	-517	-0-	8641	3	442	9	N	402	588	1			66
*12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	9284	3	859	9	N	781	572	1			275

TOTAL GAS PROD: 117,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,687

UPLAND RESOURCES LLC 878931
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					214
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-					214
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					214
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	172	7			42
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					42
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					42
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					42
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					42
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					42
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					42
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					42
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					78
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					78
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					78
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-	50	7			28
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					28
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20					48
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	N	8					56
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	N	4					60
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					60
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					60
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	768	2	30	9	N	27					87
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	739	2	18	9	N	16					103

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					230
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3831	3	21	9	N	19	201	1			48
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4134	3	37	9	N	34					82
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3910	3	1	9	N	1					83
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					83
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3684	3	11	9	N	10					93
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3699	3	17	9	N	15					108
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3759	3	10	9	N	9					117
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3492	3	9	9	N	8					125
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3630	3	6	9	N	5					130
11	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3201	3	8	9	N	7					137
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 45,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5858	3	14	9	N	13	191	1			149
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6037	3	43	9	N	39					188
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6215	3	33	9	N	30					218
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5893	3	35	9	N	32					250
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5948	3	42	9	N	38					288
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5402	3	2	9	N	2					290
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					290
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5192	3	52	9	N	47					337
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6789	3	83	9	N	75					412
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6804	3	33	9	N	30	183	1			259
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6620	3	48	9	N	44	3	8			300
*12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6789	3	61	9	N	55	185	1			170

TOTAL GAS PROD: 73,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	955	3	100	9	N	91					193
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	817	3	180	9	N	164	194	1			163
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	897	3	211	9	N	192					355
04	1020	N	959	-0-	-61	-0-	839	3	120	9	N	109	184	1			280
05	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	865	3	142	9	N	129	184	1			225
06	1080	N	932	-0-	-148	-0-	813	3	119	9	N	108					333
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	816	3	112	9	N	102	185	1			250
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	800	3	123	9	N	112					362
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	755	3	110	9	N	100	187	1			275
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	799	3	133	9	N	121	188	1			208
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	770	3	116	9	N	105					313
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	814	3	151	9	N	137	188	1			262

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

WEIDNER, GARTH L. 905035
WEIDNER, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 145214 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7584 - 7620

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	163	-0-	-829	-0-	163	2			N	-0-					28
02	840	N	134	-0-	-706	-0-	134	2			N	-0-					28
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					28
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					28
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					28
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					28
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					28
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					73
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					73
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					73
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					73
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					73
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					73
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					73
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					73
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					73
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					73
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	99	-0-	99	303	99	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	169	-0-	169	472	169	2			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	82	-0-	82	554	82	2			N	-0-					-0-
*10	T. A.		66	-0-	66	620	66	2			N	-0-					-0-
*11	657	X	37	-0-	-620	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					21
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					21
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					21
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	179	2	15	9	N	14					35
05	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					35
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					35
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					35
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					35
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					35
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					35
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					35
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4926	-0-	-1584	-0-	81 3	1 9	4842	2	N	3					160
02	5796	X	4895	-0-	-901	-0-	73 13	1 9	4809	2	N	12					172
03	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	81 7	1 9	5054	2	N	6					178
04	6120	X	4957	-0-	-1163	-0-	78 37	1 9	4842	2	N	34	174	1			38
05	5425	X	4575	-0-	-850	-0-	81 6	1 9	4488	2	N	5					43
06	5250	X	5130	-0-	-120	-0-	78 11	1 9	5041	2	N	10					53
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	81 29	1 9	5571	2	N	26					79
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	81 39	1 9	5728	2	N	35					114
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	78 54	1 9	5384	2	N	49					163
10	5673	X	5120	-0-	-553	-0-	81 23	1 9	5016	2	N	21					184
11	5670	X	5053	-0-	-617	-0-	78 7	1 9	4968	2	N	6					190
12	5859	X	5228	-0-	-631	-0-	81 41	1 9	5106	2	N	37	168	1			59

TOTAL GAS PROD: 62,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					72
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					72
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					72
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	72	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	72	72	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					33
02	812	N	607	-0-	-205	-0-	605	2	2	9	N	2					35
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	885	2	4	9	N	4					39
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	739	2	3	9	N	3					42
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					43
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					43
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					43
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					43
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					43
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					43
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					43
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2037	-0-		-815	-0-	46	1	1972	2	N	17					144
								19	9									
02	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	41	1	2252	2	N	36					180
								40	9									
03	2446	N	2446	-0-		-0-	-0-	46	1	2377	2	N	21					201
								23	9									
04	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	44	1	2337	2	N	31	174	1			58
								34	9									
05	2573	N	2402	-0-		-171	-0-	10	1	2392	2	N	-0-					58
06	2370	N	2309	-0-		-61	-0-	2300	2	9	9	N	8					66
07	2511	N	2360	-0-		-151	-0-	2331	2	29	9	N	26					92
08	2387	N	2346	-0-		-41	-0-	2333	2	13	9	N	12					104
09	2310	N	2297	-0-		-13	-0-	2276	2	21	9	N	19					123
10	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	1	1	2305	2	N	47					170
								52	9									
11	2280	N	1893	-0-		-387	-0-	44	1	1835	2	N	13	91	1			92
								14	9									
*12	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	40	1	1567	2	N	33					125
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
05	742	N	742	-0-		-0-	-0-	742	2			N	-0-					52
06	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	1522	2	8	9	N	7					59
07	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	1317	2	19	9	N	17					76
08	866	N	866	-0-		-0-	-0-	863	2	3	9	N	3					79
09	945	N	945	-0-		-0-	-0-	941	2	4	9	N	4					83
10	845	N	845	-0-		-0-	-0-	817	2	28	9	N	25					108
11	816	N	816	-0-		-0-	-0-	25	1	780	2	N	10	71	1			47
								11	9									
*12	822	N	822	-0-		-0-	-0-	31	1	785	2	N	5					52
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	54	1	2343	2	N	27					200
							30	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	48	1	1789	2	N	13					213
							14	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1917	2	N	14					227
							15	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	52	1	1995	2	N	23					250
							25	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	12	1	2070	2	N	15	191	1			74
							17	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1740	2	21	9	N	19					93
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	N	18					111
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	N	12					123
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2					125
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	2	1	1301	2	N	12	78	1			59
							13	9									
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	52	1	1476	2	N	23					82
							25	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	2	N	16					98
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

01	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					71
02	448	N	120	-0-	-328	-0-	120	2			N	-0-					71
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					71
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-					91
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	9	1	36	2	N	-0-					91
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-					91
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					91
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					91
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

01	372	N	272	-0-	-100	-0-	1	1	264	2	N	6					194
							7	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	N	7					201
							8	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	N	6					207
							7	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	9	1	633	2	N	15	174	1			48
							17	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	N	3					51
06	960	N	79	-0-	-881	-0-	79	2			N	-0-					51
07	682	N	487	-0-	-195	-0-	480	2	7	9	N	6					57
08	682	N	403	-0-	-279	-0-	389	2	14	9	N	13					70
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	362	2	9	9	N	8					78
10	496	N	296	-0-	-200	-0-	3	1	287	2	N	5					83
							6	9									
11	390	N	62	-0-	-328	-0-	6	1	56	2	N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

01	558	N	337	-0-	-221	-0-	15	1	322	2	N	-0-					56
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	13	1	249	2	N	-0-					56
03	682	N	396	-0-	-286	-0-	15	1	381	2	N	-0-					56
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	494	2	N	-0-					56
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	-0-					56
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	710	2	N	-0-					56
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	679	2	N	-0-					56
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	15	1	627	2	N	-0-					56
09	720	N	518	-0-	-202	-0-	14	1	504	2	N	-0-					56
10	682	N	238	-0-	-444	-0-	15	1	223	2	N	-0-					56
11	630	N	307	-0-	-323	-0-	14	1	293	2	N	-0-					56
*12	3100	N	5716	-0-	2616	2616	15	1	5680	2	N	19					75
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	3					72
							3	9									
02	588	N	76	-0-	-512	-0-	14	1	62	2	N	-0-					72
03	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	1			N	-0-					72
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					72
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1214	-0-	-770	-0-	31	1	1183	2	N	-0-			104
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	28	1	1359	2	N	-0-			104
03	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	30	1	1332	2	N	-0-			104
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	28	1	1874	2	N	-0-			104
05	3100	N	3133	-0-	33	33	31	1	3102	2	N	-0-			104
06	2932	N	2899	-0-	-33	-0-	30	1	2869	2	N	-0-			104
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	31	1	2964	2	N	-0-			104
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	31	1	2927	2	N	-0-			104
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	30	1	2906	2	N	-0-			104
*10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	31	1	2851	2	N	-0-			104
*11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	30	1	2569	2	N	-0-			104
*12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	N	15			177
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 29,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

01	2511	X	612	-0-	-1899	-0-	39	1	553	2	N	18			95
							20	9							
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			95
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	82			177
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			177
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			177
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			177
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			61
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	9	1	2001	2	N	16					155
							18	9									
02	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	8	1	2261	2	N	42					197
							46	9									
03	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	9	1	2551	2	N	58					255
							64	9									
04	2700	X	1720	-0-	-980	-0-	9	1	1679	2	N	29					284
							32	9									
05	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	2	1	2510	2	N	10	189	1			105
							11	9									
06	2550	X	2199	-0-	-351	-0-	2174	2	25	9	N	23					128
07	2635	X	2082	-0-	-553	-0-	2071	2	11	9	N	10					138
08	2511	N	1924	-0-	-587	-0-	1912	2	12	9	N	11					149
09	2190	N	1521	-0-	-669	-0-	1514	2	7	9	N	6					155
10	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1736	2	17	9	N	15					170
11	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	7	1	1599	2	N	6	119	1			57
							7	9									
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1581	2	N	8					65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	177	1	3222	2	N	25					164
							28	9									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	160	1	2981	2	N	19					183
							21	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	177	1	3226	2	N	32					215
							35	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	171	1	2919	2	N	16					231
							18	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2918	2	N	21	186	1			66
							23	9									
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	126	1	2760	2	N	23					89
							25	9									
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	130	1	2774	2	N	19					108
							21	9									
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	130	1	2362	2	N	17					125
							19	9									
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	126	1	1585	2	N	-0-					125
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	132	1	2276	2	N	12	82	1			55
							13	9									
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	N	13					68
							14	9									
*12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	177	1	2424	2	N	22					90
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 34,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	20	1	3878	2	N	20					223
							22	9									
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	2	N	10					233
							11	9									
03	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	20	1	2846	2	N	3					236
							3	9									
04	2850	X	2581	-0-	-269	-0-	19	1	2561	2	N	1					237
							1	9									
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	20	1	3571	2	N	1					238
							1	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3503	2	N	12	188	1			62
							13	9									
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	2	N	8					70
							9	9									
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	20	1	4024	2	N	11					81
							12	9									
09	2850	X	1286	-0-	-1564	-0-	19	1	1261	2	N	5					86
							6	9									
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	20	1	3170	2	N	20					106
							22	9									
11	2850	X	1987	-0-	-863	-0-	19	1	1962	2	N	5					111
							6	9									
12	2945	X	20	-0-	-2925	-0-	20	1			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 34,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	340	-0-	-1582	-0-	34	1	248	2	N	53					213
							58	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	12					225
							13	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	N	3					228
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	294	2	2	9	N	2	184	1			46
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					46
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					46
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					46
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					46
09	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	2			N	-0-					46
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					46
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					95
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	2	19	9	N	17					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	68	1			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

01	2263	X	2093	-0-	-170	-0-	528	1	1552	2	N	12					184
							13	9										
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	477	1	2397	2	N	22					206
							24	9										
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	528	1	1996	2	N	4					210
							4	9										
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	511	1	2275	2	N	8					218
							9	9										
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	479	1	4059	2	N	15					233
							17	9										
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	450	1	4595	2	N	11					244
							12	9										
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	465	1	4130	2	N	2					246
							2	9										
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	465	1	4553	2	N	8	171	1			83
							9	9										
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	450	1	4065	2	N	11					94
							12	9										
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	465	1	3624	2	N	15					109
							17	9										
11	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	495	1	1274	2	N	5					114
							6	9										
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 39,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	40	1	1915	2	N	14					193
							15	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	2	N	11					204
							12	9									
03	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	40	1	1680	2	N	6					210
							7	9									
04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	38	1	1689	2	N	8					218
							9	9									
05	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	40	1	1742	2	N	12					230
							13	9									
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	38	1	1622	2	N	5	191	1			44
							6	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1760	2	N	6					50
							7	9									
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	40	1	1703	2	N	7					57
							8	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	2	N	9					66
							10	9									
10	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	40	1	1644	2	N	9					75
							10	9									
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	38	1	1607	2	N	11					86
							12	9									
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	40	1	1853	2	N	12					98
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	78 44	1 9	1641	2	N	40					240
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	70 63	1 9	497	2	N	57					297
03	1674	N	78	-0-	-1596	-0-	78	1			N	-0-					297
04	3000	N	13285	-0-	10285	10285	75 857	1 9	12353	2	N	779	569	1			507
05	3100	N	16492	-0-	13392	23677	78 809	1 9	15605	2	N	735	951	1			291
06	3000	N	13166	-0-	10166	33843	75 518	1 9	12573	2	N	471	565	1			197
07	44006	X	10163	-0-	-33843	-0-	78 358	1 9	9727	2	N	325	374	1			148
08	2294	X	524	-0-	-1770	-0-	78 178	1 9	268	2	N	162	190	1			120
09	2220	X	150	-0-	-2070	-0-	75	1	75	2	N	-0-					120
10	2294	X	564	-0-	-1730	-0-	264 70	1 9	230	2	N	64					184
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	255 367	1 9	3485	2	N	334	194	1			324
*12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	264 348	1 9	6722	2	N	316	388	1			252

TOTAL GAS PROD: 68,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,283

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	127	1	3268	2	N	112	189	1			48
							123	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	117	1	2658	2	N	78					126
							86	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	141	1	2513	2	N	80					206
							88	9									
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	85	1	2230	2	N	72	191	1			87
							79	9									
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	61	1	2421	2	N	91					178
							100	9									
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	2	N	50	176	1			52
							55	9									
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1560	2	N	61					113
							67	9									
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2357	2	N	100					213
							110	9									
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	59	1	2227	2	N	40	177	1			76
							44	9									
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	2	N	44					120
							48	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	48	1	1776	2	N	42					162
							46	9									
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	146	1	2319	2	N	65					227
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1838	-0-	-1293	-0-	27	1	1767	2	N	40					85
							44	9									
02	2744	X	1859	-0-	-885	-0-	80	1	1769	2	N	9					94
							10	9									
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	66	1	1848	2	N	27					121
							30	9									
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	N	25					146
							28	9									
05	2046	X	1031	-0-	-1015	-0-	60	1	961	2	N	9					155
							10	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	58	1	3156	2	N	45					200
							50	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	16	1	2825	2	N	8					208
							9	9									
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	14	1	2613	2	N	26	188	1			46
							29	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	58	1	2959	2	N	50					96
							55	9									
10	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	64	1	2388	2	N	32					128
							35	9									
11	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	115	1	2580	2	N	43					171
							47	9									
12	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	115	1	2480	2	N	41					212
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 28,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	19 270	1 9	5407	2	N	245	197	1			148
02	5656	X	3689	-0-	-1967	-0-	17 167	1 9	3505	2	N	152					300
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	1	194	1			107
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					107
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					107
06	5520	X	48	-0-	-5472	-0-	48	2			N	-0-					107
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	52 43	1 9	1124	2	N	39					125
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	47 24	1 9	1018	2	N	22					147
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	79 19	1 9	1012	2	N	17					164
04	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	28 13	1 9	965	2	N	12					176
05	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	40 20	1 9	1002	2	N	18					194
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	59 24	1 9	902	2	N	22					216
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	60 14	1 9	907	2	N	13	185	1			44
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	60 59	1 9	876	2	N	54					98
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	59 18	1 9	861	2	N	16					114
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	63 20	1 9	831	2	N	18					132
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	118 25	1 9	789	2	N	23					155
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	122 7	1 9	775	2	N	6					161

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

01	5487 X	1688	-0-	-3799	-0-	331 1 105 9	1252 2	N	95							178
02	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	299 1 560 9	7755 2	N	509	370 1						317
03	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	331 1 425 9	7085 2	N	386	383 1						320
04	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	320 1 298 9	5947 2	N	271	309 1						282
05	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	331 1 272 9	6404 2	N	247	306 1						223
06	5310 X	2547	-0-	-2763	-0-	117 1 112 9	2318 2	N	102	187 1						138
07	5487 X	3147	-0-	-2340	-0-	222 1 143 9	2782 2	N	130							268
08	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	312 1 378 9	5990 2	N	344	377 1						235
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	302 1 295 9	5087 2	N	268	378 1						125
10	5487 X	1414	-0-	-4073	-0-	111 1 75 9	1228 2	N	68							193
11	5310 X	381	-0-	-4929	-0-	13 1	368 2	N	-0-							193
12	5487 X	852	-0-	-4635	-0-	181 1 78 9	593 2	N	71	193 1						71

TOTAL GAS PROD: 52,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	121	1	1216	2	N	45					173
							50	9									
02	1456	N	1223	-0-	-233	-0-	109	1	1071	2	N	39					212
							43	9									
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	121	1	1224	2	N	49	187	1			74
							54	9									
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	75	1	1151	2	N	43					117
							47	9									
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	60	1	1235	2	N	52					169
							57	9									
06	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	59	1	1110	2	N	45					214
							50	9									
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	60	1	1176	2	N	40	189	1			65
							44	9									
08	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	54	1	976	2	N	43					108
							47	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1507	2	81	9	N	74					182
10	1271	N	491	-0-	-780	-0-	477	2	14	9	N	13					195
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	2	N	36	191	1			40
							40	9									
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	121	1	1035	2	N	50					90
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	42	2	53	9	N	48					113
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					113
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					113
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					113
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					113
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					113
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	N	19					132
							21	9									
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	329	2	N	8					140
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			28

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	19 46	1 9	1629	2	N	42					155
02	1036	N	567	-0-	-469	-0-	17 3	1 9	547	2	N	3					158
03	1488	N	19	-0-	-1469	-0-	19	1			N	-0-					158
04	1440	N	156	-0-	-1284	-0-	18	1	138	2	N	-0-					158
05	620	N	19	-0-	-601	-0-	19	1			N	-0-					158
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					158
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	1			N	-0-					158
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					158
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					158
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1658	-0-	-2496	-0-	19 222	1 9	1417	2	N	202	193	1			322
02	3752	X	1828	-0-	-1924	-0-	17 138	1 9	1673	2	N	125	194	1			253
03	4092	X	1855	-0-	-2237	-0-	19 118	1 9	1718	2	N	107					360
04	3600	X	2328	-0-	-1272	-0-	18 125	1 9	2185	2	N	114	187	1			287
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	19 129	1 9	2333	2	N	117	190	1			214
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	18 129	1 9	2184	2	N	117					331
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	19 120	1 9	2329	2	N	109	187	1			253
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	19 120	1 9	2480	2	N	109					362
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	18 107	1 9	2400	2	N	97	192	1			267
10	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	19 92	1 9	2364	2	N	84					351
11	2520	X	1602	-0-	-918	-0-	18 89	1 9	1495	2	N	81	190	1			242
12	2604	X	21	-0-	-2583	-0-	19	1	2	2	N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 24,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2438	-0-	-879	-0-	19	1	2386	2	N	30					173
							33	9									
02	2996	X	1959	-0-	-1037	-0-	17	1	1942	2	N	-0-					173
03	3131	X	870	-0-	-2261	-0-	19	1	831	2	N	18					191
							20	9									
04	2670	X	330	-0-	-2340	-0-	18	1	278	2	N	31					222
							34	9									
05	2759	X	210	-0-	-2549	-0-	19	1	190	2	N	1	190	1			33
							1	9									
06	2370	X	19	-0-	-2351	-0-	18	1	1	2	N	-0-					33
07	2170	X	100	-0-	-2070	-0-	19	1	81	2	N	-0-					33
08	868	X	11	-0-	-857	-0-	1	1	10	2	N	-0-					33
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					30
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	116	-0-	-5774	-0-	9	1	107	2	N	-0-					143
02	5320	X	13	-0-	-5307	-0-	13	2			N	-0-					143
03	4061	X	4	-0-	-4057	-0-	4	2			N	-0-					143
04	3930	X	2583	-0-	-1347	-0-	71	1	1980	2	N	484	377	1			250
							532	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	198	1	3791	2	N	790	568	1			472
							869	9									
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	270	1	3469	2	N	747	943	1			276
							822	9									
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	279	1	2922	2	N	830	750	1			356
							913	9									
08	4867	X	4071	-0-	-796	-0-	273	1	3007	2	N	719	750	1			325
							791	9									
09	4710	X	2890	-0-	-1820	-0-	189	1	2021	2	N	618	563	1			380
							680	9									
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	259	1	4531	2	N	981	951	1			410
							1079	9									
11	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	253	1	2479	2	N	431	570	1			271
							474	9									
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	339	1	3418	2	N	650	774	1			147
							715	9									

TOTAL GAS PROD: 36,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,250

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	62	1	8073	2	N	181	187	1			148
							199	9									
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	56	1	6614	2	N	131					279
							144	9									
03	7936	X	7152	-0-	-784	-0-	62	1	6955	2	N	123	188	1			214
							135	9									
04	7950	X	6876	-0-	-1074	-0-	60	1	6564	2	N	229	189	1			254
							252	9									
05	8215	X	7027	-0-	-1188	-0-	62	1	6809	2	N	142	190	1			206
							156	9									
06	7950	X	6632	-0-	-1318	-0-	60	1	6432	2	N	127	187	1			146
							140	9									
07	7533	X	6514	-0-	-1019	-0-	62	1	6312	2	N	127	188	1			85
							140	9									
08	7161	X	6493	-0-	-668	-0-	62	1	6304	2	N	115					200
							127	9									
09	6870	X	6656	-0-	-214	-0-	60	1	6453	2	N	130	190	1			140
							143	9									
10	7037	X	6985	-0-	-52	-0-	62	1	6777	2	N	133	106	1			167
							146	9									
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	60	1	6598	2	N	143	191	1			119
							157	9									
*12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	62	1	6792	2	N	110					229
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 83,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

01	5673	X	4598	-0-	-1075	-0-	229	1	4134	2	N	214	196	1			168
							235	9									
02	5124	X	1142	-0-	-3982	-0-	207	1	745	2	N	173	176	1			165
							190	9									
03	5673	X	390	-0-	-5283	-0-	229	1	159	2	N	2					167
							2	9									
04	4620	X	7	-0-	-4613	-0-	7	2			N	-0-					167
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					167
06	4440	X	37	-0-	-4403	-0-	37	2			N	-0-					167
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					167
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					167
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	110	1	2586	2	N	124	181	1			137
							136	9									
02	2716	X	2283	-0-	-433	-0-	162	1	1920	2	N	183	187	1			133
							201	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	186	1	2859	2	N	230	192	1			171
							253	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	116	1	2699	2	N	178	190	1			159
							196	9									
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	93	1	3077	2	N	172	190	1			141
							189	9									
06	2910	X	2127	-0-	-783	-0-	87	1	1911	2	N	117					258
							129	9									
07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	279	1	6250	2	N	434	568	1			124
							477	9									
08	3007	X	1747	-0-	-1260	-0-	102	1	1631	2	N	13					137
							14	9									
09	2910	X	225	-0-	-2685	-0-	11	1	214	2	N	-0-					137
10	3007	X	436	-0-	-2571	-0-	16	1	420	2	N	-0-					137
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	259	1	4488	2	N	395	385	1			147
							435	9									
*12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	345	1	3933	2	N	195	190	1			152
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 35,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	150	1	4678	2	N	255	379	1			155
							281	9									
02	5936	X	5044	-0-	-892	-0-	168	1	4612	2	N	240	187	1			208
							264	9									
03	6324	X	5060	-0-	-1264	-0-	186	1	4587	2	N	261	365	1			104
							287	9									
04	5670	X	4534	-0-	-1136	-0-	116	1	4172	2	N	224	189	1			139
							246	9									
05	5735	X	4708	-0-	-1027	-0-	93	1	4347	2	N	244	190	1			193
							268	9									
06	5400	X	4261	-0-	-1139	-0-	90	1	3945	2	N	205	189	1			209
							226	9									
07	5580	X	3500	-0-	-2080	-0-	93	1	3228	2	N	163	187	1			185
							179	9									
08	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	55	1	3959	2	N	240	187	1			238
							264	9									
09	4560	X	3102	-0-	-1458	-0-	162	1	2819	2	N	110	189	1			159
							121	9									
10	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	277	1	9664	2	N	514	383	1			290
							565	9									
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	263	1	7028	2	N	290	383	1			197
							319	9									
*12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	327	1	6290	2	N	196	191	1			202
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 64,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	6172	-0-	-2911	-0-	186	1	5648	2	N	307	374	1			166
							338	9									
02	8064	X	5293	-0-	-2771	-0-	168	1	4772	2	N	321	376	1			111
							353	9									
03	8401	X	5441	-0-	-2960	-0-	186	1	4933	2	N	293	188	1			216
							322	9									
04	6870	X	3006	-0-	-3864	-0-	75	1	2753	2	N	162	191	1			187
							178	9									
05	6975	X	1737	-0-	-5238	-0-	44	1	1592	2	N	92	188	1			91
							101	9									
06	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	248	1	12581	2	N	956	756	1			291
							1052	9									
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	279	1	16831	2	N	610	751	1			150
							671	9									
08	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	279	1	14736	2	N	410	376	1			184
							451	9									
09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	136	1	10367	2	N	166	184	1			166
							183	9									
10	9083	X	2130	-0-	-6953	-0-	2130	2			N	-0-					166
11	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	279	1	10902	2	N	404	380	1			190
							444	9									
*12	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	284	1	11153	2	N	339	385	1			144
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 105,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,060

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	778	1	4990	2	N	89					141
							98	9									
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	155	1	5414	2	N	75					216
							83	9									
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	185	1	5721	2	N	79	164	1			131
							87	9									
04	5520	X	4493	-0-	-1027	-0-	116	1	4316	2	N	55					186
							61	9									
05	5704	X	5699	-0-	-5	-0-	86	1	5540	2	N	66	191	1			61
							73	9									
06	5520	X	5336	-0-	-184	-0-	86	1	5173	2	N	70					131
							77	9									
07	5704	X	4438	-0-	-1266	-0-	4379	2	59	9	N	54					185
08	5704	X	4205	-0-	-1499	-0-	4141	2	64	9	N	58	189	1			54
09	5520	X	4132	-0-	-1388	-0-	4070	2	62	9	N	56					110
10	5704	X	4260	-0-	-1444	-0-	26	1	4169	2	N	59					169
							65	9									
11	5340	X	4191	-0-	-1149	-0-	89	1	4038	2	N	58					227
							64	9									
12	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	143	1	3700	2	N	62	192	1			97
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 58,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43509	-0-	43509	90753	4283	1	36872	2	N	2140	2175	1			318
							2354	9									
02	126185	X	35432	-0-	-90753	-0-	2056	1	31592	2	N	1622	1667	1			273
							1784	9									
03	44040	X	44040	-0-	-0-	-0-	2557	1	39417	2	N	1878	1661	1			490
							2066	9									
04	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	195	1	40785	2	N	1925	2090	1			325
							2118	9									
05	43555	X	41248	-0-	-2307	-0-	235	1	39423	2	N	1445	1528	1			242
							1590	9									
06	42150	X	36142	-0-	-6008	-0-	216	1	34619	2	N	1188	1121	1			309
							1307	9									
07	43555	X	34882	-0-	-8673	-0-	223	1	33397	2	N	1147	1122	1			334
							1262	9									
08	43555	X	30791	-0-	-12764	-0-	220	1	29601	2	N	882	933	1			283
							970	9									
09	42150	X	26943	-0-	-15207	-0-	216	1	25893	2	N	758	752	1			289
							834	9									
10	41261	X	26592	-0-	-14669	-0-	223	1	25553	2	N	742	763	1			268
							816	9									
11	36150	X	24014	-0-	-12136	-0-	216	1	23086	2	N	647	778	1			137
							712	9									
12	34875	X	25087	-0-	-9788	-0-	283	1	24086	2	N	653	582	1			208
							718	9									

TOTAL GAS PROD: 411,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,027

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18587	-0-	18587	46485	1748	1	15060	2	N	1552	1532	1			351
							72	5	1707	9							
02	61435	X	14950	-0-	-46485	-0-	814	1	12534	2	N	980					1331
							524	5	1078	9							
03	19809	X	9617	-0-	-10192	-0-	538	1	8286	2	N	720	729	1			1322
							1	5	792	9							
04	19170	X	446	-0-	-18724	-0-	22	5	424	9	N	385	365	1			1342
05	19809	X	615	-0-	-19194	-0-	30	5	585	9	N	532					1874
06	19170	X	1916	-0-	-17254	-0-	45	1	1310	2	N	510	558	1	1636	7	190
							561	9									
07	16554	X	812	-0-	-15742	-0-	130	1	276	2	N	369	356	1			203
							406	9									
08	9610	X	2489	-0-	-7121	-0-	991	1	1062	2	N	396	367	1			232
							436	9									
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	216	1	5439	2	N	467	374	1			325
							514	9									
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	228	1	4539	2	N	420	568	1			177
							462	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	306	1	3821	2	N	370	385	1			162
							407	9									
12	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	211	1	956	2	N	210	178	1			194
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 66,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,911

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33466	-0-	33466	72085	3096	1	26648	2	N	3374	3290	1			595
							11	5	3711	9							
02	98792	X	26707	-0-	-72085	-0-	1485	1	22805	2	N	2197	2541	1			251
							2417	9									
03	44111	X	44111	-0-	-0-	-0-	2557	1	39417	2	N	1943	1842	1			352
							2137	9									
04	32010	X	23428	-0-	-8582	-0-	136	1	21413	2	N	1708	1721	1	7	7	332
							1879	9									
05	33077	X	20865	-0-	-12212	-0-	85	1	19164	2	N	1469	1334	1			467
							1616	9									
06	32010	X	18367	-0-	-13643	-0-	105	1	16932	2	N	1209	1489	1			187
							1330	9									
07	24211	X	17643	-0-	-6568	-0-	93	1	16338	2	N	1102	931	1			358
							1212	9									
08	24211	X	14896	-0-	-9315	-0-	219	1	13610	2	N	970	1117	1			211
							1067	9									
09	23430	X	12808	-0-	-10622	-0-	130	1	11775	2	N	821	747	1			285
							903	9									
10	20863	X	9943	-0-	-10920	-0-	226	1	8892	2	N	750	759	1			276
							825	9									
11	18360	X	9579	-0-	-8781	-0-	297	1	8528	2	N	685	772	1			189
							754	9									
12	17639	X	8252	-0-	-9387	-0-	283	1	7233	2	N	669	583	1			275
							736	9									

TOTAL GAS PROD: 240,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,897

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12578	-0-	12578	31219	1072	1	9256	2	N	2026	2182	1			105
							21	5	2229	9							
02	43433	X	12214	-0-	-31219	-0-	644	1	9947	2	N	1475	1270	1			310
							1623	9									
03	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	577	1	8899	2	N	1204	1275	1			239
							145	5	1324	9							
04	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	777	1	10378	2	N	1082	1098	1			223
							1190	9									
05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	726	1	11221	2	N	990	888	1			325
							1089	9									
06	10290	X	9522	-0-	-768	-0-	525	1	8347	2	N	591	730	1			186
							650	9									
07	10633	X	9578	-0-	-1055	-0-	128	1	9415	2	N	32	218	1			-0-
							35	9									
*08	10633	X	8859	-0-	-1774	-0-	135	1	8181	2	N	494	729	1			196
							543	9									
09	10290	X	6535	-0-	-3755	-0-	173	1	6022	2	N	309	183	1			322
							340	9									
10	10633	X	7173	-0-	-3460	-0-	130	1	6830	2	N	194	184	1			332
							213	9									
11	9510	X	6276	-0-	-3234	-0-	248	1	5723	2	N	277	386	1			223
							305	9									
12	9579	X	6969	-0-	-2610	-0-	284	1	6395	2	N	264	387	1			100
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 116,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,938

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		8546	-0-	8546	8546	311	1	4827	2	N	1206	1147	1	59
							2081	5	1327	9					
04	0		13409	-0-	13409	21955	756	1	10098	2	N	2304	2096	1	267
							21	5	2534	9					
05	0		14061	-0-	14061	36016	741	1	11435	2	N	1714	1670	1	311
							1885	9							
06	48679	X	12663	-0-	-36016	-0-	649	1	10328	2	N	1533	1472	1	372
							1686	9							
07	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	759	1	10779	2	N	1420	1499	1	293
							1562	9							
08	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	4333	1	7442	2	N	1420			1713
							1562	9							
09	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	396	1	10917	2	N	1173	1074	1	549
							1290	9							
10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	409	1	11239	2	N	971	1140	1	380
							1068	9							
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	396	1	9992	2	N	900	956	1	324
							990	9							
12	11687	X	10363	-0-	-1324	-0-	409	1	9037	2	N	834	962	1	196
							917	9							

TOTAL GAS PROD: 122,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,475

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3724	-0-	3724	3724	2544	5	1180	9	N	1073	956	1	117
04	0		20483	-0-	20483	24207	1225	1	16300	2	N	2670	2444	1	343
							21	5	2937	9					
05	0		27122	-0-	27122	51329	1493	1	23026	2	N	2327	2457	1	213
							43	5	2560	9					
06	76482	X	25153	-0-	-51329	-0-	1358	1	21624	2	N	1974	1695	1	492
							2171	9							
07	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	1332	1	18927	2	N	1764	1876	1	380
							1940	9							
08	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	6610	1	11356	2	N	1764			2144
							1940	9							
09	18360	X	17905	-0-	-455	-0-	396	1	16117	2	N	1265	1311	1	372
							1392	9							
10	18972	X	17804	-0-	-1168	-0-	409	1	15922	2	N	1339	1331	1	380
							1473	9							
11	18360	X	15519	-0-	-2841	-0-	396	1	13904	2	N	1108	1156	1	332
							1219	9							
12	18972	X	13187	-0-	-5785	-0-	409	1	11697	2	N	983	1155	1	160
							1081	9							

TOTAL GAS PROD: 183,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,267

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					37
03	14B2	EXT	390	-0-	390	637	390	2			N	-0-					37
04	14B2	EXT	326	-0-	326	963	326	2			N	-0-					37
05	14B2	EXT	514	-0-	514	1477	514	2			N	-0-					37
06	1793	X	316	-0-	-1477	-0-	316	2			N	-0-					37
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	806	2	26	9	N	24					61
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10					71
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					71
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					71
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					71
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

01	14B2	EXT	891	-0-	891	6159	891	2			N	-0-					73
02	14B2	EXT	1177	-0-	1177	7336	1171	2	6	9	N	5					78
03	14B2	EXT	1231	-0-	1231	8567	1231	2			N	-0-					78
04	14B2	EXT	1024	-0-	1024	9591	1014	2	10	9	N	9					87
05	14B2	EXT	1059	-0-	1059	10650	1051	2	8	9	N	7					94
06	11665	X	1015	-0-	-10650	-0-	1015	2			N	-0-					94
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					99
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	2	10	9	N	9					108
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3	72	1			39
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					39
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					40
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					480
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					480
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					480
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					480
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	435	-0-	435	435	429	2	6	9	N	5					571
02	14B2	EXT	454	-0-	454	889	445	2	9	9	N	8					579
03	14B2	EXT	467	-0-	467	1356	464	2	3	9	N	3					582
04	14B2	EXT	92	-0-	92	1448	89	2	3	9	N	3					585
05	1963	X	515	-0-	-1448	-0-	506	2	9	9	N	8					593
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					595
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	N	15					610
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					610
09	510	N	309	-0-	-201	-0-	301	2	8	9	N	7					617
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	334	2	6	9	N	5					622
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					630
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	301	2	13	9	N	12					642

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					284
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	476	2	13	9	N	12					296
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	598	2	32	9	N	29					325
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	472	2	34	9	N	31					356
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	516	2	37	9	N	34					390
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	441	2	29	9	N	26					416
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	N	26					442
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	422	2	23	9	N	21	197	1			266
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	2	29	9	N	26					292
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	370	2	17	9	N	15					307
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	431	2	22	9	N	20					327
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	438	2	24	9	N	22					349

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	7950	2	315	9	N	286	339	1			470
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7340	2	257	9	N	234	164	1			540
03	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8369	2	282	9	N	256	356	1			440
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7113	2	226	9	N	205	157	1			488
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	7895	2	239	9	N	217	180	1			525
06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7312	2	210	9	N	191	189	1			527
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6411	2	183	9	N	166	170	1			523
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7152	2	256	9	N	233	371	1			385
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7623	2	279	9	N	254	187	1			452
10	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	7939	2	293	9	N	266	194	1			524
*11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7488	2	254	9	N	231	387	1			368
*12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7733	2	276	9	N	251	190	1			429

TOTAL GAS PROD: 93,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4544	2	186	9	N	169					330
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	3965	2	149	9	N	135	191	1			274
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4560	2	195	9	N	177	190	1			261
04	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	4153	2	172	9	N	156					417
05	4650	X	3093	-0-	-1557	-0-	3056	2	37	9	N	34	190	1			261
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					261
07	4650	X	23	-0-	-4627	-0-	23	2			N	-0-					261
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					261
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					261
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					261
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					261
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3256	-0-	-1704	-0-	2827	2	429	9	N	390	389	1			842
02	4480	X	4081	-0-	-399	-0-	3454	2	627	9	N	570	555	1			857
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	3582	2	618	9	N	562	572	1			847
04	4320	X	3536	-0-	-784	-0-	3038	2	498	9	N	453	380	1			920
05	4526	X	2248	-0-	-2278	-0-	1613	2	635	9	N	577	576	1			921
06	4380	X	3121	-0-	-1259	-0-	2376	2	745	9	N	677	761	1			837
07	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	3444	2	722	9	N	656	559	1			934
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	3692	2	704	9	N	640	751	1			823
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3560	2	651	9	N	592	571	1			844
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4100	2	696	9	N	633	573	1			904
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	3736	2	639	9	N	581	757	1			728
*12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4461	2	574	9	N	522	358	1			892

TOTAL GAS PROD: 47,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,853

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2459	2	381	9	N	346	192	1			1060
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	2900	2	426	9	N	387	379	1			1068
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2389	2	419	9	N	381	384	1			1065
04	2880	X	1782	-0-	-1098	-0-	1584	2	198	9	N	180	182	1			1063
05	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	2360	2	409	9	N	372	191	1			1244
06	2880	X	1974	-0-	-906	-0-	1728	2	246	9	N	224	373	1			1095
07	2976	X	1662	-0-	-1314	-0-	1458	2	204	9	N	185	188	1			1092
08	2821	X	139	-0-	-2682	-0-	139	2			N	-0-					1092
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					1092
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4184	2	868	9	N	789	691	1			1190
*11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2346	2	644	9	N	585	564	1			1211
*12	3100	N	3663	-0-	563	563	3077	2	586	9	N	533	573	1			1171

TOTAL GAS PROD: 29,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,982

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4014	2	276	9	N	251	188	1			929
02	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9146	2	292	9	N	265	376	1			818
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10449	2	312	9	N	284	183	1			919
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10026	2	288	9	N	262	189	1			992
05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10284	2	295	9	N	268	379	1			881
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	9907	2	268	9	N	244	187	1			938
07	7750	X	4297	-0-	-3453	-0-	4114	2	183	9	N	166	191	1			913
08	7750	X	5481	-0-	-2269	-0-	5186	2	295	9	N	268	378	1			803
09	7500	X	5025	-0-	-2475	-0-	4751	2	274	9	N	249	189	1			863
10	7750	X	5126	-0-	-2624	-0-	4862	2	264	9	N	240	189	1			914
11	7500	X	5933	-0-	-1567	-0-	5679	2	254	9	N	231	379	1			766
12	5487	X	4600	-0-	-887	-0-	4390	2	210	9	N	191					957

TOTAL GAS PROD: 86,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,919

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2498	2	268	9	N	244	192	1			605
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4066	2	376	9	N	342	383	1			564
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5378	2	386	9	N	351	369	1			546
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5035	2	311	9	N	283	369	1			460
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5548	2	367	9	N	334	191	1			603
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4826	2	339	9	N	308	381	1			530
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4862	2	301	9	N	274	378	1			426
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4811	2	306	9	N	278	188	1			516
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4322	2	275	9	N	250	191	1			575
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3867	2	300	9	N	273	374	1			474
*11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3795	2	275	9	N	250	193	1			531
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3305	2	227	9	N	206	186	1			551

TOTAL GAS PROD: 56,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1300	2	575	9	N	523	556	1			2421
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1809	2	448	9	N	407	378	1			2450
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1883	2	564	9	N	513	750	1			2213
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1567	2	534	9	N	485	378	1			2320
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	1671	2	570	9	N	518	381	1			2457
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	1669	2	578	9	N	525	377	1			2605
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2095	2	506	9	N	460	381	1			2684
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1868	2	494	9	N	449	916	1			2217
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1764	2	494	9	N	449	555	1			2111
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1880	2	510	9	N	464	519	1			2056
*11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1410	2	498	9	N	453	373	1			2136
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1540	2	517	9	N	470	575	1			2031

TOTAL GAS PROD: 26,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,716

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4935	-0-	-1234	-0-	4685	2	250	9	N	227	414	1			848
02	5460	X	3360	-0-	-2100	-0-	3002	2	358	9	N	325	384	1			789
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3689	2	443	9	N	403	216	1			976
04	5970	X	3871	-0-	-2099	-0-	3487	2	384	9	N	349	191	1			1134
05	5177	X	3892	-0-	-1285	-0-	3490	2	402	9	N	365	567	1			932
06	4770	X	3644	-0-	-1126	-0-	3255	2	389	9	N	354	190	1			1096
07	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3438	2	416	9	N	378	381	1			1093
08	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3323	2	492	9	N	447	752	1			788
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	3754	2	453	9	N	412	534	1			666
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4212	2	374	9	N	340	463	1			543
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3635	2	448	9	N	407	382	1			568
*12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	3795	2	470	9	N	427	384	1			611

TOTAL GAS PROD: 48,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,434

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6325	2	638	9	N	580	769	1			2719
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	6922	2	930	9	N	845	954	1			2610
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	8561	2	801	9	N	728	564	1			2774
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	6403	2	901	9	N	819	950	1			2643
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	7840	2	897	9	N	815	754	1			2704
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	6938	2	755	9	N	686	567	1			2823
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6000	2	888	9	N	807	950	1			2680
08	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	6533	2	747	9	N	679	754	1			2605
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6320	2	532	9	N	484	921	1			2168
10	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	6609	2	782	9	N	711	352	1			2527
*11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	5981	2	772	9	N	702	948	1			2281
*12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5300	2	659	9	N	599	551	1			2329

TOTAL GAS PROD: 89,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,455

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	7823	2	267	9	N	243	374	1			1071
02	8400	X	6448	-0-	-1952	-0-	6211	2	237	9	N	215	193	1			1093
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6358	2	229	9	N	208	195	1			1106
04	9000	X	6424	-0-	-2576	-0-	6201	2	223	9	N	203	189	1			1120
05	8091	X	5823	-0-	-2268	-0-	5627	2	196	9	N	178	190	1			1108
06	7830	X	5017	-0-	-2813	-0-	4835	2	182	9	N	165	191	1			1082
07	7130	X	5272	-0-	-1858	-0-	5067	2	205	9	N	186	191	1			1077
08	6634	X	4747	-0-	-1887	-0-	4569	2	178	9	N	162	190	1			1049
09	6420	X	4642	-0-	-1778	-0-	4463	2	179	9	N	163	187	1			1025
10	5828	X	4456	-0-	-1372	-0-	4273	2	183	9	N	166	189	1			1002
11	5100	X	3360	-0-	-1740	-0-	3238	2	122	9	N	111					1113
12	5270	X	2029	-0-	-3241	-0-	1985	2	44	9	N	40	191	1			962

TOTAL GAS PROD: 62,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					124
07	14B2 EXT		201	-0-	201	332	201	2			N	-0-					124
08	524	X	192	-0-	-332	-0-	192	2			N	-0-					124
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					124
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					124
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					124
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3563	2	245	9	N	223	193	1			836
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5137	2	370	9	N	336	364	1			808
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5745	2	370	9	N	336	369	1			775
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4719	2	109	9	N	99	188	1			686
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					686
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3699	2	228	9	N	207					893
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5159	2	452	9	N	411	562	1			742
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4638	2	264	9	N	240	196	1			786
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	4825	2	347	9	N	315	186	1			915
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4744	2	251	9	N	228	380	1			763
*11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4315	2	211	9	N	192	191	1			764
*12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4622	2	263	9	N	239	191	1			812

TOTAL GAS PROD: 57,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					474
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					474
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					474
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	28	2	149	9	N	135	190	1			419
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	1529	2	743	9	N	675	184	1			910
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1424	2	672	9	N	611	562	1			959
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1359	2	364	9	N	331	564	1			726
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1233	2	282	9	N	256	372	1			610
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1143	2	204	9	N	185	376	1			419
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1063	2	337	9	N	306	192	1			533
11	1200	N	781	-0-	-419	-0-	671	2	110	9	N	100	380	1			253
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	55	1			198

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4057	2	320	9	N	291	193	1			831
02	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	3810	2	308	9	N	280	348	1			763
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4219	2	294	9	N	267	189	1			841
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4469	2	359	9	N	326	377	1			790
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4667	2	351	9	N	319	376	1			733
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4480	2	332	9	N	302	374	1			661
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4588	2	330	9	N	300	190	1			771
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4513	2	310	9	N	282	381	1			672
09	4500	X	4470	-0-	-30	-0-	4175	2	295	9	N	268	190	1			750
10	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4262	2	327	9	N	297	191	1			856
11	4500	X	4442	-0-	-58	-0-	4130	2	312	9	N	284	378	1			762
12	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4379	2	252	9	N	229	191	1			800

TOTAL GAS PROD: 55,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,445

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	664	2	341	9	N	310	386	1			1667
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	794	2	293	9	N	266	182	1			1751
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	700	2	428	9	N	389	362	1			1778
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1141	2	450	9	N	409	383	1			1804
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	1904	2	525	9	N	477	534	1			1747
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1321	2	364	9	N	331	379	1			1699
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1006	2	371	9	N	337	380	1			1656
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	915	2	251	9	N	228	383	1			1501
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	818	2	52	9	N	47	382	1			1166
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	587	2	367	9	N	334	193	1			1307
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	996	2	375	9	N	341	336	1			1312
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	783	2	294	9	N	267	345	1			1234

TOTAL GAS PROD: 15,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,736

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4191	2	314	9	N	285	359	1			3
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4875	2	418	9	N	380	378	1			5
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4446	2	384	9	N	349	331	1			23
04	4650	X	1693	-0-	-2957	-0-	1282	2	411	9	N	374	383	1			14
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	5934	2	477	9	N	434	381	1			67
06	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4140	2	407	9	N	370	193	1			244
07	4805	X	3213	-0-	-1592	-0-	2807	2	406	9	N	369	381	1			232
08	4805	X	3098	-0-	-1707	-0-	2720	2	378	9	N	344	564	1			12
09	4650	X	3168	-0-	-1482	-0-	2508	2	660	9	N	600	548	1			64
10	4805	X	3095	-0-	-1710	-0-	2723	2	372	9	N	338	180	1			222
11	4560	X	3484	-0-	-1076	-0-	3257	2	227	9	N	206	189	1			239
*12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3310	2	308	9	N	280	387	1			132

TOTAL GAS PROD: 46,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,329

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	N	2996	-0-	-53	-0-	2791	2	205	9	N	186	184	1			525
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2331	2	281	9	N	255	377	1			403
03	3100	N	3755	-0-	655	655	3559	2	196	9	N	178	190	1			391
04	5286	X	4631	-0-	-655	-0-	4442	2	189	9	N	172					563
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3642	2	274	9	N	249	363	1			449
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3045	2	191	9	N	174	189	1			434
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2576	2	169	9	N	154	189	1			399
08	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	2464	2	174	9	N	158					557
09	2580	X	2573	-0-	-7	-0-	2401	2	172	9	N	156	190	1			523
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2735	2	221	9	N	201	189	1			535
*11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2885	2	211	9	N	192	304	1			423
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3687	2	168	9	N	153	187	1			389

TOTAL GAS PROD: 39,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3882	2	591	9	N	537	550	1			898
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	4701	2	701	9	N	637	738	1			797
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	5537	2	615	9	N	559	522	1			834
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	3954	2	660	9	N	600	575	1			859
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5243	2	637	9	N	579	570	1			868
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4495	2	512	9	N	465	372	1			961
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3410	2	553	9	N	503	555	1			909
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3377	2	554	9	N	504	750	1			663
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3065	2	530	9	N	482	379	1			766
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2844	2	550	9	N	500	573	1			693
*11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2516	2	557	9	N	506	564	1			635
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2823	2	408	9	N	371	383	1			623

TOTAL GAS PROD: 52,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,243

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1171	2	239	9	N	217	379	1			912
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					912
03	3100	N	3721	-0-	621	621	2833	2	888	9	N	807	562	1			1157
04	4932	X	4311	-0-	-621	-0-	3681	2	630	9	N	573	757	1			973
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4219	2	585	9	N	532	377	1			1128
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2319	2	267	9	N	243	372	1			999
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	953	2	128	9	N	116					1115
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3371	2	762	9	N	693	745	1			1063
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2742	2	407	9	N	370	358	1			1075
10	620	X	171	-0-	-449	-0-	147	2	24	9	N	22	191	1			906
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					906
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					906

TOTAL GAS PROD: 25,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,573

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1612	2	426	9	N	387	356	1			806
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	2997	2	310	9	N	282	386	1			702
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4139	2	295	9	N	268	370	1			600
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4197	2	281	9	N	255	191	1			664
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4794	2	326	9	N	296	380	1			580
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4807	2	253	9	N	230	189	1			621
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4420	2	264	9	N	240	183	1			678
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4793	2	354	9	N	322	386	1			614
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4578	2	266	9	N	242	189	1			667
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5024	2	299	9	N	272	384	1			555
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4813	2	261	9	N	237	192	1			600
*12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5506	2	259	9	N	235	192	1			643

TOTAL GAS PROD: 55,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1453	2	341	9	N	310	386	1			646
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2404	2	355	9	N	323	384	1			585
03	3100	N	3645	-0-	545	545	3197	2	448	9	N	407	381	1			611
04	2970	X	2367	-0-	-603	-0-	1974	2	393	9	N	357	189	1			779
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3917	2	430	9	N	391	575	1			595
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3447	2	429	9	N	390	191	1			794
07	3069	X	2418	-0-	-651	-0-	2089	2	329	9	N	299	379	1			714
08	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	1768	2	320	9	N	291	378	1			627
09	2970	X	1625	-0-	-1345	-0-	1335	2	290	9	N	264	189	1			702
10	3069	X	2516	-0-	-553	-0-	2193	2	323	9	N	294	170	1			826
11	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2438	2	381	9	N	346	561	1			611
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2600	2	351	9	N	319	176	1			754

TOTAL GAS PROD: 33,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,991

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	4934	2	724	9	N	658	744	1			2242
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5295	2	598	9	N	544	382	1			2404
03	3100	N	6974	-0-	3874	3874	6281	2	693	9	N	630	577	1			2457
04	9241	X	5367	-0-	-3874	-0-	4766	2	601	9	N	546	571	1			2432
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	5584	2	608	9	N	553	568	1			2417
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6010	2	616	9	N	560	570	1			2407
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5410	2	589	9	N	535	570	1			2372
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5286	2	505	9	N	459	526	1			2305
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5209	2	547	9	N	497	570	1			2232
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4943	2	493	9	N	448	381	1			2299
*11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4253	2	523	9	N	475	383	1			2391
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4420	2	427	9	N	388	577	1			2202

TOTAL GAS PROD: 69,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,293

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2210	-0-	-173	-0-	1593	2	617	9	N	561	743	1			2259
02	2800	N	3504	-0-	704	704	2972	2	532	9	N	484	608	1			2135
03	3100	N	3389	-0-	289	993	2918	2	471	9	N	428	348	1			2215
04	2625	X	1632	-0-	-993	-0-	1185	2	447	9	N	406	369	1			2252
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2098	2	737	9	N	670	549	1			2373
06	2460	X	1872	-0-	-588	-0-	1426	2	446	9	N	405	558	1			2220
07	2542	X	1704	-0-	-838	-0-	1239	2	465	9	N	423	568	1			2075
08	2542	X	1395	-0-	-1147	-0-	975	2	420	9	N	382	564	1			1893
09	2460	X	1436	-0-	-1024	-0-	984	2	452	9	N	411	373	1			1931
10	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	1149	2	447	9	N	406	189	1			2148
11	1860	X	1407	-0-	-453	-0-	969	2	438	9	N	398	191	1			2355
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	936	2	31	9	N	28					2383

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4198	-0-	-2436	-0-	3716	2	482	9	N	438	360	1			2854
02	5992	X	5432	-0-	-560	-0-	4777	2	655	9	N	595	733	1			2716
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	6405	2	713	9	N	648	572	1			2792
04	6690	X	5068	-0-	-1622	-0-	4428	2	640	9	N	582	379	1			2995
05	6913	X	6897	-0-	-16	-0-	6195	2	702	9	N	638	751	1			2882
06	6690	X	5453	-0-	-1237	-0-	4778	2	675	9	N	614	574	1			2922
07	6913	X	4965	-0-	-1948	-0-	4316	2	649	9	N	590	380	1			3132
08	6913	X	5027	-0-	-1886	-0-	4489	2	538	9	N	489	946	1			2675
09	6660	X	5221	-0-	-1439	-0-	4638	2	583	9	N	530	696	1			2509
10	6882	X	4952	-0-	-1930	-0-	4384	2	568	9	N	516	383	1			2642
11	5460	X	4450	-0-	-1010	-0-	3887	2	563	9	N	512	380	1			2774
12	5022	X	4128	-0-	-894	-0-	3550	2	578	9	N	525	751	1			2548

TOTAL GAS PROD: 62,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,677

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	18121	2	881	9	N	801	754	1			369
02	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16120	2	859	9	N	781	577	1			573
03	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	18320	2	946	9	N	860	936	1			497
04	18150	X	17479	-0-	-671	-0-	16614	2	865	9	N	786	918	1			365
05	18755	X	18436	-0-	-319	-0-	17539	2	897	9	N	815	741	1			439
06	18150	X	17590	-0-	-560	-0-	16979	2	611	9	N	555	570	1			424
07	18755	X	17873	-0-	-882	-0-	16907	2	966	9	N	878	744	1			558
08	18755	X	17016	-0-	-1739	-0-	16141	2	875	9	N	795	934	1			419
09	17850	X	16399	-0-	-1451	-0-	15593	2	806	9	N	733	567	1			585
10	18445	X	16742	-0-	-1703	-0-	15884	2	858	9	N	780	926	1			439
11	17580	X	15934	-0-	-1646	-0-	15141	2	793	9	N	721	748	1			412
12	17887	X	16831	-0-	-1056	-0-	15966	2	865	9	N	786	763	1			435

TOTAL GAS PROD: 209,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,291

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	6616	2	911	9	N	828	1103	1			966
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	5828	2	740	9	N	673	544	1			1095
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	6587	2	861	9	N	783	766	1			1112
04	7800	X	7116	-0-	-684	-0-	6312	2	804	9	N	731	571	1			1272
05	8060	X	7234	-0-	-826	-0-	6265	2	969	9	N	881	713	1			1440
06	7290	X	6119	-0-	-1171	-0-	5633	2	486	9	N	442	573	1			1309
07	7440	X	5333	-0-	-2107	-0-	4847	2	486	9	N	442	579	1			1172
08	7440	X	5743	-0-	-1697	-0-	4923	2	820	9	N	745	756	1			1161
09	7110	X	5220	-0-	-1890	-0-	4661	2	559	9	N	508	761	1			908
10	7223	X	5352	-0-	-1871	-0-	4684	2	668	9	N	607	536	1			979
11	6120	X	5102	-0-	-1018	-0-	4442	2	660	9	N	600	575	1			1004
12	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	4561	2	661	9	N	601	570	1			1035

TOTAL GAS PROD: 73,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,841

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

01	0		49996	-0-	49996	236203	43896	2	6100	9	N	5545	5681	1			247
02	0		39675	-0-	39675	275878	35147	2	4528	9	N	4116	3851	1			512
03	0		39126	-0-	39126	315004	34920	2	4206	9	N	3824	3876	1			460
04	0		35566	-0-	35566	350570	32002	2	3564	9	N	3240	3441	1			259
05	0		32473	-0-	32473	383043	29078	2	3395	9	N	3086	2926	1			419
06	0		27952	-0-	27952	410995	25019	2	2933	9	N	2666	2766	1			319
07	438886	X	27891	-0-	-410995	-0-	25195	2	2696	9	N	2451	2557	1			213
08	26040	X	25192	-0-	-848	-0-	22695	2	2497	9	N	2270	2004	1			479
09	25200	X	21835	-0-	-3365	-0-	19636	2	2199	9	N	1999	2199	1			279
10	26040	X	21769	-0-	-4271	-0-	19708	2	2061	9	N	1874	1827	1			326
*11	25200	X	21352	-0-	-3848	-0-	19366	2	1986	9	N	1805	1851	1			280
12	26040	X	9864	-0-	-16176	-0-	9049	2	815	9	N	741	744	1			277

TOTAL GAS PROD: 352,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,617

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	5219	R	5219	-0-	-0-	-0-	5136	2	83	9	N	75					235
06	4838	R	4838	-0-	-0-	-0-	4750	2	88	9	N	80	178	1			137
07	4546	R	4546	-0-	-0-	-0-	4436	2	110	9	N	100					237
08	3968	R	3968	-0-	-0-	-0-	3891	2	77	9	N	70	180	1			127
09	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-	3568	2	80	9	N	73					200
10	2542	#	1580	-0-	-962	-0-	1578	2	2	9	N	2					202
11	2460	#	1090	-0-	-1370	-0-	1084	2	6	9	N	5					207
*12	2929	R	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 27,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1055	-0-	-821	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	948	-0-	-372	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1116	-0-	-894	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	31	1	3022	2	N	6					143
							7	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	28	1	2947	2	N	-0-					143
03	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	31	1	2705	2	N	-0-					143
04	2790	X	1611	-0-	-1179	-0-	25	1	1586	2	N	-0-					143
05	2883	X	2369	-0-	-514	-0-	27	1	2332	2	N	9					152
							10	9									
06	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	26	1	2363	2	N	-0-					152
07	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	28	1	2365	2	N	-0-					152
08	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			N	-0-					152
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					152
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	30	1	2797	2	N	-0-					152
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	30	1	2756	2	N	-0-					152
*12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	31	1	2848	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 31,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	273	1	2213	3	N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	271	1	2043	3	N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	310	1	2251	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2233	-0-	-340	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	387	-0-	-2713	10420	387	2			N	-0-					53
02	2800	N	777	-0-	-2023	8397	777	2			N	-0-					53
03	3100	N	648	-0-	-2452	5945	648	2			N	-0-					53
04	3000	N	650	-0-	-2350	3595	650	2			N	-0-					53
05	3100	N	658	-0-	-2442	1153	658	2			N	-0-					53
06	1514	N	361	-0-	-1153	-0-	361	2			N	-0-					53
07	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					53
08	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					53
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					53
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					53
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					53
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3264	-0-	3264	9888	3241	2	23	9	N	21					122
02	DLQ G-10		2934	-0-	2934	12822	2895	2	39	9	N	35					157
03	16030	X	3208	-0-	-12822	-0-	3179	2	29	9	N	26					183
04	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	2968	2	35	9	N	32					215
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3201	2	10	9	N	9	191	1			33
06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	2648	2	24	9	N	22					55
07	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2915	2	20	9	N	18					73
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3241	2	28	9	N	25					98
09	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2925	2	31	9	N	28	98	1			28
10	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3046	2	12	9	N	11					39
11	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	2926	2	3	9	N	3					42
12	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	2859	2	7	9	N	6					48

TOTAL GAS PROD: 36,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3756	-0-	3756	11480	3735	2	21	9	N	19					121
02	DLQ G-10		3353	-0-	3353	14833	3352	2	1	9	N	1					122
03	18479	X	3646	-0-	-14833	-0-	3645	2	1	9	N	1					123
04	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	3396	2	3	9	N	3					126
05	3968	X	3218	-0-	-750	-0-	3218	2			N	-0-					126
06	3630	X	3431	-0-	-199	-0-	3431	2			N	-0-					126
07	3720	X	1000	-0-	-2720	-0-	1000	2			N	-0-					126
08	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	3084	2			N	-0-					126
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					126
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1	9	N	1					127
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					127
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 40,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					26
08	14B2 EXT		2	-0-	2	34	2	2			N	-0-					26
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					26
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					26
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					26
*12	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					15
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					15
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					15
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					15
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					15
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					15
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					15
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					15
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					15
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					15
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					15
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	201	1	11916	2	N	80					255
							88	9									
02	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	181	1	11503	2	N	98	188	1			165
							108	9									
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	201	1	12308	2	N	84					249
							92	9									
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	194	1	11511	2	N	72					321
							79	9									
05	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	45	1	11510	2	N	76	191	1			206
							84	9									
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11262	2	75	9	N	68	186	1			88
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11610	2	56	9	N	51					139
08	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11777	2	79	9	N	72					211
09	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11564	2	77	9	N	70	187	1			94
10	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	6	1	11830	2	N	57					151
							63	9									
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	194	1	10958	2	N	87	100	1			138
							96	9									
*12	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	201	1	11209	2	N	73					211
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 141,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

01	DLQ G-10		4760	-0-	4760	14733	115	1	4608	2	N	34					165
							37	9									
02	DLQ G-10		4523	-0-	4523	19256	104	1	4371	2	N	44					209
							48	9									
03	24273	X	5017	-0-	-19256	-0-	115	1	4834	2	N	62					271
							68	9									
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	111	1	5136	2	N	42					313
							46	9									
05	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	26	1	4837	2	N	38	188	1			163
							42	9									
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					163
07	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	4621	2	28	9	N	25					188
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5395	2	40	9	N	36					224
09	5160	X	4951	-0-	-209	-0-	4910	2	41	9	N	37					261
10	5332	X	4110	-0-	-1222	-0-	4	1	4075	2	N	28	111	1			178
							31	9									
11	5160	X	4490	-0-	-670	-0-	111	1	4342	2	N	34					212
							37	9									
12	5332	X	3932	-0-	-1400	-0-	89	1	3807	2	N	33					245
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 57,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

01	DLQ G-10		2328	-0-	2328	8120	2314	2	14	9	N	13					81
02	DLQ G-10		2702	-0-	2702	10822	2680	2	22	9	N	20					101
03	13771	X	2949	-0-	-10822	-0-	2937	2	12	9	N	11					112
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2790	2	10	9	N	9					121
05	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2792	2	10	9	N	9					130
06	2910	X	1911	-0-	-999	-0-	1907	2	4	9	N	4					134
07	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	2230	2	10	9	N	9					143
08	2945	X	1934	-0-	-1011	-0-	1931	2	3	9	N	3					146
09	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	2040	2	19	9	N	17	89	1			74
10	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	2106	2	1	9	N	1					75
11	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	1960	2	4	9	N	4					79
12	2232	X	1570	-0-	-662	-0-	1557	2	13	9	N	12					91

TOTAL GAS PROD: 27,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	3	N	-0-					5
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	17	1	231	3	N	-0-					5
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	N	-0-					5
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	N	5					10
							6	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					10
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					10
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					10
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	3	11	9	N	10					20
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					20
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					20
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	N	-0-	20	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10230 - 10234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					192
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1401	2	62	9	N	56					150
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1498	2	129	9	N	117	178	1			89
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1620	2	171	9	N	155	174	1			70
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1582	2	134	9	N	122					192
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1527	2	143	9	N	130	182	1			140
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1265	2	118	9	N	107	177	1			70
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1250	2	116	9	N	105					175
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1212	2	121	9	N	110	166	1			119
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1325	2	111	9	N	101					220
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1202	2	109	9	N	99	173	1			146
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1148	2	95	9	N	86					232
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	606	2	28	9	N	25	175	1			82

TOTAL GAS PROD: 16,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1079	1	410	2	N	80					149
							88	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	945	1	420	2	N	85					234
							94	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1045	1	246	2	N	90	184	1			140
							99	9									
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1044	1	244	2	N	84					224
							92	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1059	1	882	2	N	90	185	1			129
							99	9									
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1037	1	760	2	N	94					223
							103	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1079	1	808	2	N	94	184	1			133
							103	9									
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1045	1	778	2	N	75					208
							83	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	992	1	618	2	N	76	179	1			105
							84	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1056	1	501	2	N	93					198
							102	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1044	1	530	2	N	86					284
							95	9									
12	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	938	1	488	2	N	70	180	1			174
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6558	-0-	-479	-0-	1079	1	5169	2	N	282	357	1			149
							310	9									
02	5992	X	5541	-0-	-451	-0-	915	1	4340	2	N	260	186	1			223
							286	9									
03	6603	X	6046	-0-	-557	-0-	1079	1	4637	2	N	300	349	1			174
							330	9									
04	6390	X	5759	-0-	-631	-0-	1032	1	4423	2	N	276	181	1			269
							304	9									
05	6572	X	5512	-0-	-1060	-0-	1079	1	4139	2	N	267	372	1			164
							294	9									
06	6360	X	5337	-0-	-1023	-0-	1002	1	4079	2	N	233	164	1			233
							256	9									
07	6138	X	5554	-0-	-584	-0-	1054	1	4227	2	N	248	355	1			126
							273	9									
08	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	1056	1	4151	2	N	248	175	1			199
							273	9									
09	5760	X	5310	-0-	-450	-0-	1027	1	4013	2	N	245	171	1			273
							270	9									
10	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	1079	1	4008	2	N	256	179	1			350
							282	9									
11	5370	X	5035	-0-	-335	-0-	986	1	3819	2	N	209	361	1			198
							230	9									
12	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	889	1	3621	2	N	210	180	1			228
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 66,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,034

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11286	-0-	-2323	-0-	896	1	10064	2	N	296	366	1			121
							326	9									
02	11872	X	10358	-0-	-1514	-0-	937	1	9127	2	N	267	180	1			208
							294	9									
03	11966	X	10911	-0-	-1055	-0-	1027	1	9569	2	N	286	372	1			122
							315	9									
04	11580	X	10454	-0-	-1126	-0-	1032	1	9113	2	N	281	182	1			221
							309	9									
05	11966	X	10669	-0-	-1297	-0-	1011	1	9371	2	N	261	182	1			300
							287	9									
06	11100	X	10114	-0-	-986	-0-	929	1	8910	2	N	250	366	1			184
							275	9									
07	11470	X	10237	-0-	-1233	-0-	1059	1	8924	2	N	231	179	1			236
							254	9									
08	10912	X	10132	-0-	-780	-0-	1001	1	8881	2	N	227	180	1			283
							250	9									
09	10440	X	9192	-0-	-1248	-0-	916	1	8057	2	N	199	184	1			298
							219	9									
10	10664	X	9498	-0-	-1166	-0-	1053	1	8201	2	N	222	368	1			152
							244	9									
11	10110	X	9212	-0-	-898	-0-	1044	1	7942	2	N	205	184	1			173
							226	9									
12	10230	X	8597	-0-	-1633	-0-	1027	1	7343	2	N	206	183	1			196
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 120,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,931

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4811	-0-	-2009	-0-	4312	2	499	9	N	454	193	1			449
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	6346	2	930	9	N	845	724	1			570
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5920	2	6	9	N	5	357	1			218
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5365	2	210	9	N	191	319	1			90
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5201	2	589	9	N	535	352	1			273
06	7800	X	4622	-0-	-3178	-0-	4471	2	151	9	N	137	355	1			55
07	8060	X	3837	-0-	-4223	-0-	3650	2	187	9	N	170	178	1			47
08	5921	X	4822	-0-	-1099	-0-	4345	2	477	9	N	434	358	1			123
09	5610	X	4167	-0-	-1443	-0-	3948	2	219	9	N	199	183	1			139
10	5797	X	4399	-0-	-1398	-0-	4121	2	278	9	N	253	363	1			29
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4639	2	262	9	N	238	194	1	7	5	66
12	4836	X	3437	-0-	-1399	-0-	3105	2	332	9	N	302	184	1	14	5	170

TOTAL GAS PROD: 59,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	21463	-0-	-5786	-0-	19712	2	1751	9	N	1592	1455	1			222
02	23352	X	18153	-0-	-5199	-0-	16901	2	1252	9	N	1138	1098	1			262
03	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	17880	2	1178	9	N	1071	1131	1			202
04	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	16630	2	1208	9	N	1098	1066	1			234
05	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	15664	2	1207	9	N	1097	1096	1			235
06	20760	X	16003	-0-	-4757	-0-	15208	2	795	9	N	723	729	1			229
07	20088	X	17159	-0-	-2929	-0-	15748	2	1411	9	N	1283	1279	1			233
08	19065	X	14453	-0-	-4612	-0-	14043	2	410	9	N	373	373	1			233
09	17850	X	14462	-0-	-3388	-0-	13876	2	586	9	N	533	553	1			213
10	17174	X	8896	-0-	-8278	-0-	8194	2	702	9	N	638	380	1	79	5	392
11	16620	X	2842	-0-	-13778	-0-	2712	2	130	9	N	118	188	1			322
12	17174	X	13693	-0-	-3481	-0-	13	1	13038	2	N	584	381	1	137	5	388
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 180,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,248

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	N	-0-	23
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-	N	-0-	23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	10183	-0-	-14958	-0-	10183	3			N	-0-					98
02	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	23810	3	213	9	N	194	194	1			98
03	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	20780	3	25	9	N	23					121
04	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	18945	3	187	9	N	170	170	1			121
05	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20241	3	199	9	N	181	181	1			121
06	24330	X	16064	-0-	-8266	-0-	15856	3	208	9	N	189	189	1			121
07	25141	X	18732	-0-	-6409	-0-	18732	3			N	-0-					121
08	20801	X	17728	-0-	-3073	-0-	17521	3	207	9	N	188	188	1			121
09	19770	X	16324	-0-	-3446	-0-	16117	3	207	9	N	188	188	1			121
10	20429	X	16036	-0-	-4393	-0-	15828	3	208	9	N	189	189	1			121
11	18120	X	15293	-0-	-2827	-0-	14876	3	417	9	N	379	379	1			121
12	18724	X	14693	-0-	-4031	-0-	14685	3	8	9	N	7					128

TOTAL GAS PROD: 209,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2505	-0-	-2796	-0-	2295	3	210	9	N	191	191	1			137
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5158	3	336	9	N	305	367	1			75
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3889	3	294	9	N	267	189	1			153
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3787	3	404	9	N	367	367	1			153
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4183	3	303	9	N	275	365	1			63
06	5490	X	3870	-0-	-1620	-0-	3675	3	195	9	N	177	177	1			63
07	5673	X	4557	-0-	-1116	-0-	4160	3	397	9	N	361	363	1			61
08	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	4109	3	382	9	N	347	350	1			58
09	4350	X	4131	-0-	-219	-0-	3880	3	251	9	N	228	189	1			97
10	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	3948	3	447	9	N	406	373	1			130
11	4410	X	3852	-0-	-558	-0-	3597	3	255	9	N	232	194	1			168
12	4557	X	3670	-0-	-887	-0-	3359	3	311	9	N	283	382	1			69

TOTAL GAS PROD: 49,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	9750	-0-	-12353	-0-	9331	3	419	9	N	381	381	1			77
02	19964	X	19798	-0-	-166	-0-	19373	3	425	9	N	386	381	1			82
03	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18123	3	441	9	N	401	385	1			98
04	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	15971	3	425	9	N	386	386	1			98
05	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	15928	3	1015	9	N	923	766	1			255
06	21210	X	14267	-0-	-6943	-0-	14029	3	238	9	N	216	376	1			95
07	21917	X	15418	-0-	-6499	-0-	14978	3	440	9	N	400	375	1			120
08	18569	X	14604	-0-	-3965	-0-	14196	3	408	9	N	371	371	1			120
09	16410	X	13335	-0-	-3075	-0-	12938	3	397	9	N	361	389	1			92
10	16957	X	13832	-0-	-3125	-0-	13402	3	430	9	N	391	380	1			103
11	14910	X	13058	-0-	-1852	-0-	12623	3	435	9	N	395	385	1			113
12	15407	X	12849	-0-	-2558	-0-	12446	3	403	9	N	366	380	1			99

TOTAL GAS PROD: 178,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,977

JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1947	-0-	-688	-0-	187	1	1754	2	N	5	187	1			53
							6	9									
02	2380	X	1359	-0-	-1021	-0-	71	1	1286	2	N	2					55
							2	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	161	1	2835	2	N	8					63
							9	9									
04	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	151	1	2232	2	N	8					71
							9	9									
05	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	140	1	2408	2	N	12					83
							13	9									
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	168	1	2504	2	N	12					95
							13	9									
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	179	1	2710	2	N	10					105
							11	9									
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2487	2	N	10					115
							11	9									
09	2550	N	2377	-0-	-173	-0-	146	1	2221	2	N	9					124
							10	9									
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	216	1	2527	2	N	8					132
							9	9									
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	216	1	2527	2	N	8					140
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 27,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	325	1	6167	2	N	80					551
							88	9									
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	302	1	5725	2	N	67	197	1			421
							74	9									
03	3100	N	6551	-0-	3451	3451	324	1	6142	2	N	77					498
							85	9									
04	9833	X	6382	-0-	-3451	-0-	316	1	5994	2	N	65					563
							72	9									
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	342	1	6489	2	N	47	195	1			415
							52	9									
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	329	1	6239	2	N	37					452
							41	9									
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	333	1	6322	2	N	27					479
							30	9									
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	268	1	5099	2	N	45					524
							50	9									
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	271	1	5157	2	N	27					551
							30	9									
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	332	1	6306	2	N	47					598
							52	9									
*11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	332	1	6306	2	N	47					645
							52	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					645

TOTAL GAS PROD: 70,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4335	-0-	-1183	-0-	204	1	4032	2	N	90	199	1			1209
							99	9									
02	4956	X	3870	-0-	-1086	-0-	187	1	3597	2	N	78					1287
							86	9									
03	5332	X	4112	-0-	-1220	-0-	202	1	3824	2	N	78	199	1			1166
							86	9									
04	5010	X	3904	-0-	-1106	-0-	3830	2	74	9	N	67					1233
05	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	232	1	4452	2	N	90					1323
							99	9									
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	211	1	4074	2	N	77	196	1			1204
							85	9									
07	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	213	1	3935	2	N	75					1279
							83	9									
08	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	198	1	3790	2	N	82					1361
							90	9									
09	4620	X	3811	-0-	-809	-0-	181	1	3551	2	N	72	194	1			1239
							79	9									
10	4774	X	4012	-0-	-762	-0-	191	1	3766	2	N	50					1289
							55	9									
11	4380	X	4012	-0-	-368	-0-	191	1	3766	2	N	50					1339
							55	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1339

TOTAL GAS PROD: 45,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	3278	-0-	-5061	-0-	152	1	3034	2	N	84	198	1			815
							92	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	214	1	4171	2	N	99					914
							109	9									
03	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	241	1	4643	2	N	107	199	1			822
							118	9									
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6494	2	142	9	N	129					951
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	369	1	7187	2	N	132	197	1			886
							145	9									
06	4830	X	3893	-0-	-937	-0-	184	1	3610	2	N	90					976
							99	9									
07	4991	X	4114	-0-	-877	-0-	186	1	3878	2	N	45	193	1			828
							50	9									
08	5859	X	4307	-0-	-1552	-0-	207	1	4004	2	N	87					915
							96	9									
09	5670	X	4217	-0-	-1453	-0-	197	1	3924	2	N	87					1002
							96	9									
10	5859	X	3843	-0-	-2016	-0-	179	1	3572	2	N	84	195	1			891
							92	9									
11	3990	X	3843	-0-	-147	-0-	179	1	3572	2	N	84	195	1			780
							92	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					780

TOTAL GAS PROD: 51,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	2371	-0-	-9998	-0-	157	1	2017	2	N	179					1032
							197	9									
02	10696	X	1957	-0-	-8739	-0-	112	1	1720	2	N	114	175	1			971
							125	9									
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	269	1	4143	2	N	368	377	1			962
							405	9									
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	378	1	5049	2	N	372	185	1			1149
							409	9									
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	402	1	6219	2	N	410	547	1			1012
							451	9									
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3983	2	244	9	N	222	361	1			873
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	302	1	4302	2	N	254	181	1			946
							279	9									
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	322	1	5909	2	N	277	178	1			1045
							305	9									
09	3570	X	2841	-0-	-729	-0-	171	1	2493	2	N	161	362	1			844
							177	9									
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	286	1	3655	2	N	190					1034
							209	9									
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	286	1	3655	2	N	190					1224
							209	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					1224

TOTAL GAS PROD: 48,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,737

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	141	1	2778	2	N	119	200	1			654
							131	9									
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	151	1	2880	2	N	97	191	1			560
							107	9									
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	161	1	3040	2	N	129	1	1			688
							142	9									
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3783	2	184	9	N	167					855
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	172	1	3282	2	N	132	197	1			790
							145	9									
06	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	150	1	2872	2	N	107	196	1			701
							118	9									
07	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	151	1	2998	2	N	119					820
							131	9									
08	4092	X	2757	-0-	-1335	-0-	132	1	2516	2	N	99	194	1			725
							109	9									
09	3960	X	1955	-0-	-2005	-0-	94	1	1825	2	N	33					758
							36	9									
10	3596	X	2792	-0-	-804	-0-	131	1	2576	2	N	77					835
							85	9									
11	3180	X	2792	-0-	-388	-0-	131	1	2576	2	N	77					912
							85	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					912

TOTAL GAS PROD: 33,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	1353	2	596	5	N	433	373	1			580
							476	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1061	2	438	5	N	279	186	1			673
							307	9									
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	1336	2	643	5	N	469	552	1			590
							516	9									
04	2340	N	1693	-0-	-647	-0-	1345	2	348	9	N	316	371	1			535
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	1249	2	544	5	N	374	362	1			547
							411	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	908	2	787	5	N	344	359	1			532
							378	9									
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1255	2	345	5	N	314	356	1			490
							345	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	109	1	1435	2	N	441	362	1			569
							485	9									
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	120	1	1568	2	N	407	363	1			613
							448	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	111	1	1471	2	N	387	362	1			638
							7	5	426	9							
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	111	1	1471	2	N	387	362	1			663
							7	5	426	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					663

TOTAL GAS PROD: 22,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,151

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11218	-0-	-1492	-0-	519	1	10644	2	N	50					91
							55	9									
02	11480	X	8629	-0-	-2851	-0-	407	1	8123	2	N	90	181	1			-0-
							99	9									
03	12803	X	10068	-0-	-2735	-0-	481	1	9466	2	N	110					110
							121	9									
04	12390	X	9639	-0-	-2751	-0-	9507	2	132	9	N	120	198	1			32
05	11222	X	10196	-0-	-1026	-0-	482	1	9613	2	N	92					124
							101	9									
06	10860	X	9192	-0-	-1668	-0-	432	1	8666	2	N	85	198	1			11
							94	9									
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	435	1	9817	2	N	105					116
							116	9									
08	10075	X	8517	-0-	-1558	-0-	404	1	8021	2	N	84					200
							92	9									
09	9870	X	6914	-0-	-2956	-0-	321	1	6524	2	N	63					263
							69	9									
10	10354	X	6427	-0-	-3927	-0-	296	1	6052	2	N	72					335
							79	9									
11	10020	X	6427	-0-	-3593	-0-	296	1	6052	2	N	72					407
							79	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 97,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	577	5	165	9	N	150	182	1			142
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	213	2	N	182	183	1			141
							363	5	200	9							
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	88	1	621	2	N	222	187	1			176
							281	5	244	9							
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	42	1	50	2	N	122	183	1			115
							350	5	134	9							
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	324	5	N	142					257
							156	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	244	2	N	164	369	1			52
							190	5	180	9							
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	127					179
							172	5	140	9							
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	177	178	1			178
							195	9									
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	N	174	181	1			171
							137	5	191	9							
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	25	1	122	2	N	100	180	1			91
							134	5	110	9							
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	122	2	N	100	180	1			11
							134	5	110	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	7073	-0-		-3901		-0-	325 171	1 9	6577	2	N	155					468
02	9912	X	5547	-0-		-4365		-0-	265 72	1 9	5210	2	N	65	198	1			335
03	9951	X	7338	-0-		-2613		-0-	349 208	1 9	6781	2	N	189	197	1			327
04	7350	X	6373	-0-		-977		-0-	6248	2	125	9	N	114					441
05	7595	X	2617	-0-		-4978		-0-	125 33	1 9	2459	2	N	30	197	1			274
06	6840	X	6660	-0-		-180		-0-	312 180	1 9	6168	2	N	164					438
07	7347	X	6721	-0-		-626		-0-	315 125	1 9	6281	2	N	114	194	1			358
08	7347	X	6578	-0-		-769		-0-	312 158	1 9	6108	2	N	144	195	1			307
09	6660	X	5886	-0-		-774		-0-	273 129	1 9	5484	2	N	117					424
10	6882	X	6269	-0-		-613		-0-	289 147	1 9	5833	2	N	134	194	1			364
11	6660	X	6269	-0-		-391		-0-	289 147	1 9	5833	2	N	134	194	1			304
12	6727	X	NO RPT	-0-		-6727		-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 67,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4896	-0-		-2079		-0-	406 11	1 5	4128 351	2 9	N	319	186	1			1812
02	5544	X	4976	-0-		-568		-0-	402 469	1 9	4105	2	N	426	557	1			1681
03	5239	X	5082	-0-		-157		-0-	417 407	1 9	4258	2	N	370	373	1			1678
04	5460	X	4593	-0-		-867		-0-	410 364	1 9	3819	2	N	331	180	1			1829
05	5642	X	4436	-0-		-1206		-0-	393 380	1 9	3663	2	N	345	369	1			1805
06	5340	X	4342	-0-		-998		-0-	388 329	1 9	3625	2	N	299	371	1			1733
07	5518	X	4335	-0-		-1183		-0-	359 344	1 9	3632	2	N	313	365	1			1681
08	5084	X	3709	-0-		-1375		-0-	313 231	1 9	3165	2	N	210	185	1			1706
09	4590	X	4094	-0-		-496		-0-	330 430	1 9	3334	2	N	391	363	1			1734
10	4495	X	4081	-0-		-414		-0-	334 367	1 9	3380	2	N	334	369	1			1699
11	4350	X	4081	-0-		-269		-0-	334 367	1 9	3380	2	N	334	369	1			1664
12	4340	X	NO RPT	-0-		-4340		-0-					N	NO RPT					1664

TOTAL GAS PROD: 48,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3858	-0-	-2621	-0-	328	1	1647	2	N	171	186	1			411
							1695	5	188	9							
02	5152	X	4014	-0-	-1138	-0-	329	1	2288	2	N	306	374	1			343
							1060	5	337	9							
03	6355	X	4237	-0-	-2118	-0-	353	1	2422	2	N	264	343	1			264
							1172	5	290	9							
04	6150	X	4549	-0-	-1601	-0-	407	1	1960	2	N	317	180	1			401
							1833	5	349	9							
05	5487	X	4388	-0-	-1099	-0-	401	1	1710	2	N	222	177	1			446
							2033	5	244	9							
06	4290	X	566	-0-	-3724	-0-	44	1	329	2	N	99	178	1			367
							84	5	109	9							
07	4433	X	991	-0-	-3442	-0-	796	5	195	9	N	177					544
08	4712	X	2125	-0-	-2587	-0-	164	1	1656	2	N	277	386	1			435
							305	9									
09	4560	X	1393	-0-	-3167	-0-	1279	5	114	9	N	104					539
10	4402	X	2475	-0-	-1927	-0-	203	1	314	2	N	202	195	1			546
							1736	5	222	9							
*11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	203	1	314	2	N	202	195	1			553
							1736	5	222	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					553

TOTAL GAS PROD: 31,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	206	1	1361	2	N	150					150
							740	5	165	9							
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	219	1	1387	2	N	121	200	1			71
							845	5	133	9							
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	231	1	1389	2	N	154	198	1			27
							967	5	169	9							
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	1175	2	N	158	185	1			-0-
							992	5	174	9							
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	226	1	1160	2	N	177	177	1			-0-
							950	5	195	9							
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	234	1	1136	2	N	68					68
							1056	5	75	9							
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	237	1	1192	2	N	205	190	1			83
							1212	5	226	9							
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	108	1	1086	2	N	67					150
							74	9									
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	102	1	1000	2	N	137	192	1			95
							21	5	151	9							
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	208	1	2110	2	N	187	195	1			87
							206	9									
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	208	1	2110	2	N	187	195	1			79
							206	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 25,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					473
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	129					602
							10	5	142	9							
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					602
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	141	1	1314	2	N	201	364	1			439
							221	9									
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	218	1	2037	2	N	176	180	1			435
							194	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	129	1	1200	2	N	130					565
							143	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	112	1	1123	2	N	-0-					565
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	95	1	960	2	N	167					732
							184	9									
09	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	90	1	913	2	N	92	193	1			631
							101	9									
10	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	90	1	910	2	N	82					713
							90	9									
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	90	1	910	2	N	82					795
							90	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					795

TOTAL GAS PROD: 11,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	2796	-0-	-4024	-0-	217	1	2101	2	N	329	182	1			755
							116	5	362	9							
02	6160	X	3864	-0-	-2296	-0-	310	1	3134	2	N	363	554	1			564
							21	5	399	9							
03	6107	X	3673	-0-	-2434	-0-	290	1	2944	2	N	391	371	1			584
							9	5	430	9							
04	5550	X	3506	-0-	-2044	-0-	296	1	2732	2	N	416	370	1			630
							20	5	458	9							
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	434	1	4035	2	N	324	184	1			770
							13	5	356	9							
06	4140	X	1556	-0-	-2584	-0-	141	1	1203	2	N	93	189	1			674
							110	5	102	9							
07	4278	X	3472	-0-	-806	-0-	297	1	2778	2	N	157					831
							224	5	173	9							
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	443	1	4481	2	N	244	373	1			702
							268	9									
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	690	1	6161	2	N	282	193	1			791
							816	5	310	9							
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	606	1	5962	2	N	256	194	1			853
							174	5	282	9							
*11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	606	1	5962	2	N	256	194	1			915
							174	5	282	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					915

TOTAL GAS PROD: 50,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6139	-0-	-2665	-0-	514	1	5237	2	N	353	399	1			868
							388	9									
02	7952	X	6744	-0-	-1208	-0-	558	1	5688	2	N	453	398	1			923
							498	9									
03	8308	X	6761	-0-	-1547	-0-	564	1	5750	2	N	406	398	1			931
							447	9									
04	7470	X	6661	-0-	-809	-0-	601	1	5605	2	N	414	397	1			948
							455	9									
05	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	618	1	5764	2	N	434	394	1			988
							477	9									
06	7230	X	6234	-0-	-996	-0-	562	1	5234	2	N	398	588	1			798
							438	9									
07	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	536	1	5413	2	N	368	193	1			973
							405	9									
08	6882	X	5882	-0-	-1000	-0-	495	1	5003	2	N	349	388	1			934
							384	9									
09	6660	X	5170	-0-	-1490	-0-	437	1	4425	2	N	280	389	1			825
							308	9									
10	6851	X	4962	-0-	-1889	-0-	419	1	4234	2	N	281	195	1			911
							309	9									
11	6240	X	4962	-0-	-1278	-0-	419	1	4234	2	N	281	195	1			997
							309	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					997

TOTAL GAS PROD: 66,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,017

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	37	31	1			77
							80	5	41	9							
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	50	83	1			44
							44	5	55	9							
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	47					91
							46	5	52	9							
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	N	58	48	1			101
							22	5	64	9							
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	54	80	1			75
							16	5	59	9							
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	579	2	N	-0-	65	1			10
							26	5									
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	193	1	1951	2	N	273	23	1			260
							300	9									
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	207	1	2093	2	N	228	143	1			345
							251	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	196	1	1985	2	N	218					563
							1	5	240	9							
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	221	1	2233	2	N	265					828
							292	9									
*11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	221	1	2233	2	N	265					1093
							292	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1093

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	168	1	629	2	N	107	183	1			475
							1083	5	118	9							
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	N	99	184	1			390
							997	5	109	9							
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1076	5	114	9	N	104					494
04	1920	N	1015	-0-	-905	-0-	957	5	58	9	N	53	182	1			365
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	166	1	1529	2	N	194					559
							18	5	213	9							
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	200	1	1855	2	N	204	362	1			401
							224	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	204	1	2061	2	N	187	177	1			411
							206	9									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	218	1	2211	2	N	185	186	1			410
							204	9									
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	214	1	2161	2	N	172	181	1			401
							189	9									
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	237	1	2396	2	N	175	185	1			391
							193	9									
*11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	237	1	2396	2	N	175	185	1			381
							193	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					381

TOTAL GAS PROD: 23,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5352	-0-	-1654	-0-	447	1	4504	2	N	308	370	1			583
							62	5	339	9							
02	6104	X	5318	-0-	-786	-0-	441	1	4494	2	N	337	371	1			549
							12	5	371	9							
03	6634	X	5675	-0-	-959	-0-	473	1	4710	2	N	346	365	1			530
							111	5	381	9							
04	5670	X	1171	-0-	-4499	-0-	113	1	980	2	N	5					535
							72	5	6	9							
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	566	1	5277	2	N	478	360	1			653
							2	5	526	9							
06	5700	X	5314	-0-	-386	-0-	476	1	4435	2	N	366	538	1			481
							403	9									
07	5890	X	5001	-0-	-889	-0-	412	1	4174	2	N	377	354	1			504
							415	9									
08	5673	X	4749	-0-	-924	-0-	393	1	3981	2	N	341	182	1			663
							375	9									
09	6180	X	4416	-0-	-1764	-0-	367	1	3711	2	N	307	358	1			612
							338	9									
10	6386	X	4582	-0-	-1804	-0-	375	1	3794	2	N	375	358	1			629
							413	9									
11	5310	X	4582	-0-	-728	-0-	375	1	3794	2	N	375	358	1			646
							413	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					646

TOTAL GAS PROD: 52,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,615

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	590 325	1 9	6020	2	N	295	180	1			1298
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	627 334	1 9	6402	2	N	304	363	1			1239
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	661 328	1 9	6735	2	N	298	369	1			1168
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	667 288	1 9	6216	2	N	262	180	1			1250
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	664 255	1 9	6185	2	N	232	178	1			1304
06	7890	X	6262	-0-	-1628	-0-	6065	2	197	9	N	179	186	1			1297
07	8153	X	5368	-0-	-2785	-0-	464 219	1 9	4685	2	N	199	184	1			1312
08	7719	X	5345	-0-	-2374	-0-	464 195	1 9	4686	2	N	177	182	1			1307
09	7170	X	5298	-0-	-1872	-0-	456 229	1 9	4613	2	N	208	363	1			1152
10	7099	X	4547	-0-	-2552	-0-	392 186	1 9	3969	2	N	169					1321
11	6270	X	4547	-0-	-1723	-0-	392 186	1 9	3969	2	N	169					1490
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					1490

TOTAL GAS PROD: 67,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5544	-0-	-3012	-0-	472 270	1 9	4802	2	N	245	181	1			1897
02	7168	X	4004	-0-	-3164	-0-	339 209	1 9	3456	2	N	190	190	1			1897
03	7843	X	4419	-0-	-3424	-0-	367 312	1 9	3740	2	N	284	369	1			1812
04	7440	X	2620	-0-	-4820	-0-	238 164	1 9	2218	2	N	149	181	1			1780
05	6634	X	2905	-0-	-3729	-0-	258 242	1 9	2405	2	N	220	176	1			1824
06	5370	X	1816	-0-	-3554	-0-	154 231	1 9	1431	2	N	210	180	1			1854
07	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	286 553	1 9	2887	2	N	503	573	1			1784
08	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	347 371	1 9	3508	2	N	337	373	1			1748
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	342 386	1 9	3459	2	N	351	372	1			1727
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	412 310	1 9	4168	2	N	282	379	1			1630
*11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	412 310	1 9	4168	2	N	282	379	1			1533
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1533

TOTAL GAS PROD: 43,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,053

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	246	1	2138	2	N	312	334	1			3685
							101	5	343	9							
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	403	1	4083	2	N	843	547	1			3981
							30	5	927	9							
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	480	1	4888	2	N	634					4615
							3	5	697	9							
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	489	1	4546	2	N	626	593	1			4648
							3	5	689	9							
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	531	1	4955	2	N	465	608	1			4505
							512	9									
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	553	1	5159	2	N	369	468	1			4406
							406	9									
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	516	1	5218	2	N	352	365	1			4393
							387	9									
08	6076	X	4951	-0-	-1125	-0-	418	1	4226	2	N	279	358	1			4314
							307	9									
09	6120	X	4767	-0-	-1353	-0-	399	1	4041	2	N	297					4611
							327	9									
10	6324	X	5126	-0-	-1198	-0-	422	1	4275	2	N	390					5001
							429	9									
11	6120	X	5126	-0-	-994	-0-	422	1	4275	2	N	390					5391
							429	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					5391

TOTAL GAS PROD: 58,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,957

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2784	-0-	-2455	-0-	232	1	2355	2	N	166	147	1			2338
							14	5	183	9							
02	4368	X	2912	-0-	-1456	-0-	247	1	2518	2	N	134	255	1			2217
							147	9									
03	4681	X	3255	-0-	-1426	-0-	273	1	2790	2	N	174					2391
							1	5	191	9							
04	4110	X	3202	-0-	-908	-0-	292	1	2717	2	N	175	155	1			2411
							193	9									
05	4154	X	3213	-0-	-941	-0-	294	1	2732	2	N	170	194	1			2387
							187	9									
06	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	273	1	2556	2	N	138	162	1			2363
							152	9									
07	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	252	1	2503	2	N	97	132	1			2328
							47	5	107	9							
08	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	269	1	2727	2	N	141	120	1			2349
							155	9									
09	3210	X	2448	-0-	-762	-0-	215	1	2172	2	N	55					2404
							61	9									
10	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	186	1	1884	2	N	59					2463
							65	9									
11	2970	X	2135	-0-	-835	-0-	186	1	1884	2	N	59					2522
							65	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					2522

TOTAL GAS PROD: 31,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	202	-0-	-2464	-0-	5 18	1 5	30 149	2 9	N	135	55	1			1877
02	2408	X	246	-0-	-2162	-0-	8 8	1 5	69 161	2 9	N	146	136	1			1887
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	140					2027
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	118	93	1			2052
05	1054	X	261	-0-	-793	-0-	14 120	1 9	127	2	N	109	122	1			2039
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1 102	1 9	5	2	N	93	100	1			2032
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	73	1			1959
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			1905
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1905
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1905
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1905

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	542 237	1 9	5526	2	N	215	185	1			873
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	456 264	1 9	4651	2	N	240	365	1			748
03	5518	X	4755	-0-	-763	-0-	403 239	1 9	4113	2	N	217	183	1			782
04	6180	X	4221	-0-	-1959	-0-	387 229	1 9	3605	2	N	208	186	1			804
05	6386	X	4529	-0-	-1857	-0-	415 238	1 9	3876	2	N	216	358	1			662
06	6090	X	4430	-0-	-1660	-0-	409 213	1 9	3808	2	N	194	183	1			673
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	555 243	1 9	5616	2	N	221	177	1			717
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	536 241	1 9	5421	2	N	219	178	1			758
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	520 266	1 9	5255	2	N	242	178	1			822
10	6417	X	6211	-0-	-206	-0-	533 285	1 9	5393	2	N	259	362	1			719
*11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	533 285	1 9	5393	2	N	259	362	1			616
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					616

TOTAL GAS PROD: 60,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	137	1	1286	2	N	115					285
							1732	5	127	9							
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	N	174	186	1			273
							1751	5	191	9							
03	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	25	1	445	2	N	143	187	1			229
							1706	5	157	9							
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	47	1	692	2	N	143	184	1			188
							2101	5	157	9							
05	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	45	1	779	2	N	154	182	1			160
							2128	5	169	9							
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	48	1	2992	2	N	152	312	1			-0-
							167	9									
07	2914	X	1687	-0-	-1227	-0-	54	1	828	2	N	177	177	1			-0-
							610	5	195	9							
08	3100	X	1389	-0-	-1711	-0-	54	1	1127	2	N	189	179	1			10
							208	9									
09	3210	X	1336	-0-	-1874	-0-	70	1	1068	2	N	180	179	1			11
							198	9									
10	3317	X	1381	-0-	-1936	-0-	97	1	1120	2	N	149					160
							164	9									
11	3210	X	1381	-0-	-1829	-0-	97	1	1120	2	N	149					309
							164	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					309

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

01	14B2 EXT		662	-0-	662	123665	41	1	303	2	N	185					372
							114	5	204	9							
02	14B2 EXT		1351	-0-	1351	125016	98	1	849	2	N	238	366	1			244
							142	5	262	9							
03	126640	X	1624	-0-	-125016	-0-	119	1	1002	2	N	270	185	1			329
							206	5	297	9							
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	120	1	912	2	N	135	180	1			284
							203	5	149	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	778	-0-	-3128	-0-	63	1	422	2	N	59	127	1			2123
							228	5	65	9							
02	3528	X	2214	-0-	-1314	-0-	178	1	1792	2	N	200	149	1			2174
							24	5	220	9							
03	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	178	1	1794	2	N	167					2341
							23	5	184	9							
04	2550	X	1658	-0-	-892	-0-	143	1	1332	2	N	164	165	1			2340
							3	5	180	9							
05	1736	X	1560	-0-	-176	-0-	137	1	1272	2	N	137	165	1			2312
							151	9									
06	2370	X	1217	-0-	-1153	-0-	102	1	944	2	N	155	120	1			2347
							171	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	550	2	N	84	117	1			2314
							24	5	92	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			2195
09	1230	N	660	-0-	-570	-0-	49	1	490	2	N	97					2292
							14	5	107	9							
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	178	1	1800	2	N	192					2484
							211	9									
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	178	1	1800	2	N	192					2676
							211	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2676

TOTAL GAS PROD: 15,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1567	-0-	-2370	-0-	131	1	1333	2	N	94	134	1			2151
							103	9									
02	3556	X	2592	-0-	-964	-0-	208	1	2120	2	N	239	204	1			2186
							1	5	263	9							
03	3286	X	2569	-0-	-717	-0-	209	1	2132	2	N	207					2393
							228	9									
04	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	218	1	2033	2	N	210	216	1			2387
							231	9									
05	2635	X	2484	-0-	-151	-0-	219	1	2045	2	N	200	187	1			2400
							220	9									
06	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	199	1	1855	2	N	174	169	1			2405
							1	5	191	9							
07	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	190	1	1926	2	N	176	166	1			2415
							194	9									
08	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	181	1	1833	2	N	174	170	1			2419
							191	9									
09	2490	X	2114	-0-	-376	-0-	174	1	1760	2	N	164					2583
							180	9									
10	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	201	1	2038	2	N	176					2759
							194	9									
*11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	201	1	2038	2	N	176					2935
							194	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					2935

TOTAL GAS PROD: 25,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2080	-0-	-183		-0-	179	1	1826	2	N	68	139	1			1876
								75	9									
02	2541	X	2541	-0-	-0-		-0-	207	1	2112	2	N	200	148	1			1928
								2	5	220	9							
03	2635	X	2450	-0-	-185		-0-	204	1	2048	2	N	150					2078
								33	5	165	9							
04	2550	X	2322	-0-	-228		-0-	209	1	1949	2	N	149	116	1			2111
								164	9									
05	2480	X	2376	-0-	-104		-0-	213	1	1988	2	N	159	160	1			2110
								175	9									
06	2730	X	2157	-0-	-573		-0-	195	1	1815	2	N	134	148	1			2096
								147	9									
07	2821	X	2438	-0-	-383		-0-	206	1	2082	2	N	136	130	1			2102
								150	9									
08	2884	X	2884	-0-	-0-		-0-	241	1	2443	2	N	182	122	1			2162
								200	9									
09	2320	N	2320	-0-	-0-		-0-	193	1	1947	2	N	164					2326
								180	9									
10	2449	N	605	-0-	-1844		-0-	51	1	519	2	N	32					2358
								35	9									
*11	605	N	605	-0-	-0-		-0-	51	1	519	2	N	32					2390
								35	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2390

TOTAL GAS PROD: 22,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-		-0-	1183	5	112	9	N	102	175	1			256
02	1592	N	1592	-0-	-0-		-0-	133	1	800	2	N	94					350
								556	5	103	9							
03	1207	N	1207	-0-	-0-		-0-	100	1	779	2	N	87	189	1			248
								232	5	96	9							
04	1260	N	659	-0-	-601		-0-	56	1	529	2	N	67					315
								74	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-		-0-	197	1	1841	2	N	252	344	1			223
								277	9									
06	3000	N	3120	-0-	120		120	284	1	2639	2	N	179	186	1			216
								197	9									
07	2802	N	2682	-0-	-120		-0-	229	1	2315	2	N	125					341
								138	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-		-0-	226	1	2292	2	N	152	186	1			307
								167	9									
09	2940	X	2314	-0-	-626		-0-	196	1	1982	2	N	124	183	1			248
								136	9									
10	3038	X	2173	-0-	-865		-0-	183	1	1852	2	N	125					373
								138	9									
11	2940	X	2173	-0-	-767		-0-	183	1	1852	2	N	125					498
								138	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697		-0-					N	NO RPT					498

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	182	1	1814	2	N	167	97	1			2800
							46	5	184	9							
02	2660	X	2074	-0-	-586	-0-	169	1	1723	2	N	164	213	1			2751
							2	5	180	9							
03	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	214	1	2144	2	N	203					2954
							39	5	223	9							
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	278	1	2580	2	N	215	208	1			2961
							237	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	271	1	2536	2	N	222	196	1			2987
							244	9									
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	208	1	1939	2	N	164	205	1			2946
							180	9									
07	2635	X	1879	-0-	-756	-0-	158	1	1596	2	N	111	163	1			2894
							3	5	122	9							
08	3193	X	1494	-0-	-1699	-0-	125	1	1257	2	N	102	132	1			2864
							112	9									
09	3090	X	1546	-0-	-1544	-0-	131	1	1325	2	N	82					2946
							90	9									
10	3038	X	1616	-0-	-1422	-0-	138	1	1388	2	N	82					3028
							90	9									
11	2340	X	1616	-0-	-724	-0-	138	1	1388	2	N	82					3110
							90	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					3110

TOTAL GAS PROD: 23,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	4041	-0-	-3492	-0-	347	1	3528	2	N	144	148	1			2109
							8	5	158	9							
02	6048	X	4399	-0-	-1649	-0-	370	1	3777	2	N	229	318	1			2020
							252	9									
03	4960	X	4017	-0-	-943	-0-	341	1	3472	2	N	185					2205
							204	9									
04	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	361	1	3367	2	N	182	176	1			2211
							200	9									
05	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	369	1	3442	2	N	208	167	1			2252
							229	9									
06	4710	X	2659	-0-	-2051	-0-	246	1	2293	2	N	108	166	1			2194
							1	5	119	9							
07	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	358	1	3615	2	N	209	142	1			2261
							230	9									
08	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	335	1	3385	2	N	174	172	1			2263
							191	9									
09	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	315	1	3187	2	N	161					2424
							177	9									
10	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	335	1	3380	2	N	169					2593
							186	9									
11	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	335	1	3380	2	N	169					2762
							186	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					2762

TOTAL GAS PROD: 42,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	74 61	1 9	757	2	N	55					1068
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69 129	1 9	713	2	N	117	180	1			1005
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	72 129	1 9	734	2	N	117	176	1			946
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	77 19	1 9	722	2	N	17					963
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72 140	1 9	672	2	N	127	177	1			913
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63 107	1 9	592	2	N	97					1010
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56 92	1 9	572	2	N	84					1094
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56 110	1 9	565	2	N	100	179	1			1015
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	53 101	1 9	543	2	N	92	181	1			926
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	52 109	1 9	531	2	N	99					1025
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	52 109	1 9	531	2	N	99					1124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1124

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	425 286	1 9	4340	2	N	260	156	1			1930
02	4368	X	4218	-0-	-150	-0-	360 2	1 5	3667 189	2 9	N	172	259	1			1843
03	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	391 1	1 5	3991 194	2 9	N	176					2019
04	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	362 153	1 9	3379	2	N	139	157	1			2001
05	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	406 103	1 9	3778	2	N	94	167	1			1928
06	4890	X	4480	-0-	-410	-0-	425 92	1 9	3963	2	N	84	173	1			1839
07	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	402 83	1 9	4064	2	N	75	109	1			1805
08	4588	X	4174	-0-	-414	-0-	365 123	1 9	3686	2	N	112	82	1			1835
09	4470	X	3508	-0-	-962	-0-	315 6	1 9	3187	2	N	5					1840
10	4619	X	3621	-0-	-998	-0-	319 85	1 9	3217	2	N	77					1917
11	4470	X	3621	-0-	-849	-0-	319 85	1 9	3217	2	N	77					1994
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					1994

TOTAL GAS PROD: 45,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	639	-0-	-446	-0-	56 52	1 9	531	2	N	47					613
02	1064	X	672	-0-	-392	-0-	35	1	637	2	N	-0-					613
03	1209	X	643	-0-	-566	-0-	34	1	609	2	N	-0-					613
04	1170	X	630	-0-	-540	-0-	40	1	590	2	N	-0-					613
05	837	X	711	-0-	-126	-0-	39	1	672	2	N	-0-					613
06	720	X	712	-0-	-8	-0-	36	1	676	2	N	-0-					613
07	744	X	643	-0-	-101	-0-	40	1	603	2	N	-0-					613
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	2	N	-0-					613
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	41	1	626	2	N	-0-					613
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	47	1	556	2	N	-0-					613
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	N	-0-					613
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					613

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4401	-0-	-466	-0-	369 265	1 9	3767	2	N	241	199	1			646
02	4648	X	4013	-0-	-635	-0-	338 228	1 9	3447	2	N	207	197	1			656
03	5642	X	4808	-0-	-834	-0-	405 275	1 9	4128	2	N	250	199	1			707
04	5460	X	4364	-0-	-1096	-0-	401 224	1 9	3739	2	N	204	197	1			714
05	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	398 284	1 9	3708	2	N	258	196	1			776
06	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	361 226	1 9	3363	2	N	205	392	1			589
07	4805	X	4221	-0-	-584	-0-	358 238	1 9	3625	2	N	216	192	1			613
08	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	344 222	1 9	3476	2	N	202	193	1			622
09	4350	X	3664	-0-	-686	-0-	311 209	1 9	3144	2	N	190	196	1			616
10	4402	X	3557	-0-	-845	-0-	302 211	1 9	3044	2	N	192	196	1			612
11	4080	X	3557	-0-	-523	-0-	302 211	1 9	3044	2	N	192	196	1			608
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					608

TOTAL GAS PROD: 44,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	248	1	2310	2	N	484	397	1			3919
							219	5	532	9							
02	3612	X	3068	-0-	-544	-0-	227	1	2308	2	N	478	584	1			3813
							7	5	526	9							
03	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	218	1	2218	2	N	516	595	1			3734
							3	5	568	9							
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	281	1	2618	2	N	468	392	1			3810
							515	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	295	1	2745	2	N	459	578	1			3691
							505	9									
06	3300	X	2161	-0-	-1139	-0-	185	1	1725	2	N	228	194	1			3725
							251	9									
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	295	1	2974	2	N	587	349	1			3963
							646	9									
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	319	1	3225	2	N	441	575	1			3829
							485	9									
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	305	1	3082	2	N	368	368	1			3829
							1	5	405	9							
10	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	305	1	3077	2	N	397	378	1			3848
							437	9									
*11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	305	1	3077	2	N	397	378	1			3867
							437	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					3867

TOTAL GAS PROD: 37,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,823

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	290	1	2950	2	N	173	214	1			3178
							1	5	190	9							
02	4116	X	3396	-0-	-720	-0-	271	1	2764	2	N	328	319	1			3187
							361	9									
03	4867	X	3543	-0-	-1324	-0-	292	1	2975	2	N	251					3438
							276	9									
04	4710	X	3257	-0-	-1453	-0-	288	1	2688	2	N	255	271	1			3422
							281	9									
05	4123	X	3090	-0-	-1033	-0-	273	1	2552	2	N	241	249	1			3414
							265	9									
06	3630	X	2646	-0-	-984	-0-	235	1	2191	2	N	200	250	1			3364
							220	9									
07	3751	X	2703	-0-	-1048	-0-	223	1	2254	2	N	205	217	1			3352
							226	9									
08	3534	X	853	-0-	-2681	-0-	76	1	769	2	N	7	178	1			3181
							8	9									
09	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	204	1	2060	2	N	315					3496
							1	5	347	9							
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	255	1	2579	2	N	268					3764
							295	9									
*11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	255	1	2579	2	N	268					4032
							295	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					4032

TOTAL GAS PROD: 31,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	N	32					529
							35	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					529
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					529
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	37	1	329	2	N	87	183	1			433
							21	5	96	9							
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					433
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	102	1	525	2	N	197	183	1			447
							217	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	724	2	N	234	183	1			498
							257	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	N	147	178	1			467
							162	9									
09	840	N	115	-0-	-725	-0-	8	1	83	2	N	22					489
							24	9									
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	20					509
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					529
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					529

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2165	-0-	-811	-0-	159	1	1339	2	N	346	399	1			247
							286	5	381	9							
02	2688	X	1801	-0-	-887	-0-	125	1	1242	2	N	369	397	1			219
							28	5	406	9							
03	2821	X	2013	-0-	-808	-0-	143	1	1420	2	N	375	398	1			196
							37	5	413	9							
04	2730	X	1712	-0-	-1018	-0-	132	1	1196	2	N	321	394	1			123
							31	5	353	9							
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	193	1	1772	2	N	324	196	1			251
							26	5	356	9							
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	196	1	1813	2	N	301	391	1			161
							21	5	331	9							
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	194	1	1943	2	N	299	193	1			267
							21	5	329	9							
08	2015	X	1692	-0-	-323	-0-	135	1	1359	2	N	180	194	1			253
							198	9									
09	2370	N	1286	-0-	-1084	-0-	97	1	981	2	N	189	193	1			249
							208	9									
10	2480	N	1301	-0-	-1179	-0-	94	1	946	2	N	237	196	1			290
							261	9									
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	946	2	N	237	196	1			331
							261	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 20,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,178

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	195	1	632	2	N	92					754
							1359	5	101	9							
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	211	1	433	2	N	94	178	1			670
							1724	5	103	9							
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	195	1	696	2	N	92					762
							1294	5	101	9							
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	154	1	672	2	N	94	186	1			670
							760	5	103	9							
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	99	1	685	2	N	45					715
							226	5	50	9							
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	80	1	750	2	N	52					767
							1	5	57	9							
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	N	75	180	1			662
							83	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	835	2	N	67					729
							74	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	81	1	819	2	N	77					806
							85	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	853	2	N	72	181	1			697
							79	9									
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	853	2	N	72	181	1			588
							79	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					588

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2026	-0-	-2035	-0-	164	1	1172	2	N	174					289
							499	5	191	9							
02	3668	X	2102	-0-	-1566	-0-	162	1	1637	2	N	266	374	1			181
							10	5	293	9							
03	3441	X	2402	-0-	-1039	-0-	185	1	1709	2	N	304	369	1			116
							174	5	334	9							
04	3210	X	2122	-0-	-1088	-0-	179	1	1663	2	N	249	180	1			185
							6	5	274	9							
05	2914	X	2267	-0-	-647	-0-	195	1	1819	2	N	227	173	1			239
							3	5	250	9							
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	202	1	1885	2	N	247	197	1			289
							272	9									
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	204	1	2066	2	N	261	373	1			177
							287	9									
08	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	170	1	1721	2	N	198	178	1			197
							218	9									
09	2370	X	1622	-0-	-748	-0-	126	1	1270	2	N	205	180	1			222
							226	9									
10	2542	X	1178	-0-	-1364	-0-	987	5	191	9	N	174	185	1			211
11	2460	X	1178	-0-	-1282	-0-	987	5	191	9	N	174	185	1			200
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 21,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,479

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3397	-0-	-1904	-0-	286	1	2907	2	N	185	182	1			2603
							204	9									
02	4256	X	3278	-0-	-978	-0-	280	1	2853	2	N	131	301	1			2433
							1	5	144	9							
03	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	288	1	2934	2	N	232					2665
							1	5	255	9							
04	3780	X	3111	-0-	-669	-0-	285	1	2658	2	N	153	174	1			2644
							168	9									
05	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	290	1	2698	2	N	210	180	1			2674
							231	9									
06	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	284	1	2642	2	N	180	172	1			2682
							198	9									
07	3627	X	2904	-0-	-723	-0-	247	1	2496	2	N	146	183	1			2645
							161	9									
08	3472	X	2459	-0-	-1013	-0-	207	1	2100	2	N	138	178	1			2605
							152	9									
09	3120	X	2480	-0-	-640	-0-	206	1	2088	2	N	169					2774
							186	9									
10	3224	X	2529	-0-	-695	-0-	212	1	2141	2	N	160					2934
							176	9									
11	3120	X	2529	-0-	-591	-0-	212	1	2141	2	N	160					3094
							176	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					3094

TOTAL GAS PROD: 32,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2750	-0-	-226	-0-	215	1	2191	2	N	305	187	1			243
							8	5	336	9							
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	234	1	2370	2	N	197	187	1			253
							21	5	217	9							
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	309	1	3135	2	N	204	183	1			274
							13	5	224	9							
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	281	1	2560	2	N	144	181	1			237
							48	5	158	9							
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	361	1	3347	2	N	179	177	1			239
							13	5	197	9							
06	3060	X	2680	-0-	-380	-0-	247	1	1557	2	N	112	178	1			173
							753	5	123	9							
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	319	1	3206	2	N	164					337
							18	5	180	9							
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	343	1	3466	2	N	166	194	1			309
							183	9									
09	3780	X	2371	-0-	-1409	-0-	201	1	2014	2	N	127	194	1			242
							16	5	140	9							
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	339	1	3408	2	N	167	195	1			214
							12	5	184	9							
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	339	1	3408	2	N	167	195	1			186
							12	5	184	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 36,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1385	-0-	-1405	-0-	105	1	1014	2	N	196	200	1			383
							50	5	216	9							
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	157	1	1563	2	N	206	198	1			391
							32	5	227	9							
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	123	1	1196	2	N	229	200	1			420
							53	5	252	9							
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	165	1	1478	2	N	210	197	1			433
							53	5	231	9							
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	181	1	1636	2	N	197	196	1			434
							52	5	217	9							
06	2130	X	2007	-0-	-123	-0-	174	1	1592	2	N	194	195	1			433
							28	5	213	9							
07	2201	X	2196	-0-	-5	-0-	179	1	1743	2	N	192	193	1			432
							63	5	211	9							
08	1984	X	1510	-0-	-474	-0-	126	1	1270	2	N	104	193	1			343
							114	9									
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	192	1	1945	2	N	195					538
							215	9									
10	2201	X	2081	-0-	-120	-0-	171	1	1719	2	N	162	194	1			506
							13	5	178	9							
11	2130	X	2081	-0-	-49	-0-	171	1	1719	2	N	162	194	1			474
							13	5	178	9							
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					474

TOTAL GAS PROD: 21,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3350	-0-	-122	-0-	273	1	2412	2	N	256	199	1			216
							383	5	282	9							
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	265	1	2654	2	N	295	200	1			311
							48	5	325	9							
03	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	293	1	2959	2	N	306	393	1			224
							22	5	337	9							
04	3930	X	3297	-0-	-633	-0-	295	1	2727	2	N	230	198	1			256
							22	5	253	9							
05	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	317	1	2930	2	N	248	393	1			111
							21	5	273	9							
06	3540	X	3304	-0-	-236	-0-	296	1	2734	2	N	229	194	1			146
							22	5	252	9							
07	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	272	1	2724	2	N	212	192	1			166
							36	5	233	9							
08	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	272	1	2752	2	N	217	193	1			190
							239	9									
09	3420	X	2787	-0-	-633	-0-	233	1	2346	2	N	180	193	1			177
							10	5	198	9							
10	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	197	1	1955	2	N	210	195	1			192
							42	5	231	9							
11	3300	X	2425	-0-	-875	-0-	197	1	1955	2	N	210	195	1			207
							42	5	231	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 34,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,593

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1294	-0-	-225	-0-		96	1	976	2	Y	202	115	1			811
								222	9									
02	2548	X	1389	-0-	-1159	-0-		100	1	1014	2	Y	250	242	1			819
								275	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		113	1	1149	2	Y	373					1192
								410	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		123	1	1142	2	Y	283	339	1			1136
								311	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		137	1	1272	2	Y	346	300	1			1182
								381	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		141	1	1312	2	Y	202	304	1			1080
								222	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		128	1	1287	2	Y	133	254	1			959
								146	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-		72	1	734	2	Y	133	158	1			934
								146	9									
09	1530	N	306	-0-	-1224	-0-		27	1	279	2	Y	-0-					934
10	1550	N	1265	-0-	-285	-0-		114	1	1151	2	Y	-0-					934
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		114	1	1151	2	Y	-0-					934
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					934

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1160	-0-	-3304	-0-		80	1	390	2	Y	237	99	1			2032
								429	5	261	9							
02	4032	X	1521	-0-	-2511	-0-		101	1	1022	2	Y	362	287	1			2107
								398	9									
03	3875	X	1202	-0-	-2673	-0-		95	1	960	2	Y	134					2241
								147	9									
04	1740	X	1232	-0-	-508	-0-		108	1	1004	2	Y	109	159	1			2191
								120	9									
05	1798	X	1092	-0-	-706	-0-		91	1	858	2	Y	130	113	1			2208
								143	9									
06	1620	X	824	-0-	-796	-0-		59	1	544	2	Y	201	115	1			2294
								221	9									
07	1674	X	668	-0-	-1006	-0-		44	1	444	2	Y	164	174	1			2284
								180	9									
08	1271	X	847	-0-	-424	-0-		58	1	591	2	Y	180	176	1			2288
								198	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-		76	1	777	2	Y	116					2404
								128	9									
10	589	N	238	-0-	-351	-0-		17	1	169	2	Y	47					2451
								52	9									
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-		17	1	169	2	Y	47					2498
								52	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2498

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	905	-0-	-3404	-0-	758	5	147	9	Y	134	308	1			851
02	2240	X	938	-0-	-1302	-0-	62	1	142	2	Y	217	322	1			746
							495	5	239	9							
03	2015	X	752	-0-	-1263	-0-	682	5	70	9	Y	64					810
04	1950	X	613	-0-	-1337	-0-	12	2	540	5	Y	55	82	1			783
							61	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	81	56	1			808
							26	5	89	9							
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	204	5	270	9	Y	245	68	1			985
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	232	183	1			1034
							13	5	255	9							
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	332	233	1			1133
							365	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	209					1342
10	279	N	75	-0-	-204	-0-	13	5	62	9	Y	56					1398
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	5	62	9	Y	56					1454
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1454

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4234	-0-	-1067	-0-	359	1	3411	2	N	194	201	1			792
							251	5	213	9							
02	4788	X	4308	-0-	-480	-0-	358	1	3584	2	N	269	199	1			862
							70	5	296	9							
03	5704	X	4831	-0-	-873	-0-	401	1	4037	2	N	314	399	1			777
							48	5	345	9							
04	5190	X	4505	-0-	-685	-0-	408	1	3731	2	N	271	197	1			851
							68	5	298	9							
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	452	1	4194	2	N	304	392	1			763
							24	5	334	9							
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	443	1	4115	2	N	257	194	1			826
							15	5	283	9							
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	426	1	4300	2	N	247	192	1			881
							11	5	272	9							
08	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	390	1	3948	2	N	237	195	1			923
							261	9									
09	4860	X	3754	-0-	-1106	-0-	317	1	3207	2	N	209	194	1			938
							230	9									
10	5022	X	3525	-0-	-1497	-0-	299	1	3007	2	N	192	195	1			935
							8	5	211	9							
11	4860	X	3525	-0-	-1335	-0-	299	1	3007	2	N	192	195	1			932
							8	5	211	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					932

TOTAL GAS PROD: 48,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,686

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-		159	1	1339	2	N	73					344
								280	5	80	9							
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		172	1	1393	2	N	89					433
								358	5	98	9							
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		176	1	1391	2	N	96	187	1			342
								401	5	106	9							
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		172	1	1181	2	N	85					427
								425	5	94	9							
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		158	1	1252	2	N	102	183	1			346
								221	5	112	9							
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		164	1	1336	2	N	85					431
								183	5	94	9							
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-		153	1	1346	2	N	78	184	1			325
								200	5	86	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		121	1	1219	2	N	65					390
								72	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		96	1	789	2	N	67	180	1			277
								174	5	74	9							
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		112	1	752	2	N	60					337
								376	5	66	9							
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		112	1	752	2	N	60					397
								376	5	66	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					397

TOTAL GAS PROD: 18,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9178	-0-	-1455	-0-		407	1	6387	2	N	1326	1296	1			2153
								925	5	1459	9							
02	9604	X	7886	-0-	-1718	-0-		384	1	6012	2	N	1193	1461	1			1885
								178	5	1312	9							
03	9765	X	8379	-0-	-1386	-0-		395	1	6514	2	N	1242	1288	1			1839
								104	5	1366	9							
04	9360	X	8529	-0-	-831	-0-		401	1	6277	2	N	1168	920	1			2087
								566	5	1285	9							
05	9176	X	8698	-0-	-478	-0-		326	1	6614	2	N	1209	1448	1			1848
								428	5	1330	9							
06	8880	X	7904	-0-	-976	-0-		305	1	6117	2	N	1070	1103	1			1815
								305	5	1177	9							
07	8742	X	8323	-0-	-419	-0-		399	1	6245	2	N	1080	1098	1			1797
								491	5	1188	9							
08	8804	X	8334	-0-	-470	-0-		323	1	6185	2	N	1165	903	1			2059
								544	5	1282	9							
09	8520	X	7759	-0-	-761	-0-		314	1	5740	2	N	1023	1087	1			1995
								580	5	1125	9							
10	8711	X	8017	-0-	-694	-0-		372	1	5825	2	N	1025	1122	1			1898
								692	5	1128	9							
11	8040	X	8017	-0-	-23	-0-		372	1	5825	2	N	1025	1122	1			1801
								692	5	1128	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-						N	NO RPT					1801

TOTAL GAS PROD: 91,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,526

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	5			N	-0-	157	1			4561
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	685	1	376	5	N	344	94	1			4811
							378	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	109	1	1069	2	N	405					5216
							44	5	446	9							
04	3000	N	4761	-0-	1761	1761	426	1	3970	2	N	332	364	1			5184
							365	9									
05	3100	N	4627	-0-	1527	3288	415	1	3872	2	N	309	336	1			5157
							340	9									
06	3000	N	4280	-0-	1280	4568	387	1	3609	2	N	258	307	1			5108
							284	9									
07	3100	N	4324	-0-	1224	5792	361	1	3654	2	N	281	248	1			5141
							309	9									
08	9856	X	4064	-0-	-5792	-0-	340	1	3438	2	N	260	259	1			5142
							286	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	321	1	3240	2	N	235					5377
							259	9									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	318	1	3214	2	N	242					5619
							266	9									
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	318	1	3214	2	N	242					5861
							266	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					5861

TOTAL GAS PROD: 36,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,908

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5148	-0-	-897	-0-	424	1	3987	2	N	613	365	1			863
							63	5	674	9							
02	5292	X	4433	-0-	-859	-0-	200	1	3613	2	N	564	925	1			502
							620	9									
03	5735	X	4965	-0-	-770	-0-	230	1	4054	2	N	618	555	1			565
							1	5	680	9							
04	5430	X	4756	-0-	-674	-0-	260	1	3843	2	N	594	557	1			602
							653	9									
05	5332	X	4666	-0-	-666	-0-	222	1	3820	2	N	567	543	1			626
							624	9									
06	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	199	1	3679	2	N	554	549	1			631
							609	9									
07	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	248	1	3755	2	N	554	361	1			824
							609	9									
08	4960	X	4383	-0-	-577	-0-	174	1	3605	2	N	549	546	1			827
							604	9									
09	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	220	1	3360	2	N	509	540	1			796
							560	9									
10	4681	X	4323	-0-	-358	-0-	296	1	3462	2	N	514	547	1			763
							565	9									
11	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	296	1	3462	2	N	514	547	1			730
							565	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					730

TOTAL GAS PROD: 50,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	2137	2	37	5	N	294	371	1			64
							323	9									
02	2800	X	2281	-0-	-519	-0-	1945	2	59	5	N	252	185	1			131
							277	9									
03	3100	X	2517	-0-	-583	-0-	2137	2	37	5	N	312	370	1			73
							343	9									
04	2730	X	2260	-0-	-470	-0-	1962	2	16	5	N	256	183	1			146
							282	9									
05	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	1583	2	284	5	N	203	182	1			167
							223	9									
06	2430	X	1795	-0-	-635	-0-	1543	2	26	5	N	205	189	1			183
							226	9									
07	2511	X	2015	-0-	-496	-0-	1627	2	76	5	N	284	363	1			104
							312	9									
08	2511	X	1556	-0-	-955	-0-	1329	2	227	9	N	206	181	1			129
09	2250	X	1703	-0-	-547	-0-	1426	2	68	5	N	190	178	1			141
							209	9									
10	2077	X	1615	-0-	-462	-0-	1167	2	297	5	N	137	183	1			95
							151	9									
11	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	1167	2	297	5	N	137	183	1			49
							151	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 21,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6331	-0-	-1450	-0-	494	1	5001	2	N	726	374	1			737
							37	5	799	9							
02	7028	X	5616	-0-	-1412	-0-	434	1	4388	2	N	689	996	1			430
							36	5	758	9							
03	7750	X	6429	-0-	-1321	-0-	505	1	5088	2	N	710	588	1			552
							55	5	781	9							
04	7200	X	6844	-0-	-356	-0-	585	1	5387	2	N	739	791	1			500
							59	5	813	9							
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	637	1	5911	2	N	808	781	1			527
							23	5	889	9							
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	585	1	5330	2	N	608	575	1			560
							119	5	669	9							
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	531	1	5331	2	N	626	752	1			434
							33	5	689	9							
08	7068	X	6884	-0-	-184	-0-	553	1	5591	2	N	673	571	1			536
							740	9									
09	7230	X	6436	-0-	-794	-0-	517	1	5195	2	N	628	371	1			793
							33	5	691	9							
10	7471	X	7303	-0-	-168	-0-	596	1	6029	2	N	616	782	1			627
							678	9									
*11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	596	1	6029	2	N	616	782	1			461
							678	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					461

TOTAL GAS PROD: 73,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,439

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3875	-0-	-558	-0-	310	1	2571	2	Y	371	259	1			1128
							586	5	408	9							
02	4004	X	3377	-0-	-627	-0-	245	1	2378	2	Y	570	480	1			1218
							127	5	627	9							
03	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	243	1	2419	2	Y	729					1947
							63	5	802	9							
04	4110	X	3441	-0-	-669	-0-	266	1	2459	2	Y	630	673	1			1904
							23	5	693	9							
05	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	229	1	2112	2	Y	783	642	1			2045
							24	5	861	9							
06	3750	X	2877	-0-	-873	-0-	233	1	2150	2	Y	425	685	1			1785
							26	5	468	9							
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	319	1	3199	2	Y	295	555	1			1525
							22	5	325	9							
08	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	262	1	2650	2	Y	314	341	1			1498
							345	9									
09	3450	X	2635	-0-	-815	-0-	217	1	2200	2	Y	198					1696
							218	9									
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	342	1	3433	2	Y	85					1781
							25	5	94	9							
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	342	1	3433	2	Y	85					1866
							25	5	94	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					1866

TOTAL GAS PROD: 37,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3394	-0-	-946	-0-	261	1	2664	2	Y	425	305	1			1519
							1	5	468	9							
02	3920	X	3748	-0-	-172	-0-	275	1	2805	2	Y	607	556	1			1570
							668	9									
03	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	295	1	3000	2	Y	401					1971
							441	9									
04	4560	X	4163	-0-	-397	-0-	370	1	3444	2	Y	317	410	1			1878
							349	9									
05	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	352	1	3280	2	Y	404	332	1			1950
							444	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	354	1	3292	2	Y	488	351	1			2087
							537	9									
07	4154	X	1896	-0-	-2258	-0-	148	1	1489	2	Y	235	454	1			1868
							259	9									
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	388	1	3923	2	Y	184	330	1			1722
							202	9									
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	453	1	4584	2	Y	116					1838
							128	9									
10	4309	X	2430	-0-	-1879	-0-	206	1	2086	2	Y	125					1963
							138	9									
11	4170	X	2430	-0-	-1740	-0-	206	1	2086	2	Y	125					2088
							138	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					2088

TOTAL GAS PROD: 39,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,427

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4635	-0-	-1069	-0-	387	1	3145	2	N	274	286	1			4155
							802	5	301	9							
02	5068	X	4295	-0-	-773	-0-	362	1	3540	2	N	223	477	1			3901
							148	5	245	9							
03	5549	X	4898	-0-	-651	-0-	396	1	3911	2	N	425					4326
							123	5	468	9							
04	5340	X	4055	-0-	-1285	-0-	356	1	3231	2	N	347	343	1			4330
							86	5	382	9							
05	5518	X	4334	-0-	-1184	-0-	386	1	3221	2	N	316	384	1			4262
							379	5	348	9							
06	4590	X	3970	-0-	-620	-0-	351	1	3234	2	N	314	311	1			4265
							40	5	345	9							
07	4898	X	3805	-0-	-1093	-0-	317	1	3092	2	N	261	298	1			4228
							109	5	287	9							
08	4898	X	3625	-0-	-1273	-0-	303	1	3054	2	N	244	259	1			4213
							268	9									
09	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	346	1	3456	2	N	288					4501
							38	5	317	9							
10	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	307	1	3042	2	N	315					4816
							53	5	347	9							
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	307	1	3042	2	N	315					5131
							53	5	347	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					5131

TOTAL GAS PROD: 45,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3370	-0-	-2985	-0-	264	1	1555	2	N	367	334	1			5590
							1147	5	404	9							
02	5628	X	3046	-0-	-2582	-0-	248	1	1563	2	N	238	462	1			5366
							973	5	262	9							
03	4867	X	3906	-0-	-961	-0-	310	1	2895	2	N	402					5768
							259	5	442	9							
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	377	1	3516	2	N	592	365	1			5995
							651	9									
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	431	1	4014	2	N	549	526	1			6018
							604	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	372	1	3469	2	N	429	525	1			5922
							472	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	321	1	3247	2	N	350	465	1			5807
							385	9									
08	4681	X	2849	-0-	-1832	-0-	227	1	2303	2	N	290	377	1			5720
							319	9									
09	4890	X	979	-0-	-3911	-0-	80	1	817	2	N	74					5794
							1	5	81	9							
10	5053	X	3288	-0-	-1765	-0-	261	1	2643	2	N	345					6139
							4	5	380	9							
11	4320	X	3288	-0-	-1032	-0-	261	1	2643	2	N	345					6484
							4	5	380	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					6484

TOTAL GAS PROD: 38,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,981

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	158	1	1514	2	N	278	293	1			3495
							100	5	306	9							
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	171	1	1683	2	N	465	522	1			3438
							54	5	512	9							
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	195	1	1987	2	N	461					3899
							507	9									
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	215	1	1997	2	N	420	428	1			3891
							2	5	462	9							
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	227	1	2115	2	N	443	415	1			3919
							487	9									
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	220	1	2057	2	N	394	382	1			3931
							433	9									
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	228	1	2305	2	N	389	412	1			3908
							428	9									
08	3100	N	3514	-0-	414	414	277	1	2793	2	N	404	377	1			3935
							444	9									
09	3000	N	3415	-0-	415	829	268	1	2719	2	N	389					4324
							428	9									
10	3100	N	3857	-0-	757	1586	306	1	3086	2	N	423					4747
							465	9									
*11	3000	N	3857	-0-	857	2443	306	1	3086	2	N	423					5170
							465	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	645					N	NO RPT					5170

TOTAL GAS PROD: 33,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,489

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	391	1	1688	2	N	251	201	1			524
							2298	5	276	9							
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	372	1	1239	2	N	220	399	1			345
							2551	5	242	9							
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	412	1	1459	2	N	199	198	1			346
							2744	5	219	9							
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	391	1	1319	2	N	232	151	1			427
							2327	5	255	9							
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	383	1	1201	2	N	189	187	1			429
							2367	5	208	9							
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	394	1	1267	2	N	203	195	1			437
							2408	5	223	9							
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	412	1	1328	2	N	207	192	1			452
							2837	5	228	9							
08	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	267	1	2709	2	N	153	188	1			417
							168	9									
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	365	1	1111	2	N	100					517
							2575	5	110	9							
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	339	1	1132	2	N	182	184	1			515
							2293	5	200	9							
*11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	339	1	1132	2	N	182	184	1			513
							2293	5	200	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					513

TOTAL GAS PROD: 46,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	24	1	1742	5	N	89					265
							98	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	91	1	1	2	N	77	198	1			144
							1316	5	85	9							
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	82	1	324	2	N	84					228
							520	5	92	9							
04	1530	N	659	-0-	-871	-0-	53	1	494	2	N	102					330
							112	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	84	197	1			217
							92	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	87					304
							96	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	90	193	1			201
							99	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	581	2	N	82					283
							90	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	611	2	N	82	181	1			184
							90	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	601	2	N	89					273
							98	9									
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	601	2	N	89					362
							98	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1736	-0-	-2852	-0-	143	1	1436	2	N	129	186	1			385
							15	5	142	9							
02	4172	X	1837	-0-	-2335	-0-	148	1	1502	2	N	167					552
							3	5	184	9							
03	4619	X	2064	-0-	-2555	-0-	167	1	1681	2	N	174	184	1			542
							25	5	191	9							
04	4260	X	1824	-0-	-2436	-0-	160	1	1482	2	N	157	187	1			512
							9	5	173	9							
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	243	1	2265	2	N	174					686
							1	5	191	9							
06	1980	X	955	-0-	-1025	-0-	88	1	821	2	N	40					726
							2	5	44	9							
07	2077	X	427	-0-	-1650	-0-	38	1	389	2	N	-0-					726
08	2077	X	840	-0-	-1237	-0-	65	1	659	2	N	105	182	1			649
							116	9									
09	2610	X	1964	-0-	-646	-0-	153	1	1543	2	N	244	181	1			712
							268	9									
10	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	212	1	2142	2	N	257	188	1			781
							283	9									
*11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	212	1	2142	2	N	257	188	1			850
							283	9									
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					850

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	540	2	N	219	174	1			572
							344	5	241	9							
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	823	2	N	92	179	1			485
							47	5	101	9							
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	85	1	869	2	N	140	180	1			445
							154	9									
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	99	1	809	2	N	117					562
							108	5	129	9							
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	N	172	183	1			551
							189	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	90	1	808	2	N	127	178	1			500
							35	5	140	9							
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	N	137					637
							77	5	151	9							
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	82	1	830	2	N	134					771
							147	9									
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	74	1	751	2	N	160	176	1			755
							3	5	176	9							
10	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	84	1	815	2	N	125	177	1			703
							42	5	138	9							
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2	N	125	177	1			651
							42	5	138	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					651

TOTAL GAS PROD: 12,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7142	-0-	-639	-0-	370	1	5804	2	N	858	916	1			1853
							24	5	944	9							
02	7028	X	6512	-0-	-516	-0-	340	1	5329	2	N	743	738	1			1858
							26	5	817	9							
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	356	1	5889	2	N	823	747	1			1934
							30	5	905	9							
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	343	1	5376	2	N	681	739	1			1876
							31	5	749	9							
05	6696	X	6409	-0-	-287	-0-	263	1	5365	2	N	682	731	1			1827
							31	5	750	9							
06	6480	X	5975	-0-	-505	-0-	258	1	5014	2	N	611	535	1			1903
							31	5	672	9							
07	6696	X	5944	-0-	-752	-0-	315	1	4936	2	N	595	741	1			1757
							38	5	655	9							
08	6696	X	5833	-0-	-863	-0-	262	1	4841	2	N	638	544	1			1851
							28	5	702	9							
09	6480	X	5407	-0-	-1073	-0-	251	1	4491	2	N	578	546	1			1883
							29	5	636	9							
10	6417	X	5340	-0-	-1077	-0-	279	1	4364	2	N	600	539	1			1944
							37	5	660	9							
11	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	279	1	4364	2	N	600	539	1			2005
							37	5	660	9							
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					2005

TOTAL GAS PROD: 67,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,409

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	874	2	N	199	185	1			772
							47	5	219	9							
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	101	1	1002	2	N	171	186	1			757
							22	5	188	9							
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	99	1	999	2	N	177	186	1			748
							195	9									
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	99	1	861	2	N	154	186	1			716
							47	5	169	9							
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	151	1	1396	2	N	170					886
							5	5	187	9							
06	3000	N	3624	-0-	624	624	329	1	3061	2	N	213	358	1			741
							234	9									
07	3100	N	3088	-0-	-12	612	261	1	2643	2	N	167	356	1			552
							184	9									
08	3100	N	2633	-0-	-467	145	221	1	2233	2	N	163	183	1			532
							179	9									
09	2440	X	2295	-0-	-145	-0-	193	1	1957	2	N	132					664
							145	9									
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	195	1	1969	2	N	140	170	1			634
							154	9									
*11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	195	1	1969	2	N	140	170	1			604
							154	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					604

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	279	1	1451	2	N	182	175	1			360
							1388	5	200	9							
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	281	1	1245	2	N	242	366	1			236
							1610	5	266	9							
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	319	1	1430	2	N	184	180	1			240
							1815	5	202	9							
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	356	1	1619	2	N	197	186	1			251
							1697	5	217	9							
05	3131	X	1919	-0-	-1212	-0-	181	1	1045	2	N	50					301
							638	5	55	9							
06	3030	X	1385	-0-	-1645	-0-	117	1	1088	2	N	164	179	1			286
							180	9									
07	3131	X	1749	-0-	-1382	-0-	142	1	1429	2	N	162	177	1			271
							178	9									
08	3131	X	1432	-0-	-1699	-0-	115	1	1161	2	N	142	178	1			235
							156	9									
09	3030	X	1322	-0-	-1708	-0-	107	1	1075	2	N	127	180	1			182
							140	9									
10	1922	X	1049	-0-	-873	-0-	81	1	823	2	N	132					314
							145	9									
11	1680	X	1049	-0-	-631	-0-	81	1	823	2	N	132					446
							145	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					446

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					1071
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					1071
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1071
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1071
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1073
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1073
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	70 169	1 9	708	2	N	154					1227
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	216 637	1 9	2181	2	N	579	553	1			1253
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	227 472	1 9	2298	2	N	429	543	1			1139
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	271 429	1 9	2740	2	N	390	361	1			1168
*11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	271 429	1 9	2740	2	N	390	361	1			1197
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1197

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	532 323	1 5	8333 1563	2 9	N	1421	1476	1			2145
02	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	511 336	1 5	8003 1316	2 9	N	1196	1280	1			2061
03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	535 346	1 5	8728 1382	2 9	N	1256	1285	1			2032
04	10410	X	10017	-0-	-393	-0-	515 335	1 5	8059 1108	2 9	N	1007	1278	1			1761
05	10757	X	9108	-0-	-1649	-0-	350 527	1 5	7018 1213	2 9	N	1103	1079	1			1785
06	10560	X	8165	-0-	-2395	-0-	321 510	1 5	6238 1096	2 9	N	996	891	1			1890
07	10912	X	8697	-0-	-2215	-0-	427 432	1 5	6702 1136	2 9	N	1033	1095	1			1828
08	10912	X	8267	-0-	-2645	-0-	352 443	1 5	6468 1004	2 9	N	913	911	1			1830
09	10020	X	7213	-0-	-2807	-0-	320 309	1 5	5681 903	2 9	N	821	721	1			1930
10	9114	X	7081	-0-	-2033	-0-	335 551	1 5	5236 959	2 9	N	872	921	1			1881
11	8430	X	7081	-0-	-1349	-0-	335 551	1 5	5236 959	2 9	N	872	921	1			1832
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					1832

TOTAL GAS PROD: 97,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,490

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6727	-0-	-2015	-0-		556	1	5662	2	N	453	547	1			520
								11	5	498	9							
02	7448	X	5992	-0-	-1456	-0-		489	1	4953	2	N	475	544	1			451
								27	5	523	9							
03	7967	X	6327	-0-	-1640	-0-		518	1	5261	2	N	481	370	1			562
								19	5	529	9							
04	7500	X	5986	-0-	-1514	-0-		531	1	4934	2	N	454	552	1			464
								22	5	499	9							
05	7130	X	5780	-0-	-1350	-0-		513	1	4767	2	N	444	358	1			550
								12	5	488	9							
06	6510	X	5761	-0-	-749	-0-		512	1	4747	2	N	436	365	1			621
								22	5	480	9							
07	6634	X	5764	-0-	-870	-0-		483	1	4852	2	N	361	553	1			429
								32	5	397	9							
08	6324	X	5572	-0-	-752	-0-		458	1	4638	2	N	433	389	1			473
								476	9									
09	6000	X	5035	-0-	-965	-0-		407	1	4103	2	N	464	193	1			744
								15	5	510	9							
10	5952	X	4334	-0-	-1618	-0-		353	1	3550	2	N	377	193	1			928
								16	5	415	9							
11	5760	X	4334	-0-	-1426	-0-		353	1	3550	2	N	377	193	1			1112
								16	5	415	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-						N	NO RPT					1112

TOTAL GAS PROD: 61,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,755

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5862	-0-	-803	-0-		589	1	4754	2	N	456	553	1			669
								17	5	502	9							
02	6020	X	5791	-0-	-229	-0-		581	1	4691	2	N	459	555	1			573
								14	5	505	9							
03	6634	X	5804	-0-	-830	-0-		589	1	4754	2	N	404	369	1			608
								17	5	444	9							
04	6150	X	5662	-0-	-488	-0-		574	1	4634	2	N	404	369	1			643
								10	5	444	9							
05	6324	X	5623	-0-	-701	-0-		564	1	4564	2	N	450	546	1			547
								495	9									
06	6210	X	4534	-0-	-1676	-0-		464	1	3747	2	N	294	180	1			661
								323	9									
07	6417	X	5304	-0-	-1113	-0-		535	1	4327	2	N	402	547	1			516
								442	9									
08	5859	X	4898	-0-	-961	-0-		494	1	3990	2	N	376	186	1			706
								414	9									
09	5670	X	4536	-0-	-1134	-0-		451	1	3650	2	N	395	362	1			739
								435	9									
10	5611	X	4604	-0-	-1007	-0-		457	1	3700	2	N	406	546	1			599
								447	9									
11	5130	X	4604	-0-	-526	-0-		457	1	3700	2	N	406	546	1			459
								447	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-						N	NO RPT					459

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2357	-0-	-1053	-0-	150	1	1268	2	N	620	595	1			457
							257	5	682	9							
02	2716	X	2408	-0-	-308	-0-	162	1	1494	2	N	543	780	1			220
							155	5	597	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	262	1	2670	2	N	538	397	1			361
							6	5	592	9							
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	277	1	2566	2	N	477	592	1			246
							525	9									
05	3410	X	67	-0-	-3343	-0-	67	5			N	-0-					246
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	305	1	2817	2	N	665	584	1			327
							17	5	732	9							
07	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	204	1	2032	2	N	390	368	1			349
							37	5	429	9							
08	3534	X	251	-0-	-3283	-0-	2	1	16	2	N	212	190	1			371
							233	9									
09	3870	X	248	-0-	-3622	-0-	12	1	93	2	N	105	192	1			284
							27	5	116	9							
10	3999	X	2146	-0-	-1853	-0-	164	1	1631	2	N	291	195	1			380
							31	5	320	9							
11	3870	X	2146	-0-	-1724	-0-	164	1	1631	2	N	291	195	1			476
							31	5	320	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					476

TOTAL GAS PROD: 23,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,132

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8699	-0-	-2244	-0-	737	1	7519	2	N	403	525	1			48
							443	9									
02	9884	X	7813	-0-	-2071	-0-	661	1	6738	2	N	376	187	1			237
							414	9									
03	10168	X	8593	-0-	-1575	-0-	728	1	7426	2	N	399	356	1			280
							439	9									
04	9360	X	8083	-0-	-1277	-0-	745	1	6942	2	N	360	354	1			286
							396	9									
05	8990	X	7207	-0-	-1783	-0-	664	1	6183	2	N	327	357	1			256
							360	9									
06	8430	X	7666	-0-	-764	-0-	7319	2	347	9	N	315	542	1			29
07	8649	X	8555	-0-	-94	-0-	735	1	7433	2	N	352	176	1			205
							387	9									
08	8587	X	7985	-0-	-602	-0-	692	1	6993	2	N	273	355	1			123
							300	9									
09	8070	X	7873	-0-	-197	-0-	673	1	6802	2	N	362	352	1			133
							398	9									
10	8556	X	8140	-0-	-416	-0-	701	1	7080	2	N	326	359	1			100
							359	9									
11	8280	X	8140	-0-	-140	-0-	701	1	7080	2	N	326	359	1			67
							359	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 88,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,819

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1856	-0-	-2143	-0-	155	1	1572	2	N	116	188	1			2930
							1	5	128	9							
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	311	1	3164	2	N	366	372	1			2924
							403	9									
03	4123	X	3065	-0-	-1058	-0-	248	1	2532	2	N	259	186	1			2997
							285	9									
04	3540	X	2999	-0-	-541	-0-	265	1	2463	2	N	242	369	1			2870
							5	5	266	9							
05	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	267	1	2483	2	N	247	176	1			2941
							9	5	272	9							
06	4170	X	2947	-0-	-1223	-0-	260	1	2427	2	N	228	184	1			2985
							9	5	251	9							
07	4309	X	2045	-0-	-2264	-0-	171	1	1719	2	N	129	177	1			2937
							13	5	142	9							
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	255	1	2583	2	N	241	176	1			3002
							265	9									
09	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	213	1	2160	2	N	244	364	1			2882
							268	9									
10	3038	X	1992	-0-	-1046	-0-	160	1	1582	2	N	200	183	1			2899
							30	5	220	9							
11	2940	X	1992	-0-	-948	-0-	160	1	1582	2	N	200	183	1			2916
							30	5	220	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					2916

TOTAL GAS PROD: 29,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1558	-0-	-1418	-0-	1122	5	436	9	N	396	374	1			573
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	277	1	1092	2	N	528	556	1			545
							1723	5	581	9							
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	304	1	2271	2	N	670	373	1			842
							821	5	737	9							
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	426	1	2542	2	N	586	735	1			693
							1435	5	645	9							
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	438	1	2516	2	N	603	541	1			755
							1569	5	663	9							
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	365	1	2308	2	N	434	366	1			823
							1095	5	477	9							
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	342	1	2285	2	N	600	711	1			712
							1168	5	660	9							
08	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	295	1	2983	2	N	520	362	1			870
							572	9									
09	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	281	1	2209	2	N	514	545	1			839
							629	5	565	9							
10	4619	X	3945	-0-	-674	-0-	314	1	2289	2	N	414	188	1			1065
							887	5	455	9							
11	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	314	1	2289	2	N	414	188	1			1291
							887	5	455	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					1291

TOTAL GAS PROD: 43,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,679

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	459	1	3082	2	N	1015	791	1			1875
							1605	5	1117	9							
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	395	1	3084	2	N	898	993	1			1780
							943	5	988	9							
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	407	1	3345	2	N	828	793	1			1815
							809	5	911	9							
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	440	1	2360	2	N	874	985	1			1704
							1751	5	961	9							
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	293	1	1532	2	N	652	561	1			1795
							1188	5	717	9							
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	471	1	3016	2	N	863	972	1			1686
							1364	5	949	9							
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	447	1	3194	2	N	840	565	1			1961
							1332	5	924	9							
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	429	1	4342	2	N	835	965	1			1831
							919	9									
09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	325	1	2989	2	N	688	576	1			1943
							297	5	757	9							
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	435	1	3200	2	N	744	734	1			1953
							1204	5	818	9							
*11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	435	1	3200	2	N	744	734	1			1963
							1204	5	818	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1963

TOTAL GAS PROD: 59,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,981

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1339	-0-	-955	-0-	113	1	1154	2	N	65	181	1			732
							72	9									
02	1932	X	1339	-0-	-593	-0-	115	1	1171	2	N	48					780
							53	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	168	1	1715	2	N	118	181	1			717
							130	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	155	1	1447	2	N	75					792
							83	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	N	137	178	1			751
							151	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	137	1	1265	2	N	58					809
							64	9									
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	138	1	1392	2	N	78	180	1			707
							86	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	123	1	1241	2	N	82					789
							90	9									
09	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	111	1	1117	2	N	75					864
							83	9									
10	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	113	1	1139	2	N	72	178	1			758
							79	9									
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	113	1	1139	2	N	72	178	1			652
							79	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	216	1	1729	2	N	351	277	1			3506
							481	5	386	9							
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	263	1	2654	2	N	334	340	1			3500
							35	5	367	9							
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	277	1	2745	2	N	317					3817
							69	5	349	9							
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	263	1	2448	2	N	309	333	1			3793
							2	5	340	9							
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	305	1	2831	2	N	305	299	1			3799
							336	9									
06	3570	X	2842	-0-	-728	-0-	247	1	2064	2	N	264	309	1			3754
							241	5	290	9							
07	3689	X	2512	-0-	-1177	-0-	195	1	1558	2	N	316	256	1			3814
							411	5	348	9							
08	3441	X	2638	-0-	-803	-0-	212	1	2145	2	N	255	280	1			3789
							281	9									
09	3360	X	2427	-0-	-933	-0-	194	1	1912	2	N	248					4037
							48	5	273	9							
10	3472	X	2831	-0-	-641	-0-	226	1	2000	2	N	287					4324
							289	5	316	9							
11	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	226	1	2000	2	N	287					4611
							289	5	316	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					4611

TOTAL GAS PROD: 32,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	104	1	817	2	N	157	186	1			363
							236	5	173	9							
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	106	1	1001	2	N	179	180	1			362
							78	5	197	9							
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	122	1	1235	2	N	209	375	1			196
							230	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1	1246	2	N	194	180	1			210
							213	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	157	1	1463	2	N	152					362
							167	9									
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	140	1	1302	2	N	194	185	1			371
							213	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	114	1	1144	2	N	149	177	1			343
							164	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1053	2	N	187	179	1			351
							206	9									
09	1650	N	1205	-0-	-445	-0-	89	1	907	2	N	190	178	1			363
							209	9									
10	1426	N	913	-0-	-513	-0-	66	1	667	2	N	164	178	1			349
							180	9									
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	667	2	N	164	178	1			335
							180	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,939

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3975	-0-	-1698	-0-	315	1	3032	2	N	413	339	1			3938
							174	5	454	9							
02	4984	X	3583	-0-	-1401	-0-	280	1	2663	2	N	413	635	1			3716
							186	5	454	9							
03	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	335	1	3259	2	N	450					4166
							157	5	495	9							
04	5040	X	4293	-0-	-747	-0-	370	1	3260	2	N	428	413	1			4181
							192	5	471	9							
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	397	1	3742	2	N	437	413	1			4205
							57	5	481	9							
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	404	1	3689	2	N	376	373	1			4208
							75	5	414	9							
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	384	1	3693	2	N	344	368	1			4184
							190	5	378	9							
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	378	1	3819	2	N	395	352	1			4227
							435	9									
09	4590	X	4168	-0-	-422	-0-	342	1	3390	2	N	332					4559
							71	5	365	9							
10	4743	X	4009	-0-	-734	-0-	351	1	2608	2	N	97					4656
							943	5	107	9							
11	4590	X	4009	-0-	-581	-0-	351	1	2608	2	N	97					4753
							943	5	107	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					4753

TOTAL GAS PROD: 46,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,782

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5602	-0-	-1807	-0-	461	1	4535	2	N	408	392	1			4493
							157	5	449	9							
02	6244	X	4943	-0-	-1301	-0-	394	1	3576	2	N	481	667	1			4307
							444	5	529	9							
03	7347	X	4514	-0-	-2833	-0-	358	1	3530	2	N	463					4770
							117	5	509	9							
04	7110	X	5739	-0-	-1371	-0-	512	1	4669	2	N	423	470	1			4723
							93	5	465	9							
05	6603	X	5700	-0-	-903	-0-	511	1	4643	2	N	388	429	1			4682
							119	5	427	9							
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	527	1	4711	2	N	402	357	1			4727
							200	5	442	9							
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	492	1	4759	2	N	348	363	1			4712
							213	5	383	9							
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	507	1	5120	2	N	401	374	1			4739
							441	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	482	1	4748	2	N	482					5221
							120	5	530	9							
10	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	479	1	4625	2	N	355					5576
							215	5	391	9							
11	5880	X	5710	-0-	-170	-0-	479	1	4625	2	N	355					5931
							215	5	391	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					5931

TOTAL GAS PROD: 61,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,506

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3847	-0-	-772	-0-	325	1	2999	2	N	195	180	1			1112
							308	5	215	9							
02	4284	X	4208	-0-	-76	-0-	352	1	3539	2	N	239	184	1			1167
							54	5	263	9							
03	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	375	1	3819	2	N	235	373	1			1029
							5	5	259	9							
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	412	1	3633	2	N	199	187	1			1041
							212	5	219	9							
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	408	1	3667	2	N	197	178	1			1060
							134	5	217	9							
06	4500	X	4126	-0-	-374	-0-	382	1	3405	2	N	172	179	1			1053
							150	5	189	9							
07	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	348	1	3399	2	N	154	175	1			1032
							115	5	169	9							
08	4619	X	4104	-0-	-515	-0-	352	1	3563	2	N	172	179	1			1025
							189	9									
09	4470	X	3972	-0-	-498	-0-	339	1	3289	2	N	191	183	1			1033
							134	5	210	9							
10	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	367	1	3516	2	N	249	183	1			1099
							194	5	274	9							
*11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	367	1	3516	2	N	249	183	1			1165
							194	5	274	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					1165

TOTAL GAS PROD: 46,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,252

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2466	5	158	9	N	144	199	1			801
02	2800	X	2607	-0-	-193	-0-	216	1	1531	2	N	165	197	1			769
							678	5	182	9							
03	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	235	1	1480	2	N	189	198	1			760
							916	5	208	9							
04	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	203	1	1616	2	N	152					912
							274	5	167	9							
05	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	221	1	2457	2	N	182	197	1			897
							7	5	200	9							
06	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	208	1	1940	2	N	154	195	1			856
							6	5	169	9							
07	2883	X	2169	-0-	-714	-0-	179	1	1803	2	N	165	193	1			828
							5	5	182	9							
08	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	166	1	1678	2	N	189	194	1			823
							208	9									
09	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	165	1	1662	2	N	160	194	1			789
							8	5	176	9							
10	2170	N	1206	-0-	-964	-0-	106	1	1048	2	N	27					816
							22	5	30	9							
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1048	2	N	27					843
							22	5	30	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					843

TOTAL GAS PROD: 24,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1580	-0-	-962	-0-	129	1	202	2	N	124	187	1			202
							1113	5	136	9							
02	2324	X	1362	-0-	-962	-0-	1215	5	147	9	N	134	185	1			151
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	5	N	104					255
							114	9									
04	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	123	1	357	2	N	77	185	1			147
							780	5	85	9							
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1058	2	N	185					332
							3	5	204	9							
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	101	1	927	2	N	142	190	1			284
							6	5	156	9							
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	933	2	N	220	183	1			321
							242	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	82	1	835	2	N	68	188	1			201
							75	9									
09	1200	N	849	-0-	-351	-0-	65	1	619	2	N	114					315
							40	5	125	9							
10	1271	N	815	-0-	-456	-0-	61	1	510	2	N	117	179	1			253
							115	5	129	9							
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	510	2	N	117	179	1			191
							115	5	129	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2768	-0-	-1169	-0-	236	1	2402	2	N	115	166	1			2097
							3	5	127	9							
02	3192	X	2722	-0-	-470	-0-	215	1	2179	2	N	287	237	1			2147
							12	5	316	9							
03	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	225	1	2263	2	N	237					2384
							34	5	261	9							
04	3000	X	2556	-0-	-444	-0-	225	1	2091	2	N	213	223	1			2374
							6	5	234	9							
05	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	227	1	2114	2	N	214	197	1			2391
							235	9									
06	2910	X	2438	-0-	-472	-0-	218	1	2029	2	N	174	196	1			2369
							191	9									
07	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	217	1	2201	2	N	193	193	1			2369
							212	9									
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	210	1	2129	2	N	167	178	1			2358
							184	9									
09	2550	X	2074	-0-	-476	-0-	170	1	1722	2	N	165					2523
							182	9									
10	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	177	1	1784	2	N	185					2708
							204	9									
11	2550	X	2165	-0-	-385	-0-	177	1	1784	2	N	185					2893
							204	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					2893

TOTAL GAS PROD: 27,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	168	-0-	-2529	-0-	15	1	131	2	N	3					628
							19	5	3	9							
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	294	1	2997	2	N	224	199	1			653
							246	9									
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	437	1	4459	2	N	229	198	1			684
							252	9									
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	531	1	4957	2	N	224	191	1			717
							246	9									
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	490	1	4563	2	N	186	196	1			707
							205	9									
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	542	1	5051	2	N	169	196	1			680
							186	9									
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	557	1	5634	2	N	218	192	1			706
							240	9									
08	3596	X	2098	-0-	-1498	-0-	182	1	1836	2	N	73	194	1			585
							80	9									
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	325	1	3284	2	N	117					702
							1	5	129	9							
10	3596	X	2249	-0-	-1347	-0-	193	1	1929	2	N	91	195	1			598
							27	5	100	9							
11	3480	X	2249	-0-	-1231	-0-	193	1	1929	2	N	91	195	1			494
							27	5	100	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					494

TOTAL GAS PROD: 42,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	387	1	3944	2	N	190	195	1			425
							209	9									
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	395	1	4028	2	N	239	396	1			268
							3	5	263	9							
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	425	1	4304	2	N	200	198	1			270
							30	5	220	9							
04	5490	X	4707	-0-	-783	-0-	430	1	4009	2	N	244	196	1			318
							268	9									
05	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	453	1	4226	2	N	235	194	1			359
							259	9									
06	5010	X	4209	-0-	-801	-0-	386	1	3597	2	N	205	194	1			370
							226	9									
07	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	387	1	3919	2	N	213	191	1			392
							234	9									
08	4991	X	4745	-0-	-246	-0-	407	1	4115	2	N	203	192	1			403
							223	9									
09	4770	X	4304	-0-	-466	-0-	369	1	3727	2	N	189	193	1			399
							208	9									
10	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	338	1	3413	2	N	199	193	1			405
							219	9									
11	4380	X	3970	-0-	-410	-0-	338	1	3413	2	N	199	193	1			411
							219	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					411

TOTAL GAS PROD: 49,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,316

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3089	-0-	-2088	-0-	109	1	2070	2	N	827	597	1			499
							910	9									
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	173	1	3294	2	N	721	992	1			228
							793	9									
03	5425	X	4391	-0-	-1034	-0-	176	1	3346	2	N	790	595	1			423
							869	9									
04	5250	X	4575	-0-	-675	-0-	186	1	3543	2	N	769	790	1			402
							846	9									
05	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	173	1	3291	2	N	770	589	1			583
							847	9									
06	4560	X	3896	-0-	-664	-0-	154	1	2925	2	N	743	979	1			347
							817	9									
07	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	177	1	3369	2	N	681	386	1			642
							749	9									
08	4743	X	4264	-0-	-479	-0-	178	1	3382	2	N	640					1282
							704	9									
09	4590	X	4302	-0-	-288	-0-	178	1	3375	2	N	681	778	1			1185
							749	9									
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	224	1	4256	2	N	795	781	1			1199
							875	9									
*11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	224	1	4256	2	N	795	781	1			1213
							875	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					1213

TOTAL GAS PROD: 48,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,212

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4	-0-	-3096	70139	4	5			N	-0-					313
02	2800	N	9	-0-	-2791	67348	1	1	8	5	N	-0-					313
03	3100	N	969	-0-	-2131	65217	62	1	558	2	N	244	185	1			372
							81	5	268	9							
04	3000	N	872	-0-	-2128	63089	61	1	563	2	N	225	179	1			418
							248	9									
05	3100	N	1133	-0-	-1967	61122	91	1	813	2	N	166	179	1			405
							46	5	183	9							
06	3000	N	1731	-0-	-1269	59853	144	1	1342	2	N	219	187	1			437
							4	5	241	9							
07	3100	N	1370	-0-	-1730	58123	104	1	1003	2	N	197	357	1			277
							46	5	217	9							
08	3100	N	814	-0-	-2286	55837	55	1	561	2	N	180					457
							198	9									
09	3000	N	592	-0-	-2408	53429	38	1	251	2	N	150	184	1			423
							138	5	165	9							
10	3100	N	619	-0-	-2481	50948	42	1	280	2	N	140	179	1			384
							143	5	154	9							
*11	3000	N	619	-0-	-2381	48567	42	1	280	2	N	140	179	1			345
							143	5	154	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	48567					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2822	-0-	-2789	-0-	230	1	1887	2	N	222	187	1			1464
							461	5	244	9							
02	4844	X	3028	-0-	-1816	-0-	229	1	2306	2	N	418	369	1			1513
							33	5	460	9							
03	4867	X	3695	-0-	-1172	-0-	280	1	2828	2	N	514	561	1			1466
							22	5	565	9							
04	4470	X	2938	-0-	-1532	-0-	248	1	2296	2	N	337	185	1			1618
							23	5	371	9							
05	4433	X	3581	-0-	-852	-0-	311	1	2858	2	N	341	547	1			1412
							37	5	375	9							
06	3240	X	3235	-0-	-5	-0-	274	1	2544	2	N	360	363	1			1409
							21	5	396	9							
07	3689	X	3021	-0-	-668	-0-	234	1	2366	2	N	383	369	1			1423
							421	9									
08	3689	X	2072	-0-	-1617	-0-	160	1	1620	2	N	265	184	1			1504
							292	9									
09	3480	X	2529	-0-	-951	-0-	197	1	1989	2	N	312	326	1			1490
							343	9									
10	3596	X	1804	-0-	-1792	-0-	140	1	1340	2	N	228	361	1			1357
							73	5	251	9							
11	3240	X	1804	-0-	-1436	-0-	140	1	1340	2	N	228	361	1			1224
							73	5	251	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					1224

TOTAL GAS PROD: 30,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,608

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	440	1	4489	2	Y	265	386	1			1277
							2	5	292	9							
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	462	1	4704	2	Y	505	475	1			1307
							1	5	556	9							
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	499	1	5087	2	Y	542					1849
							596	9									
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	565	1	5262	2	Y	581	474	1			1956
							639	9									
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	597	1	5557	2	Y	562	581	1			1937
							618	9									
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	613	1	5709	2	Y	394	520	1			1811
							433	9									
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	656	1	6623	2	Y	410	415	1			1806
							451	9									
08	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	788	1	7966	2	Y	373	372	1			1807
							410	9									
09	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	768	1	7763	2	Y	236					2043
							260	9									
10	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	702	1	7095	2	Y	145					2188
							160	9									
*11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	702	1	7095	2	Y	145					2333
							160	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					2333

TOTAL GAS PROD: 78,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	223	1	812	2	N	194					896
							1467	5	213	9							
02	2968	X	2835	-0-	-133	-0-	234	1	1605	2	N	195	372	1			719
							781	5	215	9							
03	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	247	1	1748	2	N	200	183	1			736
							780	5	220	9							
04	3360	X	2552	-0-	-808	-0-	232	1	1585	2	N	142	184	1			694
							579	5	156	9							
05	3441	X	2397	-0-	-1044	-0-	210	1	1963	2	N	200	185	1			709
							4	5	220	9							
06	3030	X	2287	-0-	-743	-0-	203	1	1891	2	N	174	178	1			705
							2	5	191	9							
07	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	211	1	2135	2	N	200	180	1			725
							220	9									
08	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	206	1	2089	2	N	195	178	1			742
							215	9									
09	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	180	1	1818	2	N	170	178	1			734
							187	9									
10	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	181	1	1833	2	N	185	181	1			738
							2	5	204	9							
11	2490	X	2220	-0-	-270	-0-	181	1	1833	2	N	185	181	1			742
							2	5	204	9							
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					742

TOTAL GAS PROD: 27,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	5			N	-0-					505
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2491	-0-	-764		-0-	189	1	1902	2	N	345	276	1			3340
								20	5	380	9							
02	2660	X	2358	-0-	-302		-0-	174	1	1758	2	N	368	371	1			3337
								21	5	405	9							
03	2914	X	1755	-0-	-1159		-0-	132	1	1343	2	N	253					3590
								2	5	278	9							
04	2820	X	1619	-0-	-1201		-0-	138	1	1285	2	N	178	293	1			3475
								196	9									
05	2573	X	1792	-0-	-781		-0-	146	1	1359	2	N	261	163	1			3573
								287	9									
06	2520	X	1712	-0-	-808		-0-	137	1	1266	2	N	281	224	1			3630
								309	9									
07	2604	X	1527	-0-	-1077		-0-	113	1	1136	2	N	253	257	1			3626
								278	9									
08	1792	X	1792	-0-	-0-		-0-	138	1	1389	2	N	241	235	1			3632
								265	9									
09	1740	X	39	-0-	-1701		-0-	3	1	33	2	N	3					3635
								3	9									
10	1798	X	1610	-0-	-188		-0-	108	1	1089	2	N	373					4008
								3	5	410	9							
11	1710	X	1610	-0-	-100		-0-	108	1	1089	2	N	373					4381
								3	5	410	9							
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798		-0-					N	NO RPT					4381

TOTAL GAS PROD: 18,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	3218	-0-	-4346		-0-	261	1	2593	2	Y	262	260	1			1557
								76	5	288	9							
02	6832	X	2253	-0-	-4579		-0-	173	1	1661	2	Y	288	382	1			1463
								102	5	317	9							
03	6293	X	1484	-0-	-4809		-0-	108	1	1021	2	Y	259					1722
								70	5	285	9							
04	4680	X	2378	-0-	-2302		-0-	205	1	1861	2	Y	234	234	1			1722
								55	5	257	9							
05	4340	X	1776	-0-	-2564		-0-	149	1	1326	2	Y	221	244	1			1699
								58	5	243	9							
06	3120	X	990	-0-	-2130		-0-	78	1	267	2	Y	166	206	1			1659
								462	5	183	9							
07	2480	X	1069	-0-	-1411		-0-	80	1	647	2	Y	157	170	1			1646
								169	5	173	9							
08	2449	X	965	-0-	-1484		-0-	77	1	786	2	Y	93	148	1			1591
								102	9									
09	2370	X	198	-0-	-2172		-0-	17	1	148	2	Y	6					1597
								26	5	7	9							
10	2477	X	2477	-0-	-0-		-0-	223	1	2249	2	Y	-0-					1597
								5	5									
*11	2477	X	2477	-0-	-0-		-0-	223	1	2249	2	Y	-0-					1597
								5	5									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054		-0-					Y	NO RPT					1597

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	289	1	2108	2	N	519	584	1			611
							834	5	571	9							
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	285	1	2093	2	N	405	199	1			817
							807	5	446	9							
03	4712	X	3750	-0-	-962	-0-	297	1	2206	2	N	385	399	1			803
							823	5	424	9							
04	4560	X	3587	-0-	-973	-0-	304	1	2402	2	N	420	397	1			826
							419	5	462	9							
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	453	1	4223	2	N	673	569	1			930
							9	5	740	9							
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	443	1	4130	2	N	577	780	1			727
							635	9									
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	454	1	4599	2	N	610	575	1			762
							671	9									
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	469	1	4734	2	N	653	582	1			833
							718	9									
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	396	1	4010	2	N	638	579	1			892
							1	5	702	9							
10	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	299	1	3024	2	N	207	196	1			903
							228	9									
11	4560	X	3551	-0-	-1009	-0-	299	1	3024	2	N	207	196	1			914
							228	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					914

TOTAL GAS PROD: 49,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	457	1	3698	2	N	114					467
							4	5	125	9							
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	384	1	3110	2	N	110	184	1			393
							121	9									
03	7316	X	4306	-0-	-3010	-0-	457	1	3698	2	N	134	179	1			348
							4	5	147	9							
04	6450	X	3264	-0-	-3186	-0-	345	1	2794	2	N	114					462
							125	9									
05	5208	X	3170	-0-	-2038	-0-	336	1	2720	2	N	104	179	1			387
							114	9									
06	4140	X	1691	-0-	-2449	-0-	183	1	1483	2	N	23					410
							25	9									
07	4309	X	1310	-0-	-2999	-0-	142	1	1146	2	N	20					430
							22	9									
08	4309	X	3083	-0-	-1226	-0-	320	1	2589	2	N	158	178	1			410
							174	9									
09	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	272	1	2208	2	N	104	181	1			333
							114	9									
10	3162	X	2405	-0-	-757	-0-	253	1	2051	2	N	92					425
							101	9									
*11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	253	1	2051	2	N	92					517
							101	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					517

TOTAL GAS PROD: 32,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4213	-0-	-1553	-0-	3517	2	323	5	N	339	372	1			1042
							373	9									
02	5208	X	3812	-0-	-1396	-0-	3303	2	161	5	N	316	184	1			1174
							348	9									
03	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	3517	2	323	5	N	346	372	1			1148
							381	9									
04	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	3098	2	553	5	N	317	371	1			1094
							349	9									
05	4495	X	3643	-0-	-852	-0-	2796	2	570	5	N	252	182	1			1164
							277	9									
06	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	2687	2	574	5	N	228	367	1			1025
							251	9									
07	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	2836	2	731	5	N	340	369	1			996
							374	9									
08	4216	X	3578	-0-	-638	-0-	2585	2	732	5	N	237	181	1			1052
							261	9									
09	3990	X	3472	-0-	-518	-0-	2534	2	659	5	N	254	178	1			1128
							279	9									
10	3937	X	2671	-0-	-1266	-0-	1879	2	569	5	N	203	178	1			1153
							223	9									
11	3810	X	2671	-0-	-1139	-0-	1879	2	569	5	N	203	178	1			1178
							223	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					1178

TOTAL GAS PROD: 39,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4681	-0-	-1581	-0-	3759	2	613	5	N	281	364	1			693
							309	9									
02	5824	X	3427	-0-	-2397	-0-	3204	2	58	5	N	150	185	1			658
							165	9									
03	5673	X	4385	-0-	-1288	-0-	3759	2	613	5	N	12					670
							13	9									
04	5490	X	4473	-0-	-1017	-0-	3933	2	540	9	N	491	557	1			604
05	5642	X	4537	-0-	-1105	-0-	4107	2	430	9	N	391	183	1			812
06	4530	X	2603	-0-	-1927	-0-	2363	2	97	5	N	130	369	1			573
							143	9									
07	4371	X	2802	-0-	-1569	-0-	2524	2	36	5	N	220	181	1			612
							242	9									
08	4619	X	3594	-0-	-1025	-0-	3190	2	404	9	N	367	181	1			798
09	4470	X	3412	-0-	-1058	-0-	3081	2	10	5	N	292	354	1			736
							321	9									
10	4526	X	3762	-0-	-764	-0-	3499	2	263	9	N	239	378	1			597
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3499	2	263	9	N	239	378	1			458
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					458

TOTAL GAS PROD: 41,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2286	-0-	-1899	-0-		107	1	1871	2	N	229	185	1			309
								56	5	252	9							
02	3864	X	2944	-0-	-920	-0-		184	1	2474	2	N	232	186	1			355
								31	5	255	9							
03	3813	X	3692	-0-	-121	-0-		243	1	3141	2	N	253	375	1			233
								30	5	278	9							
04	3690	X	3421	-0-	-269	-0-		223	1	2909	2	N	235	186	1			282
								30	5	259	9							
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-		216	1	2980	2	N	248	179	1			351
								43	5	273	9							
06	3150	X	2738	-0-	-412	-0-		166	1	2353	2	N	164	185	1			330
								39	5	180	9							
07	3689	X	3057	-0-	-632	-0-		165	1	2581	2	N	229	183	1			376
								59	5	252	9							
08	3689	X	3067	-0-	-622	-0-		221	1	2539	2	N	279	183	1			472
								307	9									
09	3420	X	2634	-0-	-786	-0-		165	1	2296	2	N	125	182	1			415
								35	5	138	9							
10	3503	X	2745	-0-	-758	-0-		175	1	2311	2	N	212	188	1			439
								26	5	233	9							
11	2970	X	2745	-0-	-225	-0-		175	1	2311	2	N	212	188	1			463
								26	5	233	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-						N	NO RPT					463

TOTAL GAS PROD: 32,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5756	-0-	-754	-0-		436	1	4158	2	N	786	700	1			2955
								297	5	865	9							
02	5684	X	5317	-0-	-367	-0-		390	1	3360	2	N	862	1137	1			2680
								619	5	948	9							
03	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-		395	1	3550	2	N	923					3603
								476	5	1015	9							
04	6480	X	4718	-0-	-1762	-0-		369	1	2798	2	N	828	836	1			3595
								640	5	911	9							
05	6665	X	5331	-0-	-1334	-0-		420	1	3127	2	N	907	800	1			3702
								786	5	998	9							
06	5700	X	5596	-0-	-104	-0-		453	1	3858	2	N	834	826	1			3710
								368	5	917	9							
07	5890	X	5295	-0-	-595	-0-		393	1	3224	2	N	842	853	1			3699
								752	5	926	9							
08	5425	X	4823	-0-	-602	-0-		353	1	3569	2	N	819	828	1			3690
								901	9									
09	5610	X	4646	-0-	-964	-0-		342	1	2268	2	N	767					4457
								1192	5	844	9							
10	5797	X	5502	-0-	-295	-0-		421	1	2743	2	N	748					5205
								1515	5	823	9							
11	5610	X	5502	-0-	-108	-0-		421	1	2743	2	N	748					5953
								1515	5	823	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-						N	NO RPT					5953

TOTAL GAS PROD: 57,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,064

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	433 642	1 9	4424	2	N	584	433	1			2227
02	5824	X	4843	-0-	-981	-0-	386 526	1 9	3931	2	N	478	850	1			1855
03	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	431 638	1 9	4399	2	N	580					2435
04	6120	X	5430	-0-	-690	-0-	469 600	1 9	4361	2	N	545	504	1			2476
05	6324	X	5003	-0-	-1321	-0-	435 516	1 9	4052	2	N	469	493	1			2452
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	516 699	1 9	4810	2	N	635	460	1			2627
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	553 688	1 9	5589	2	N	625	577	1			2675
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	563 660	1 9	5690	2	N	600	605	1			2670
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	555 669	1 9	5609	2	N	608					3278
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	575 585	1 9	5811	2	N	532					3810
*11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	575 585	1 9	5811	2	N	532					4342
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					4342

TOTAL GAS PROD: 66,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,188

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	355 1523	1 5	2093 304	2 9	N	276	187	1			824
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	388 1961	1 5	2001 279	2 9	N	254	185	1			893
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	441 2070	1 5	5451 304	2 9	N	276	369	1			800
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	457 2192	1 5	2072 237	2 9	N	215	181	1			834
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	496 2396	1 5	2223 288	2 9	N	262	367	1			729
06	4950	X	1919	-0-	-3031	-0-	177 530	1 5	1114 98	2 9	N	89					818
07	5115	X	1535	-0-	-3580	-0-	128 120	1 9	1287	2	N	109	176	1			751
08	5115	X	2759	-0-	-2356	-0-	227 230	1 9	2302	2	N	209	180	1			780
09	4950	X	2036	-0-	-2914	-0-	171 2	1 5	1727 136	2 9	N	124					904
10	5115	X	3469	-0-	-1646	-0-	274 420	1 9	2775	2	N	382	542	1			744
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	274 420	1 9	2775	2	N	382	542	1			584
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					584

TOTAL GAS PROD: 42,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,578

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	313	1	2756	2	N	274	181	1			163
							428	5	301	9							
02	5040	X	4083	-0-	-957	-0-	338	1	3300	2	N	271	363	1			71
							147	5	298	9							
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	345	1	3473	2	N	274	185	1			160
							47	5	301	9							
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	370	1	3197	2	N	290	364	1			86
							248	5	319	9							
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	375	1	2924	2	N	249	182	1			153
							575	5	274	9							
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	332	1	2479	2	N	212	183	1			182
							607	5	233	9							
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	285	1	2634	2	N	215	184	1			213
							241	5	237	9							
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	260	1	2635	2	N	269	358	1			124
							296	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	223	1	1642	2	N	157	182	1			99
							609	5	173	9							
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	314	1	2267	2	N	251	183	1			167
							903	5	276	9							
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	314	1	2267	2	N	251	183	1			235
							903	5	276	9							
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 40,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	988	-0-	-1833	-0-	46	1	881	2	N	55					1241
							61	9									
02	2352	X	2040	-0-	-312	-0-	101	1	1904	2	N	32	200	1			1073
							35	9									
03	2914	X	1020	-0-	-1894	-0-	49	1	935	2	N	33					1106
							36	9									
04	2820	X	2058	-0-	-762	-0-	101	1	1911	2	N	42					1148
							46	9									
05	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	100	1	1891	2	N	28					1176
							31	9									
06	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	98	1	1855	2	N	27					1203
							30	9									
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	114	1	2151	2	N	37	182	1			1058
							41	9									
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2031	2	N	32					1090
							35	9									
09	2070	X	2004	-0-	-66	-0-	99	1	1872	2	N	30					1120
							33	9									
10	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	102	1	1932	2	N	38					1158
							42	9									
11	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	102	1	1932	2	N	38					1196
							42	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					1196

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2619	-0-	-3054	-0-	188	1	242	2	N	463	326	1			2991
							1680	5	509	9							
02	5124	X	2499	-0-	-2625	-0-	177	1	65	2	N	472	614	1			2849
							1738	5	519	9							
03	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	214	1	540	2	N	400					3249
							1646	5	440	9							
04	3390	X	2133	-0-	-1257	-0-	167	1	1220	2	N	377	367	1			3259
							331	5	415	9							
05	3255	X	2291	-0-	-964	-0-	174	1	1619	2	N	453	399	1			3313
							498	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	279	1	2598	2	N	378	395	1			3296
							416	9									
07	2852	X	1821	-0-	-1031	-0-	123	1	1238	2	N	418	385	1			3329
							460	9									
08	2852	X	1761	-0-	-1091	-0-	113	1	1135	2	N	466	395	1			3400
							513	9									
09	3300	X	1750	-0-	-1550	-0-	118	1	1194	2	N	398					3798
							438	9									
10	3410	X	1699	-0-	-1711	-0-	111	1	1123	2	N	423					4221
							465	9									
11	3300	X	1699	-0-	-1601	-0-	111	1	1123	2	N	423					4644
							465	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					4644

TOTAL GAS PROD: 24,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,671

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	196	1	774	2	Y	409	519	1			1243
							1221	5	450	9							
02	3108	X	2713	-0-	-395	-0-	195	1	1961	2	Y	476	494	1			1225
							33	5	524	9							
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	224	1	2137	2	Y	397	328	1			1294
							149	5	437	9							
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	293	1	2721	2	Y	345	346	1			1293
							380	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	300	1	2797	2	Y	359	367	1			1285
							395	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	297	1	2770	2	Y	228	170	1			1343
							251	9									
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	296	1	2985	2	Y	229	223	1			1349
							252	9									
08	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	273	1	2771	2	Y	141	249	1			1241
							155	9									
09	3390	X	2853	-0-	-537	-0-	247	1	2501	2	Y	95	173	1			1163
							105	9									
10	3534	X	2780	-0-	-754	-0-	243	1	2458	2	Y	72	310	1			925
							79	9									
*11	3420	X	2780	-0-	-640	-0-	243	1	2458	2	Y	72	310	1			687
							79	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					687

TOTAL GAS PROD: 33,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,823

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	286	1	2764	2	N	354	374	1			337
							151	5	389	9							
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	253	1	2555	2	N	379	373	1			343
							30	5	417	9							
03	4805	X	3393	-0-	-1412	-0-	264	1	2698	2	N	392	375	1			360
							431	9									
04	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	287	1	2651	2	N	362	378	1			344
							25	5	398	9							
05	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	300	1	2760	2	N	374	370	1			348
							21	5	411	9							
06	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	283	1	2201	2	N	324	368	1			304
							438	5	356	9							
07	3596	X	3147	-0-	-449	-0-	256	1	2552	2	N	272	183	1			393
							40	5	299	9							
08	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	243	1	2462	2	N	312	368	1			337
							343	9									
09	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	273	1	1890	2	N	276	183	1			430
							874	5	304	9							
10	3503	X	2782	-0-	-721	-0-	224	1	2240	2	N	264	189	1			505
							28	5	290	9							
11	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	224	1	2240	2	N	264	189	1			580
							28	5	290	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					580

TOTAL GAS PROD: 35,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,573

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	429	1	3931	2	N	269	372	1			646
							446	5	296	9							
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	403	1	3249	2	N	304	186	1			764
							868	5	334	9							
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	453	1	3961	2	N	404					1168
							665	5	444	9							
04	6240	X	4672	-0-	-1568	-0-	424	1	3376	2	N	266	532	1			902
							579	5	293	9							
05	6448	X	5840	-0-	-608	-0-	528	1	3938	2	N	359	358	1			903
							979	5	395	9							
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	543	1	4000	2	N	356	354	1			905
							1064	5	392	9							
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	484	1	3719	2	N	292	176	1			1021
							1170	5	321	9							
08	5518	X	5307	-0-	-211	-0-	451	1	4566	2	N	264	377	1			908
							290	9									
09	6000	X	4630	-0-	-1370	-0-	395	1	3001	2	N	216	196	1			928
							996	5	238	9							
10	6200	X	4651	-0-	-1549	-0-	397	1	2734	2	N	220	195	1			953
							1278	5	242	9							
*11	6000	X	4651	-0-	-1349	-0-	397	1	2734	2	N	220	195	1			978
							1278	5	242	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					978

TOTAL GAS PROD: 56,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,170

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-		232	1	1864	2	N	256					1022
								507	5	282	9							
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-		257	1	2012	2	N	387	558	1			851
								617	5	426	9							
03	4061	X	3057	-0-	-1004	-0-		244	1	2457	2	N	291	184	1			958
								36	5	320	9							
04	3570	X	2755	-0-	-815	-0-		239	1	2201	2	N	259	369	1			848
								30	5	285	9							
05	3224	X	3145	-0-	-79	-0-		278	1	2576	2	N	257	178	1			927
								8	5	283	9							
06	3540	X	3034	-0-	-506	-0-		260	1	2408	2	N	309	362	1			874
								26	5	340	9							
07	3658	X	2874	-0-	-784	-0-		237	1	2392	2	N	220	185	1			909
								3	5	242	9							
08	3069	X	2791	-0-	-278	-0-		225	1	2278	2	N	262	370	1			801
								288	9									
09	3030	X	2237	-0-	-793	-0-		182	1	1830	2	N	194	180	1			815
								12	5	213	9							
10	3131	X	2177	-0-	-954	-0-		172	1	1558	2	N	240	184	1			871
								183	5	264	9							
*11	3030	X	2177	-0-	-853	-0-		172	1	1558	2	N	240	184	1			927
								183	5	264	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						N	NO RPT					927

TOTAL GAS PROD: 30,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,915

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-		257	1	2598	2	N	89	83	1			903
								31	5	98	9							
02	4452	X	2815	-0-	-1637	-0-		233	1	2221	2	N	182	170	1			915
								161	5	200	9							
03	4929	X	1808	-0-	-3121	-0-		148	1	1475	2	N	138					1053
								33	5	152	9							
04	4470	X	2253	-0-	-2217	-0-		202	1	1873	2	N	160	114	1			1099
								2	5	176	9							
05	4619	X	2435	-0-	-2184	-0-		218	1	2030	2	N	170	167	1			1102
								187	9									
06	3030	X	1884	-0-	-1146	-0-		169	1	1574	2	N	128	138	1			1092
								141	9									
07	3131	X	2436	-0-	-695	-0-		203	1	2059	2	N	158	157	1			1093
								174	9									
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-		225	1	2275	2	N	150	154	1			1089
								165	9									
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-		242	1	2449	2	N	164					1253
								180	9									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-		227	1	2293	2	N	157					1410
								173	9									
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-		227	1	2293	2	N	157					1567
								173	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT					1567

TOTAL GAS PROD: 27,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	626	1	6385	2	N	1190	1377	1			448
							1309	9									
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	630	1	6431	2	N	891	582	1			757
							980	9									
03	10881	X	7028	-0-	-3853	-0-	558	1	4596	2	N	713	963	1			507
							1090	5	784	9							
04	10950	X	6769	-0-	-4181	-0-	572	1	4549	2	N	792	593	1			706
							777	5	871	9							
05	11315	X	6964	-0-	-4351	-0-	588	1	4748	2	N	815	978	1			543
							731	5	897	9							
06	8610	X	5507	-0-	-3103	-0-	470	1	3568	2	N	611	585	1			569
							797	5	672	9							
07	8897	X	5701	-0-	-3196	-0-	435	1	3861	2	N	788	769	1			588
							538	5	867	9							
08	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	518	1	5230	2	N	687	584	1			691
							756	9									
09	6780	X	5235	-0-	-1545	-0-	403	1	3382	2	N	686	775	1			602
							695	5	755	9							
10	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	512	1	4896	2	N	884	778	1			708
							283	5	972	9							
*11	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	512	1	4896	2	N	884	778	1			814
							283	5	972	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					814

TOTAL GAS PROD: 73,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,941

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	4923	-0-	4923	402983	395	1	3875	2	N	451	354	1			742
							157	5	496	9							
02	0	Z	5642	-0-	5642	408625	453	1	4567	2	N	508	553	1			697
							63	5	559	9							
03	0	Z	5874	-0-	5874	414499	477	1	4779	2	N	493	557	1			633
							76	5	542	9							
04	419987	X	5488	-0-	-414499	-0-	478	1	4340	2	N	504	549	1			588
							116	5	554	9							
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	482	1	4205	2	N	428	364	1			652
							282	5	471	9							
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	479	1	4246	2	N	435	372	1			715
							216	5	479	9							
07	6262	X	4875	-0-	-1387	-0-	404	1	3493	2	N	351	369	1			697
							592	5	386	9							
08	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	464	1	4686	2	N	448	362	1			783
							493	9									
09	5490	X	5376	-0-	-114	-0-	444	1	4315	2	N	401	548	1			636
							176	5	441	9							
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	457	1	4318	2	N	489	370	1			755
							306	5	538	9							
*11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	457	1	4318	2	N	489	370	1			874
							306	5	538	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					874

TOTAL GAS PROD: 59,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,997

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	1256	-0-	1256	229228	107	1	982	2	N	52					605
							110	5	57	9							
02	0	Z	3958	-0-	3958	233186	302	1	3036	2	N	526	560	1			571
							41	5	579	9							
03	0	Z	3616	-0-	3616	236802	290	1	2956	2	N	336	370	1			537
							370	9									
04	240091	X	3289	-0-	-236802	-0-	290	1	2694	2	N	277	184	1			630
							305	9									
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	287	1	2678	2	N	291	363	1			558
							320	9									
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	263	1	2456	2	N	240	179	1			619
							264	9									
07	4371	X	2936	-0-	-1435	-0-	239	1	2420	2	N	252	358	1			513
							277	9									
08	3627	X	2583	-0-	-1044	-0-	213	1	2161	2	N	190					703
							209	9									
09	3300	X	2174	-0-	-1126	-0-	178	1	1801	2	N	177	361	1			519
							195	9									
10	3286	X	2596	-0-	-690	-0-	211	1	2133	2	N	229	183	1			565
							252	9									
11	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	211	1	2133	2	N	229	183	1			611
							252	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					611

TOTAL GAS PROD: 31,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3817	-0-	3817	299091	308	1	1750	2	N	336	185	1			718
							1389	5	370	9							
02	0	Z	2895	-0-	2895	301986	230	1	1733	2	N	292	367	1			643
							611	5	321	9							
03	0	Z	2568	-0-	2568	304554	208	1	1510	2	N	214	368	1			489
							615	5	235	9							
04	307365	X	2811	-0-	-304554	-0-	244	1	2245	2	N	264	185	1			568
							32	5	290	9							
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	264	1	2432	2	N	224	183	1			609
							32	5	246	9							
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	253	1	2320	2	N	206	186	1			629
							37	5	227	9							
07	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	225	1	2197	2	N	179	177	1			631
							84	5	197	9							
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	265	1	2684	2	N	215	362	1			484
							237	9									
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	444	1	4315	2	N	179					663
							176	5	197	9							
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	253	1	1934	2	N	159	178	1			644
							626	5	175	9							
*11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	253	1	1934	2	N	159	178	1			625
							626	5	175	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					625

TOTAL GAS PROD: 34,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	556	1	3825	2	N	354	185	1			851
							389	9									
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	313	1	3807	2	N	312	373	1			790
							343	9									
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	275	1	3741	2	N	296	364	1			722
							326	9									
04	4950	X	4134	-0-	-816	-0-	285	1	3512	2	N	306	370	1			658
							337	9									
05	4774	X	3970	-0-	-804	-0-	212	1	3410	2	N	316	184	1			790
							348	9									
06	4770	X	3639	-0-	-1131	-0-	207	1	3145	2	N	261	363	1			688
							287	9									
07	4929	X	3943	-0-	-986	-0-	289	1	3355	2	N	272	181	1			779
							299	9									
08	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	241	1	3506	2	N	266	361	1			684
							293	9									
09	4140	X	3358	-0-	-782	-0-	206	1	2932	2	N	200	182	1			702
							220	9									
10	3968	X	3190	-0-	-778	-0-	227	1	2799	2	N	149	182	1			669
							164	9									
*11	3810	X	3190	-0-	-620	-0-	227	1	2799	2	N	149	182	1			636
							164	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					636

TOTAL GAS PROD: 43,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,881

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	684	1	6961	2	Y	251	270	1			1575
							6	5	276	9							
02	13244	X	12573	-0-	-671	-0-	1077	1	10969	2	Y	479	382	1			1672
							527	9									
03	13361	X	11845	-0-	-1516	-0-	1029	1	10486	2	Y	298					1970
							2	5	328	9							
04	12930	X	11808	-0-	-1122	-0-	1111	1	10345	2	Y	320	291	1			1999
							352	9									
05	12865	X	12299	-0-	-566	-0-	1158	1	10801	2	Y	309	321	1			1987
							340	9									
06	13470	X	12407	-0-	-1063	-0-	1161	1	10813	2	Y	394	286	1			2095
							433	9									
07	13919	X	11362	-0-	-2557	-0-	986	1	9969	2	Y	368	328	1			2135
							2	5	405	9							
08	12214	X	10012	-0-	-2202	-0-	884	1	8940	2	Y	171	348	1			1958
							188	9									
09	12420	X	8662	-0-	-3758	-0-	763	1	7606	2	Y	171					2129
							105	5	188	9							
10	12834	X	12432	-0-	-402	-0-	1107	1	11174	2	Y	119					2248
							20	5	131	9							
*11	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	1107	1	11174	2	Y	119					2367
							20	5	131	9							
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					2367

TOTAL GAS PROD: 123,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,999

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	305 276	1 9	3104	2	Y	251	290	1			842
02	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	430 527	1 9	4388	2	Y	479	396	1			925
03	6045	X	5759	-0-	-286	-0-	475 2	1 5	4834 448	2 9	Y	407					1332
04	6030	X	4740	-0-	-1290	-0-	424 363	1 9	3953	2	Y	330	370	1			1292
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	573 464	1 9	5334	2	Y	422	353	1			1361
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	636 406	1 9	5924	2	Y	369	355	1			1375
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	636 3	1 5	6428 415	2 9	Y	377	353	1			1399
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	674 359	1 9	6812	2	Y	326	344	1			1381
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	640 220	1 9	6478	2	Y	200					1581
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	661 175	1 9	6684	2	Y	159					1740
*11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	661 175	1 9	6684	2	Y	159					1899
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					1899

TOTAL GAS PROD: 70,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	137 43	1 5	1349 43	2 9	N	39	73	1			235
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	170 12	1 5	1724 84	2 9	N	76	62	1			249
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	153 19	1 5	1539 70	2 9	N	64					313
04	2310	X	826	-0-	-1484	-0-	76 36	1 9	714	2	N	33	59	1			287
05	2387	X	868	-0-	-1519	-0-	80 32	1 9	756	2	N	29	27	1			289
06	2130	X	1802	-0-	-328	-0-	169 61	1 9	1572	2	N	55	7	1			337
07	2201	X	499	-0-	-1702	-0-	45	1	454	2	N	-0-	42	1			295
08	1767	X	453	-0-	-1314	-0-	41	1	412	2	N	-0-	38	1			257
09	1800	X	402	-0-	-1398	-0-	36	1	366	2	N	-0-					257
10	1860	X	237	-0-	-1623	-0-	21 1	1 9	215	2	N	1					258
*11	1800	X	237	-0-	-1563	-0-	21 1	1 9	215	2	N	1					259
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 10,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	514	1	5065	2	N	412	319	1			1179
							169	5	453	9							
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	423	1	4275	2	N	395	409	1			1165
							46	5	435	9							
03	7502	X	6138	-0-	-1364	-0-	505	1	5143	2	N	445					1610
							490	9									
04	6810	X	5781	-0-	-1029	-0-	512	1	4761	2	N	459	392	1			1677
							3	5	505	9							
05	6541	X	6113	-0-	-428	-0-	544	1	5076	2	N	446	440	1			1683
							2	5	491	9							
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	549	1	5115	2	N	432	408	1			1707
							475	9									
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	522	1	5274	2	N	451	450	1			1708
							496	9									
08	6138	X	5916	-0-	-222	-0-	491	1	4957	2	N	425	448	1			1685
							468	9									
09	6150	X	5273	-0-	-877	-0-	436	1	3994	2	N	386					2071
							418	5	425	9							
10	6355	X	5637	-0-	-718	-0-	469	1	4695	2	N	394					2465
							40	5	433	9							
11	6150	X	5637	-0-	-513	-0-	469	1	4695	2	N	394					2859
							40	5	433	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					2859

TOTAL GAS PROD: 64,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,639

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	404	1	4080	2	N	421	377	1			516
							45	5	463	9							
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	415	1	4186	2	N	431	562	1			385
							49	5	474	9							
03	6913	X	4936	-0-	-1977	-0-	395	1	3998	2	N	468	365	1			488
							28	5	515	9							
04	6210	X	4799	-0-	-1411	-0-	424	1	3927	2	N	377	370	1			495
							33	5	415	9							
05	6417	X	4809	-0-	-1608	-0-	424	1	3933	2	N	392	366	1			521
							21	5	431	9							
06	5490	X	4192	-0-	-1298	-0-	373	1	3426	2	N	312	368	1			465
							50	5	343	9							
07	5673	X	4165	-0-	-1508	-0-	341	1	3433	2	N	344	362	1			447
							13	5	378	9							
08	4960	X	3908	-0-	-1052	-0-	318	1	3209	2	N	346	177	1			616
							381	9									
09	4800	X	3462	-0-	-1338	-0-	288	1	2900	2	N	239	178	1			677
							11	5	263	9							
10	4805	X	3565	-0-	-1240	-0-	294	1	2926	2	N	274	367	1			584
							44	5	301	9							
11	4200	X	3565	-0-	-635	-0-	294	1	2926	2	N	274	367	1			491
							44	5	301	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					491

TOTAL GAS PROD: 47,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,878

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2047	-0-	2047	4298	1691	5	356	9	N	324	198	1			1367
02	T. A.		3376	-0-	3376	7674	269	1	147	2	N	329	370	1			1326
							2598	5	362	9							
03	T. A.		2666	-0-	2666	10340	210	1	67	2	N	286	364	1			1248
							2074	5	315	9							
04	12898	X	2558	-0-	-10340	-0-	215	1	155	2	N	311	195	1			1364
							1846	5	342	9							
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	251	1	4	2	N	308	376	1			1296
							2332	5	339	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	243	1	115	2	N	287	371	1			1212
							2154	5	316	9							
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	254	1	98	2	N	379	178	1			1413
							2470	5	417	9							
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	246	1	2489	2	N	296	389	1			1320
							326	9									
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	214	1	58	2	N	271	171	1			1420
							2110	5	298	9							
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	138	1	2487	5	N	288	192	1			1516
							317	9									
*11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	138	1	2487	5	N	288	192	1			1612
							317	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					1612

TOTAL GAS PROD: 31,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,367

URSCHEL 72 WELL #: 5H RRCID -> 281084 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9078 - 12702

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09516 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	169	1	1728	2	N	120					1677
							132	9									
02	4536	X	3943	-0-	-593	-0-	317	1	3232	2	N	358	566	1			1469
							394	9									
03	5022	X	1462	-0-	-3560	-0-	131	1	1331	2	N	-0-					1469
04	4530	X	843	-0-	-3687	-0-	80	1	755	2	N	7					1476
							8	9									
05	3441	X	1063	-0-	-2378	-0-	103	1	960	2	N	-0-					1476
06	4230	X	1877	-0-	-2353	-0-	159	1	1486	2	N	211	195	1			1492
							232	9									
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	393	1	3978	2	N	558	353	1			1697
							614	9									
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	432	1	4369	2	N	539	555	1			1681
							593	9									
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	443	1	4484	2	N	385	389	1			1677
							424	9									
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	455	1	4609	2	N	322	393	1			1606
							354	9									
*11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	455	1	4609	2	N	322	393	1			1535
							354	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					1535

TOTAL GAS PROD: 37,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	504	1	5136	2	N	384	388	1			262
							4	5	422	9							
02	7560	X	4608	-0-	-2952	-0-	378	1	3828	2	N	342	368	1			236
							26	5	376	9							
03	6572	X	4356	-0-	-2216	-0-	370	1	3770	2	N	196	186	1			246
							216	9									
04	6330	X	5996	-0-	-334	-0-	544	1	4369	2	N	344	372	1			218
							705	5	378	9							
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	739	1	4718	2	N	493	545	1			166
							2159	5	542	9							
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	701	1	4405	2	N	444	363	1			247
							2124	5	488	9							
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	581	1	2578	2	N	261	178	1			330
							3293	5	287	9							
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	590	1	5970	2	N	263	388	1			205
							289	9									
09	7890	X	6225	-0-	-1665	-0-	538	1	2084	2	N	230	183	1			252
							3350	5	253	9							
10	8153	X	7058	-0-	-1095	-0-	609	1	2195	2	N	266	181	1			337
							3961	5	293	9							
11	7710	X	7058	-0-	-652	-0-	609	1	2195	2	N	266	181	1			422
							3961	5	293	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					422

TOTAL GAS PROD: 70,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,489

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	11575	-0-	-10497	-0-	964	1	9834	2	N	703	553	1			588
							4	5	773	9							
02	19936	X	11173	-0-	-8763	-0-	943	1	9444	2	N	557	728	1			417
							173	5	613	9							
03	22072	X	13980	-0-	-8092	-0-	1180	1	12012	2	N	693	736	1			374
							26	5	762	9							
04	13350	X	12409	-0-	-941	-0-	1145	1	10674	2	N	536	551	1			359
							590	9									
05	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	1360	1	12677	2	N	669	702	1			326
							736	9									
06	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	11878	2	567	9	N	515	551	1			290
07	13981	X	11269	-0-	-2712	-0-	972	1	9832	2	N	423	184	1			529
							465	9									
08	13981	X	8647	-0-	-5334	-0-	731	1	7390	2	N	478	518	1			489
							526	9									
09	14310	X	8953	-0-	-5357	-0-	770	1	7785	2	N	362	367	1			484
							398	9									
10	14787	X	8964	-0-	-5823	-0-	757	1	7655	2	N	502	544	1			442
							552	9									
11	12450	X	8964	-0-	-3486	-0-	757	1	7655	2	N	502	544	1			400
							552	9									
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: 123,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,940

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	814	-0-	-4921	-0-	573	5	241	9	N	219					1406
02	5180	X	376	-0-	-4804	-0-	2	1	21	5	N	321	596	1			1131
							353	9									
03	5735	X	215	-0-	-5520	-0-	43	5	172	9	N	156					1287
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	122	188	1			1221
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	147	195	1			1173
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	107					1280
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	84	183	1			1181
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	105					1286
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	52	191	1			1147
							57	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					1174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					1201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1201

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	2947	-0-	-4493	-0-	231	1	2347	2	Y	325	413	1			5137
							11	5	358	9							
02	6720	X	2367	-0-	-4353	-0-	183	1	1856	2	Y	294	305	1			5126
							5	5	323	9							
03	7440	X	2041	-0-	-5399	-0-	158	1	1610	2	Y	246	203	1			5169
							2	5	271	9							
04	3060	X	1805	-0-	-1255	-0-	145	1	1354	2	Y	278	279	1			5168
							306	9									
05	2945	X	1882	-0-	-1063	-0-	164	1	1519	2	Y	181	185	1			5164
							199	9									
06	2850	X	1803	-0-	-1047	-0-	154	1	1433	2	Y	196	146	1			5214
							216	9									
07	2635	X	1889	-0-	-746	-0-	141	1	1419	2	Y	299	291	1			5222
							329	9									
08	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	142	1	1430	2	Y	262	462	1			5022
							288	9									
09	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	131	1	1323	2	Y	126	228	1			4920
							139	9									
10	1891	N	1534	-0-	-357	-0-	131	1	1320	2	Y	75	319	1			4676
							83	9									
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	131	1	1320	2	Y	75	319	1			4432
							83	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4432

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40679	-0-	40679	193651	2701	1	34651	2	N	2892	2851	1	895
							146	5	3181	9					
02	226560	X	32909	-0-	-193651	-0-	1858	1	28514	2	N	2297	2203	1	989
							10	5	2527	9					
03	56699	X	32520	-0-	-24179	-0-	1833	1	28243	2	N	2221	2393	1	817
							1	5	2443	9					
04	54870	X	28708	-0-	-26162	-0-	1854	1	24713	2	N	1946	1662	1	1101
							2141	9							
05	56699	X	27411	-0-	-29288	-0-	1551	1	23958	2	N	1729	1804	1	1026
							1902	9							
06	54870	X	22653	-0-	-32217	-0-	18165	2	3175	5	N	1194	1283	1	937
							1313	9							
07	36425	X	23065	-0-	-13360	-0-	1399	1	19898	2	N	1607	1454	1	1090
							1768	9							
08	32519	X	21827	-0-	-10692	-0-	1044	1	19157	2	N	1478	1459	1	1109
							1626	9							
09	28710	X	20649	-0-	-8061	-0-	1240	1	17968	2	N	1310	1437	1	982
							1441	9							
10	27404	X	20145	-0-	-7259	-0-	1353	1	17363	2	N	1299	1274	1	1007
							1429	9							
11	22650	X	20145	-0-	-2505	-0-	1353	1	17363	2	N	1299	1274	1	1032
							1429	9							
12	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT			1032

TOTAL GAS PROD: 290,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,272

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10658	-0-	10658	27538	703	1	9017	2	N	853	911	1	305
							938	9							
02	36725	X	9187	-0-	-27538	-0-	518	1	7953	2	N	651	726	1	230
							716	9							
03	12059	X	6722	-0-	-5337	-0-	369	1	5689	2	N	558	363	1	425
							50	5	614	9					
04	11670	X	4400	-0-	-7270	-0-	273	1	3639	2	N	440	541	1	324
							4	5	484	9					
05	12059	X	3126	-0-	-8933	-0-	164	1	2539	2	N	373	354	1	343
							13	5	410	9					
06	11670	X	5136	-0-	-6534	-0-	281	1	4481	2	N	339	182	1	500
							1	5	373	9					
07	10168	X	5009	-0-	-5159	-0-	302	1	4297	2	N	322	351	1	471
							56	5	354	9					
08	6727	X	3278	-0-	-3449	-0-	119	1	2175	2	N	245	177	1	539
							714	5	270	9					
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	318	1	4623	2	N	291	536	1	294
							289	5	320	9					
10	5301	X	3785	-0-	-1516	-0-	230	1	2943	2	N	212	181	1	325
							379	5	233	9					
11	5130	X	3785	-0-	-1345	-0-	230	1	2943	2	N	212	181	1	356
							379	5	233	9					
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			356

TOTAL GAS PROD: 60,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19490	-0-	19490	30736	1327	1	17028	2	N	1002	906	1			461
							33	5	1102	9							
02	0		16377	-0-	16377	47113	954	1	14635	2	N	716	898	1			279
							788	9									
03	0		15933	-0-	15933	63046	925	1	14242	2	N	682	547	1			414
							16	5	750	9							
04	76823	X	13777	-0-	-63046	-0-	920	1	12248	2	N	554	530	1			438
							609	9									
05	16833	X	12711	-0-	-4122	-0-	740	1	11422	2	N	499	535	1			402
							549	9									
06	16290	X	13222	-0-	-3068	-0-	9509	2	3298	5	N	377	364	1			415
							415	9									
07	16833	X	11841	-0-	-4992	-0-	411	1	5848	2	N	334	361	1			388
							5215	5	367	9							
08	16833	X	8646	-0-	-8187	-0-	364	1	6695	2	N	287					675
							1271	5	316	9							
09	13770	X	10737	-0-	-3033	-0-	575	1	8349	2	N	343	535	1			483
							1436	5	377	9							
10	13671	X	9399	-0-	-4272	-0-	575	1	7376	2	N	303	350	1			436
							1115	5	333	9							
11	13230	X	9399	-0-	-3831	-0-	575	1	7376	2	N	303	350	1			389
							1115	5	333	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					389

TOTAL GAS PROD: 141,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,400

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2654					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12336	-0-	-1986	-0-	12202	2	134	9	N	122	195	1			205
02	12040	X	9499	-0-	-2541	-0-	9431	2	68	9	N	62					267
03	13361	X	12221	-0-	-1140	-0-	12032	2	189	9	N	172	197	1			242
04	12930	X	11463	-0-	-1467	-0-	11352	2	111	9	N	101					343
05	13361	X	11370	-0-	-1991	-0-	11239	2	131	9	N	119					462
06	11940	X	10916	-0-	-1024	-0-	10822	2	94	9	N	85	387	1			160
07	12214	X	11002	-0-	-1212	-0-	10912	2	90	9	N	82					242
08	12214	X	10753	-0-	-1461	-0-	10655	2	98	9	N	89	193	1			138
09	11460	X	10044	-0-	-1416	-0-	9948	2	96	9	N	87					225
10	11377	X	9745	-0-	-1632	-0-	9671	2	74	9	N	67					292
11	10920	X	9195	-0-	-1725	-0-	9129	2	66	9	N	60					352
12	11005	X	9196	-0-	-1809	-0-	9106	2	90	9	N	82	196	1			238

TOTAL GAS PROD: 127,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5456	-0-	-961	-0-	4970	2	486	9	N	442	535	1	230
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4331	2	425	9	N	386	353	1	263
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4702	2	444	9	N	404	530	1	137
04	4980	X	4840	-0-	-140	-0-	4456	2	384	9	N	349	351	1	135
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	4592	2	411	9	N	374	352	1	157
06	4980	X	4685	-0-	-295	-0-	4318	2	367	9	N	334	351	1	140
07	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	4372	2	382	9	N	347	350	1	137
08	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	4215	2	380	9	N	345	175	1	307
09	4830	X	4252	-0-	-578	-0-	3909	2	343	9	N	312	354	1	265
10	4991	X	4223	-0-	-768	-0-	3865	2	358	9	N	325	355	1	235
11	4680	X	3795	-0-	-885	-0-	3468	2	327	9	N	297	357	1	175
12	4743	X	3506	-0-	-1237	-0-	3181	2	325	9	N	295	177	1	293

TOTAL GAS PROD: 55,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,210

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	5144	2	1521	9	N	1383	1375	1	218
02	5600	X	5540	-0-	-60	-0-	4201	2	1339	9	N	1217	1189	1	246
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	4740	2	1471	9	N	1337	1375	1	208
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	4201	2	1365	9	N	1241	1175	1	274
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	4214	2	1318	9	N	1198	1165	1	307
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	3805	2	1246	9	N	1133	1171	1	269
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	4096	2	1250	9	N	1136	1162	1	243
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	3856	2	1209	9	N	1099	966	1	376
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	3540	2	1158	9	N	1053	962	1	467
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	3963	2	1232	9	N	1120	1160	1	427
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	3393	2	1147	9	N	1043	1146	1	324
12	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	3454	2	1174	9	N	1067	980	1	411

TOTAL GAS PROD: 64,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,027

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	7658	-0-	-2603	-0-	7044	2	614	9	N	558	576	1	422
02	8176	X	7615	-0-	-561	-0-	6933	2	682	9	N	620	574	1	468
03	9052	X	8495	-0-	-557	-0-	7741	2	754	9	N	685	758	1	395
04	8280	X	7755	-0-	-525	-0-	7063	2	692	9	N	629	769	1	255
05	8432	X	7430	-0-	-1002	-0-	6760	2	670	9	N	609	574	1	290
06	8220	X	7105	-0-	-1115	-0-	6493	2	612	9	N	556	574	1	272
07	8494	X	7096	-0-	-1398	-0-	6473	2	623	9	N	566	378	1	460
08	8494	X	6779	-0-	-1715	-0-	6189	2	590	9	N	536	561	1	435
09	7770	X	6147	-0-	-1623	-0-	5632	2	515	9	N	468	572	1	331
10	7440	X	6340	-0-	-1100	-0-	5775	2	565	9	N	514	583	1	262
11	7110	X	6101	-0-	-1009	-0-	5553	2	548	9	N	498	389	1	371
12	7099	X	5755	-0-	-1344	-0-	5267	2	488	9	N	444	383	1	432

TOTAL GAS PROD: 84,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,683

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	17796	-0-	-5578	-0-	17073	2	723	9	N	657	728	1	427
02	18928	X	15223	-0-	-3705	-0-	14682	2	541	9	N	492	524	1	395
03	17391	X	15923	-0-	-1468	-0-	15246	2	677	9	N	615	533	1	477
04	16830	X	14846	-0-	-1984	-0-	14211	2	635	9	N	577	527	1	527
05	17391	X	14733	-0-	-2658	-0-	14103	2	630	9	N	573	713	1	387
06	16830	X	13799	-0-	-3031	-0-	13240	2	559	9	N	508	543	1	352
07	16864	X	13570	-0-	-3294	-0-	12978	2	592	9	N	538	530	1	360
08	15934	X	12378	-0-	-3556	-0-	11884	2	494	9	N	449	524	1	285
09	14850	X	11382	-0-	-3468	-0-	10922	2	460	9	N	418	181	1	522
10	14725	X	11720	-0-	-3005	-0-	11192	2	528	9	N	480	724	1	278
11	13800	X	10945	-0-	-2855	-0-	10447	2	498	9	N	453	365	1	366
12	13578	X	11074	-0-	-2504	-0-	10569	2	505	9	N	459	357	1	468

TOTAL GAS PROD: 163,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,219

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	18997	-0-	-8562	-0-	18328	2	669	9	N	608	580	1	404
02	22344	X	16323	-0-	-6021	-0-	15788	2	535	9	N	486	578	1	312
03	18073	X	17485	-0-	-588	-0-	16801	2	684	9	N	622	579	1	355
04	17490	X	16278	-0-	-1212	-0-	15757	2	521	9	N	474	558	1	271
05	18073	X	16651	-0-	-1422	-0-	16100	2	551	9	N	501	584	1	188
06	17490	X	15046	-0-	-2444	-0-	14566	2	480	9	N	436	545	1	79
07	18073	X	14657	-0-	-3416	-0-	14155	2	502	9	N	456	385	1	150
08	17484	X	14386	-0-	-3098	-0-	13904	2	482	9	N	438	383	1	205
09	16290	X	13124	-0-	-3166	-0-	12706	2	418	9	N	380	191	1	394
10	16647	X	10878	-0-	-5769	-0-	10480	2	398	9	N	362	385	1	371
11	15060	X	11843	-0-	-3217	-0-	11419	2	424	9	N	385	385	1	371
12	14663	X	11858	-0-	-2805	-0-	11419	2	439	9	N	399	196	1	574

TOTAL GAS PROD: 177,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,547

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	17531	-0-	-4727	-0-	17436	2	95	9	N	86	193	1	267
02	19124	X	16970	-0-	-2154	-0-	16784	2	186	9	N	169	180	1	256
03	21173	X	17444	-0-	-3729	-0-	17246	2	198	9	N	180	188	1	248
04	20490	X	16262	-0-	-4228	-0-	16102	2	160	9	N	145			393
05	19654	X	15841	-0-	-3813	-0-	15673	2	168	9	N	153	384	1	162
06	18180	X	15020	-0-	-3160	-0-	14846	2	174	9	N	158			320
07	18786	X	14427	-0-	-4359	-0-	14285	2	142	9	N	129	187	1	262
08	17453	X	13346	-0-	-4107	-0-	13190	2	156	9	N	142			404
09	16260	X	12405	-0-	-3855	-0-	12242	2	163	9	N	148	194	1	358
10	15841	X	11884	-0-	-3957	-0-	11866	2	18	9	N	16			374
11	15030	X	10718	-0-	-4312	-0-	10620	2	98	9	N	89	189	1	274
12	14415	X	11076	-0-	-3339	-0-	10956	2	120	9	N	109	200	1	183

TOTAL GAS PROD: 172,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	20135	-0-	-2526	-0-	19970	2	165	9	N	150	194	1			318
02	19376	X	18648	-0-	-728	-0-	18537	2	111	9	N	101	176	1			243
03	21452	X	20476	-0-	-976	-0-	20410	2	66	9	N	60	196	1			107
04	20760	X	17276	-0-	-3484	-0-	17220	2	56	9	N	51					158
05	20956	X	16623	-0-	-4333	-0-	16428	2	195	9	N	177	193	1			142
06	19980	X	15405	-0-	-4575	-0-	15359	2	46	9	N	42					184
07	20646	X	15420	-0-	-5226	-0-	15281	2	139	9	N	126					310
08	20491	X	15218	-0-	-5273	-0-	15110	2	108	9	N	98	195	1			213
09	17280	X	14672	-0-	-2608	-0-	14596	2	76	9	N	69					282
10	16616	X	14538	-0-	-2078	-0-	14472	2	66	9	N	60					342
11	15420	X	12894	-0-	-2526	-0-	12777	2	117	9	N	106	197	1			251
12	15407	X	14153	-0-	-1254	-0-	14100	2	53	9	N	48					299

TOTAL GAS PROD: 195,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5215	-0-	-2287	-0-	4995	2	220	9	N	200	197	1			295
02	6720	X	4924	-0-	-1796	-0-	4667	2	257	9	N	234	196	1			333
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5238	2	305	9	N	277	198	1			412
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5407	2	329	9	N	299	391	1			320
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5707	2	309	9	N	281	388	1			213
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5328	2	293	9	N	266	195	1			284
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5486	2	292	9	N	265	390	1			159
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5334	2	285	9	N	259	195	1			223
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5113	2	246	9	N	224	194	1			253
10	5518	X	5482	-0-	-36	-0-	5239	2	243	9	N	221	195	1			279
11	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	5067	2	241	9	N	219	194	1			304
*12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5338	2	218	9	N	198	197	1			305

TOTAL GAS PROD: 66,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,943

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2549	2	625	9	N	568	377	1			433
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	2645	2	563	9	N	512	578	1			367
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	2916	2	629	9	N	572	766	1			173
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2493	2	685	9	N	623	568	1			228
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2545	2	607	9	N	552	382	1			398
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2456	2	558	9	N	507	553	1			352
07	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2443	2	550	9	N	500	552	1			300
08	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	2463	2	549	9	N	499	559	1			240
09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	2206	2	527	9	N	479	376	1			343
10	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	2152	2	508	9	N	462	567	1			238
11	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	2091	2	517	9	N	470	386	1			322
12	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	1912	2	470	9	N	427	586	1			163

TOTAL GAS PROD: 35,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,171

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	3817	2	1002	9	N	911	985	1			541
02	4564	X	4023	-0-	-541	-0-	3175	2	848	9	N	771	983	1			329
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3332	2	895	9	N	814	783	1			360
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3270	2	978	9	N	889	774	1			475
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3149	2	812	9	N	738	771	1			442
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3234	2	803	9	N	730	761	1			411
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3311	2	815	9	N	741	761	1			391
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3198	2	768	9	N	698	578	1			511
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3040	2	745	9	N	677	768	1			420
10	3906	X	3105	-0-	-801	-0-	2519	2	586	9	N	533	577	1			376
11	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	2834	2	667	9	N	606	583	1			399
12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3115	2	683	9	N	621	390	1			630

TOTAL GAS PROD: 47,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,729

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	2016	2	796	9	N	724	746	1			289
02	2660	X	2243	-0-	-417	-0-	1563	2	680	9	N	618	559	1			348
03	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	1902	2	792	9	N	720	744	1			324
04	2850	X	2432	-0-	-418	-0-	1786	2	646	9	N	587	563	1			348
05	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	2063	2	781	9	N	710	563	1			495
06	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	1907	2	614	9	N	558	557	1			496
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1972	2	694	9	N	631	736	1			391
08	2852	N	2387	-0-	-465	-0-	1752	2	635	9	N	577	550	1			418
09	2520	N	2014	-0-	-506	-0-	1438	2	576	9	N	524	546	1			396
10	2666	N	2214	-0-	-452	-0-	1598	2	616	9	N	560	548	1			408
11	2310	N	2063	-0-	-247	-0-	1454	2	609	9	N	554	571	1			391
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	1433	2	608	9	N	553	569	1			375

TOTAL GAS PROD: 28,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,316

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1310	2	420	9	N	382	199	1			335
02	1232	N	842	-0-	-390	-0-	432	2	410	9	N	373	196	1			512
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	993	2	410	9	N	373	592	1			293
04	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	736	2	409	9	N	372	385	1			280
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	852	2	417	9	N	379	387	1			272
06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	793	2	415	9	N	377	384	1			265
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	935	2	419	9	N	381	386	1			260
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	833	2	393	9	N	357	384	1			233
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	671	2	362	9	N	329	392	1			170
10	1364	N	950	-0-	-414	-0-	610	2	340	9	N	309	197	1			282
11	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	670	2	421	9	N	383	388	1			277
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	900	2	395	9	N	359	188	1			448

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,374

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6715	-0-	-1283	-0-	5637	2	1078	9	N	980	878	1			435
02	7224	X	5675	-0-	-1549	-0-	4697	2	978	9	N	889	1209	1			115
03	6231	X	6157	-0-	-74	-0-	5125	2	1032	9	N	938	693	1			360
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	5996	2	982	9	N	893	845	1			408
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	7946	2	1037	9	N	943	1049	1			302
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	7459	2	947	9	N	861	875	1			288
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	5913	2	777	9	N	706	862	1			132
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	7601	2	925	9	N	841	516	1			457
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6104	2	825	9	N	750	875	1			332
10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	6909	2	884	9	N	804	703	1			433
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	5807	2	843	9	N	766	886	1			313
12	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	4976	2	855	9	N	777	720	1			370

TOTAL GAS PROD: 85,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,148

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7174	-0-	-2560	-0-	6042	2	1132	9	N	1029	1310	1			364
02	8456	X	6832	-0-	-1624	-0-	5827	2	1005	9	N	914	758	1			520
03	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	6137	2	1192	9	N	1084	1308	1			296
04	7320	X	6919	-0-	-401	-0-	5865	2	1054	9	N	958	753	1			501
05	7564	X	7256	-0-	-308	-0-	6137	2	1119	9	N	1017	924	1			594
06	7320	X	6656	-0-	-664	-0-	5668	2	988	9	N	898	931	1			561
07	7564	X	6767	-0-	-797	-0-	5787	2	980	9	N	891	944	1			508
08	7316	X	6613	-0-	-703	-0-	5676	2	937	9	N	852	1126	1			234
09	7020	X	6245	-0-	-775	-0-	5353	2	892	9	N	811	566	1			479
10	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	5257	2	868	9	N	789	760	1			508
11	6660	X	6123	-0-	-537	-0-	5268	2	855	9	N	777	750	1			535
12	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	5182	2	803	9	N	730	945	1			320

TOTAL GAS PROD: 80,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,750

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1976	2	513	9	N	466	706	1			273
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1681	2	495	9	N	450	341	1			382
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	1844	2	417	9	N	379	346	1			415
04	2190	N	1785	-0-	-405	-0-	1354	2	431	9	N	392	344	1			463
05	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1496	2	471	9	N	428	518	1			373
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	1460	2	455	9	N	414	344	1			443
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1650	2	440	9	N	400	516	1			327
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1691	2	457	9	N	415	525	1			217
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1636	2	399	9	N	363	347	1			233
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1688	2	399	9	N	363	348	1			248
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	1616	2	441	9	N	401	351	1			298
12	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	1638	2	441	9	N	401	354	1			345

TOTAL GAS PROD: 25,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,872

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1112	2	560	9	N	509	594	1	257
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1183	2	657	9	N	597	592	1	262
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1258	2	614	9	N	558	587	1	233
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1238	2	784	9	N	713	579	1	367
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1084	2	692	9	N	629	576	1	420
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1297	2	492	9	N	447	572	1	295
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1439	2	613	9	N	557	572	1	280
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1452	2	554	9	N	504	574	1	210
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1389	2	540	9	N	491	383	1	318
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1391	2	543	9	N	494	579	1	233
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1343	2	504	9	N	458	386	1	305
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1153	2	463	9	N	421	390	1	336

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,378

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5478	-0-	-1621	-0-	5089	2	389	9	N	354	550	1	179
02	6132	X	5222	-0-	-910	-0-	4872	2	350	9	N	318	194	1	303
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5110	2	345	9	N	314	392	1	225
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4278	2	307	9	N	279	197	1	307
05	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4148	2	328	9	N	298	198	1	407
06	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	3907	2	306	9	N	278	387	1	298
07	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	3762	2	248	9	N	225	193	1	330
08	4805	X	4015	-0-	-790	-0-	3754	2	261	9	N	237	195	1	372
09	4590	X	3643	-0-	-947	-0-	3398	2	245	9	N	223	193	1	402
10	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	3344	2	205	9	N	186	196	1	392
11	4200	X	3200	-0-	-1000	-0-	3009	2	191	9	N	174	198	1	368
12	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	3162	2	231	9	N	210	198	1	380

TOTAL GAS PROD: 51,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,096

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	6051	2	1140	9	N	1036	1118	1	396
02	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	5777	2	949	9	N	863	931	1	328
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6172	2	948	9	N	862	748	1	442
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	5888	2	953	9	N	866	940	1	368
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	5916	2	954	9	N	867	749	1	486
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5615	2	817	9	N	743	753	1	476
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5397	2	754	9	N	685	940	1	221
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	5442	2	795	9	N	723	552	1	392
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5034	2	744	9	N	676	753	1	315
10	5332	X	5331	-0-	-1	-0-	4617	2	714	9	N	649	751	1	213
11	5160	X	4526	-0-	-634	-0-	3844	2	682	9	N	620	571	1	262
12	5332	X	819	-0-	-4513	-0-	250	2	569	9	N	517	568	1	211

TOTAL GAS PROD: 70,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8849	-0-	-1567	-0-	8320	2	529	9	N	481	389	1			341
02	9100	X	7802	-0-	-1298	-0-	7342	2	460	9	N	418	575	1			184
03	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8010	2	476	9	N	433	390	1			227
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7509	2	458	9	N	416	384	1			259
05	8184	X	8042	-0-	-142	-0-	7585	2	457	9	N	415	385	1			289
06	7920	X	7728	-0-	-192	-0-	7312	2	416	9	N	378	388	1			279
07	8184	X	7888	-0-	-296	-0-	7478	2	410	9	N	373	388	1			264
08	8184	X	7657	-0-	-527	-0-	7261	2	396	9	N	360	382	1			242
09	7920	X	7034	-0-	-886	-0-	6649	2	385	9	N	350	376	1			216
10	8029	X	7206	-0-	-823	-0-	6846	2	360	9	N	327	195	1			348
11	7740	X	6809	-0-	-931	-0-	6436	2	373	9	N	339	578	1			109
12	7874	X	6747	-0-	-1127	-0-	6362	2	385	9	N	350	193	1			266

TOTAL GAS PROD: 92,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,640

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	3543	2	646	9	N	587	566	1			384
02	4368	X	3981	-0-	-387	-0-	3460	2	521	9	N	474	562	1			296
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	3661	2	613	9	N	557	564	1			289
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3429	2	535	9	N	486	562	1			213
05	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3141	2	537	9	N	488	376	1			325
06	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3044	2	485	9	N	441	368	1			398
07	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3078	2	502	9	N	456	570	1			284
08	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	2991	2	529	9	N	481	379	1			386
09	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	2540	2	446	9	N	405	381	1			410
10	3689	X	2840	-0-	-849	-0-	2339	2	501	9	N	455	574	1			291
11	3540	X	2266	-0-	-1274	-0-	1833	2	433	9	N	394	566	1			119
12	3565	X	2152	-0-	-1413	-0-	1666	2	486	9	N	442	383	1			178

TOTAL GAS PROD: 40,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,666

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4364	-0-	-2115	-0-	3899	2	465	9	N	423	385	1			307
02	5852	X	3644	-0-	-2208	-0-	3260	2	384	9	N	349	377	1			279
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3879	2	436	9	N	396	371	1			304
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4229	2	420	9	N	382	386	1			300
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4050	2	422	9	N	384	572	1			112
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3816	2	395	9	N	359	186	1			285
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	3915	2	375	9	N	341	373	1			253
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	3945	2	372	9	N	338	375	1			216
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3784	2	393	9	N	357	368	1			205
10	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3609	2	309	9	N	281	186	1			300
11	4080	X	3620	-0-	-460	-0-	3269	2	351	9	N	319	378	1			241
12	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	3422	2	343	9	N	312	192	1			361

TOTAL GAS PROD: 49,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,241

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4934	-0-	-1638	-0-	4565	2	369	9	N	335	355	1			132
02	5544	X	4230	-0-	-1314	-0-	3954	2	276	9	N	251	176	1			207
03	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	3818	2	259	9	N	235	177	1			265
04	4140	X	4095	-0-	-45	-0-	3765	2	330	9	N	300	357	1	1	8	207
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	3999	2	294	9	N	267	176	1	1	8	297
06	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	3773	2	262	9	N	238	345	1			190
07	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	3744	2	316	9	N	287	350	1			127
08	4278	X	3853	-0-	-425	-0-	3596	2	257	9	N	234	176	1			185
09	4140	X	3593	-0-	-547	-0-	3319	2	274	9	N	249	354	1			80
10	4278	X	3553	-0-	-725	-0-	3304	2	249	9	N	226	179	1			127
11	4050	X	3251	-0-	-799	-0-	3014	2	237	9	N	215	177	1			165
12	4061	X	3150	-0-	-911	-0-	2942	2	208	9	N	189	174	1			180

TOTAL GAS PROD: 47,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	900	2	204	9	N	185	195	1			337
02	1036	N	856	-0-	-180	-0-	760	2	96	9	N	87	199	1			225
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	905	2	220	9	N	200	197	1			228
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	858	2	167	9	N	152					380
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	881	2	171	9	N	155	197	1			338
06	1080	N	617	-0-	-463	-0-	598	2	19	9	N	17					355
07	1054	N	805	-0-	-249	-0-	649	2	156	9	N	142	195	1			302
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1121	2	243	9	N	221	195	1			328
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	938	2	153	9	N	139	196	1			271
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	929	2	178	9	N	162	194	1			239
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	883	2	177	9	N	161	195	1			205
12	1116	N	939	-0-	-177	-0-	821	2	118	9	N	107					312

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48980	X	28414	-0-	-20566	-0-	26160	2	2254	9	N	2049	1978	1			312
02	38052	X	23632	-0-	-14420	-0-	21798	2	1834	9	N	1667	1791	1			188
03	26536	X	24305	-0-	-2231	-0-	22634	2	1671	9	N	1519	1420	1			287
04	25680	X	23204	-0-	-2476	-0-	21596	2	1608	9	N	1462	1405	1			344
05	26536	X	16893	-0-	-9643	-0-	15803	2	1090	9	N	991	885	1			450
06	25680	X	18032	-0-	-7648	-0-	16699	2	1333	9	N	1212	1406	1			256
07	26164	X	17846	-0-	-8318	-0-	16569	2	1277	9	N	1161	1216	1			201
08	24304	X	17242	-0-	-7062	-0-	16023	2	1219	9	N	1108	876	1			433
09	23190	X	16169	-0-	-7021	-0-	15019	2	1150	9	N	1045	1237	1			241
10	18631	X	16274	-0-	-2357	-0-	15126	2	1148	9	N	1044	1084	1			201
11	18030	X	14950	-0-	-3080	-0-	13828	2	1122	9	N	1020	901	1			320
12	17856	X	14594	-0-	-3262	-0-	13490	2	1104	9	N	1004	1068	1			256

TOTAL GAS PROD: 231,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38130	X	24653	-0-	-13477	-0-	22307	2	2346	9	N	2133	2135	1			416
02	31304	X	21335	-0-	-9969	-0-	19433	2	1902	9	N	1729	1870	1			275
03	23033	X	22705	-0-	-328	-0-	20793	2	1912	9	N	1738	1696	1			317
04	22290	X	21312	-0-	-978	-0-	19487	2	1825	9	N	1659	1515	1			461
05	23033	X	21035	-0-	-1998	-0-	19283	2	1752	9	N	1593	1513	1			541
06	22290	X	19605	-0-	-2685	-0-	18015	2	1590	9	N	1445	1499	1			487
07	23033	X	19405	-0-	-3628	-0-	17791	2	1614	9	N	1467	1482	1			472
08	22692	X	18746	-0-	-3946	-0-	17241	2	1505	9	N	1368	1315	1			525
09	21300	X	17318	-0-	-3982	-0-	16014	2	1304	9	N	1185	1135	1			575
10	21049	X	17174	-0-	-3875	-0-	15852	2	1322	9	N	1202	1330	1			447
11	19620	X	16022	-0-	-3598	-0-	14706	2	1316	9	N	1196	1299	1			344
12	19406	X	16533	-0-	-2873	-0-	15101	2	1432	9	N	1302	1140	1			506

TOTAL GAS PROD: 235,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,017

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	18273	-0-	-9193	-0-	16723	2	1550	9	N	1409	1430	1			154
02	22456	X	14745	-0-	-7711	-0-	13648	2	1097	9	N	997	882	1			269
03	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	15793	2	1318	9	N	1198	1218	1			249
04	16290	X	15713	-0-	-577	-0-	14439	2	1274	9	N	1158	1217	1			190
05	16833	X	15664	-0-	-1169	-0-	14434	2	1230	9	N	1118	1047	1			261
06	16290	X	14643	-0-	-1647	-0-	13529	2	1114	9	N	1013	1054	1			220
07	16833	X	14513	-0-	-2320	-0-	13420	2	1093	9	N	994	1031	1			183
08	16833	X	13989	-0-	-2844	-0-	12931	2	1058	9	N	962	673	1			472
09	15720	X	12977	-0-	-2743	-0-	11999	2	978	9	N	889	1212	1			149
10	15655	X	13089	-0-	-2566	-0-	12070	2	1019	9	N	926	893	1			182
11	14640	X	12155	-0-	-2485	-0-	11207	2	948	9	N	862	879	1			165
12	14508	X	11954	-0-	-2554	-0-	11130	2	824	9	N	749	722	1			192

TOTAL GAS PROD: 174,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,275

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65069	X	44517	-0-	-20552	-0-	41994	2	2523	9	N	2294	2292	1			234
02	58772	X	37878	-0-	-20894	-0-	35767	2	2111	9	N	1919	1942	1			211
03	43059	X	39565	-0-	-3494	-0-	37306	2	2259	9	N	2054	1947	1			318
04	41670	X	35334	-0-	-6336	-0-	33086	2	2248	9	N	2044	2123	1			239
05	43059	X	24764	-0-	-18295	-0-	23165	2	1599	9	N	1454	1406	1			287
06	41670	X	24184	-0-	-17486	-0-	22481	2	1703	9	N	1548	1584	1			251
07	41943	X	24310	-0-	-17633	-0-	22638	2	1672	9	N	1520	1589	1			182
08	39556	X	22849	-0-	-16707	-0-	21330	2	1519	9	N	1381	1059	1			504
09	35340	X	21165	-0-	-14175	-0-	19702	2	1463	9	N	1330	1588	1			246
10	24986	X	21262	-0-	-3724	-0-	19800	2	1462	9	N	1329	1257	1			318
11	24180	X	21003	-0-	-3177	-0-	19539	2	1464	9	N	1331	1434	1			215
12	24304	X	21116	-0-	-3188	-0-	19668	2	1448	9	N	1316	1246	1			285

TOTAL GAS PROD: 337,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,520

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		13761	-0-	13761	13761	11955	2	1806	9	N	1642	1422	1			220
06	0		45181	-0-	45181	58942	40623	2	4558	9	N	4144	4061	1			303
07	0		35998	-0-	35998	94940	33015	2	2983	9	N	2712	2955	1			60
08	0		31845	-0-	31845	126785	29397	2	2448	9	N	2225	1565	1			720
*09	154171	X	27386	-0-	-126785	-0-	25374	2	2012	9	N	1829	2286	1			263
10	27683	X	24583	-0-	-3100	-0-	22872	2	1711	9	N	1555	1440	1			378
11	26790	X	20916	-0-	-5874	-0-	19386	2	1530	9	N	1391	1437	1			332
12	27683	X	19275	-0-	-8408	-0-	17861	2	1414	9	N	1285	1264	1			353

TOTAL GAS PROD: 218,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,783

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6301	-0-	-643	-0-	29	1	5881	2	N	355	199	1			328
							391	9									
02	6272	X	5536	-0-	-736	-0-	28	1	5161	2	N	315	401	1			242
							347	9									
03	6324	X	5923	-0-	-401	-0-	31	1	5526	2	N	333	397	1			178
							366	9									
04	6120	X	5650	-0-	-470	-0-	30	1	5262	2	N	325	188	1			315
							358	9									
05	6324	X	5684	-0-	-640	-0-	31	1	5270	2	N	348	390	1			273
							383	9									
06	6090	X	5698	-0-	-392	-0-	30	1	5290	2	N	344	392	1			225
							378	9									
07	6138	X	5575	-0-	-563	-0-	31	1	5177	2	N	334	389	1			170
							367	9									
08	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	4923	2	388	9	N	353	191	1			332
09	5700	X	5031	-0-	-669	-0-	4672	2	359	9	N	326	380	1			278
10	5890	X	5081	-0-	-809	-0-	31	1	4680	2	N	336	386	1			228
							370	9									
11	5700	X	4763	-0-	-937	-0-	30	1	4386	2	N	315	191	1			352
							347	9									
12	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	31	1	4431	2	N	286	385	1			253
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 65,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2949	-0-	-1887	-0-	31	1	2618	2	N	273	186	1			417
							300	9									
02	4060	X	2608	-0-	-1452	-0-	27	1	2285	2	N	269	379	1			307
							296	9									
03	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	30	1	2628	2	N	286	185	1			408
							315	9									
04	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	30	1	2500	2	N	241	377	1			272
							265	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	31	1	2710	2	N	324	369	1			227
							356	9									
06	2880	X	2590	-0-	-290	-0-	29	1	2302	2	N	235					462
							259	9									
07	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	29	1	2359	2	N	240	377	1			325
							264	9									
08	3069	N	2555	-0-	-514	-0-	2288	2	267	9	N	243	181	1			387
09	2580	N	2377	-0-	-203	-0-	2118	2	259	9	N	235	190	1			432
10	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	29	1	2159	2	N	251	370	1			313
							276	9									
11	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	26	1	2079	2	N	235	186	1			362
							259	9									
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	26	1	2151	2	N	229	189	1			402
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 31,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,061

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2496	-0-	-1534	-0-	31	1	2385	2	N	73			470
							80	9							
02	2968	X	2138	-0-	-830	-0-	28	1	2025	2	N	77	382	1	165
							85	9							
03	3286	X	1885	-0-	-1401	-0-	28	1	1745	2	N	102			267
							112	9							
04	2820	X	1375	-0-	-1445	-0-	29	1	1279	2	N	61			328
							67	9							
05	2914	X	680	-0-	-2234	-0-	31	1	645	2	N	4			332
							4	9							
06	2430	X	944	-0-	-1486	-0-	30	1	841	2	N	66			398
							73	9							
07	2356	X	420	-0-	-1936	-0-	31	1	382	2	N	6	189	1	215
							7	9							
08	1891	X	763	-0-	-1128	-0-	744	2	19	9	N	17			232
09	1380	X	944	-0-	-436	-0-	943	2	1	9	N	1			233
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	N	85	183	1	135
							94	9							
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	2	N	37			172
							41	9							
*12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	30	1	7522	2	N	608	577	1	203
							669	9							

TOTAL GAS PROD: 22,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8047	-0-	-2524	-0-	31	1	7699	2	N	288			915
							317	9							
02	9128	X	7137	-0-	-1991	-0-	28	1	6819	2	N	264	559	1	620
							290	9							
03	8804	X	7582	-0-	-1222	-0-	31	1	7262	2	N	263			883
							289	9							
04	8520	X	6976	-0-	-1544	-0-	30	1	6690	2	N	233	747	1	369
							256	9							
05	8618	X	6909	-0-	-1709	-0-	31	1	6597	2	N	255	187	1	437
							281	9							
06	7800	X	6341	-0-	-1459	-0-	30	1	6069	2	N	220	186	1	471
							242	9							
07	7905	X	6355	-0-	-1550	-0-	31	1	6090	2	N	213	374	1	310
							234	9							
08	7595	X	6353	-0-	-1242	-0-	6145	2	208	9	N	189	188	1	311
09	6990	X	6031	-0-	-959	-0-	5840	2	191	9	N	174			485
10	6913	X	6284	-0-	-629	-0-	31	1	6045	2	N	189	189	1	485
							208	9							
11	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	30	1	6920	2	N	192	184	1	493
							211	9							
12	6355	X	4974	-0-	-1381	-0-	31	1	4801	2	N	129	191	1	431
							142	9							

TOTAL GAS PROD: 80,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,609

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	9559	-0-	-7801	-0-	29	1	7428	2	N	1911	1740	1	448
							2102	9							
02	15680	X	7601	-0-	-8079	-0-	28	1	5801	2	N	1611	1749	1	310
							1772	9							
03	9300	X	8172	-0-	-1128	-0-	31	1	6256	2	N	1714	1217	1	807
							1885	9							
04	9000	X	7325	-0-	-1675	-0-	30	1	5611	2	N	1531	1725	1	613
							1684	9							
05	9300	X	7046	-0-	-2254	-0-	31	1	5397	2	N	1471	1216	1	868
							1618	9							
06	9000	X	6534	-0-	-2466	-0-	30	1	5062	2	N	1311	1556	1	623
							1442	9							
07	8401	X	6472	-0-	-1929	-0-	31	1	5038	2	N	1275	1556	1	342
							1403	9							
08	8184	X	6038	-0-	-2146	-0-	4689	2	1349	9	N	1226	1215	1	353
09	7320	X	5664	-0-	-1656	-0-	4411	2	1253	9	N	1139	1049	1	443
10	7037	X	5799	-0-	-1238	-0-	31	1	4524	2	N	1131	1229	1	345
							1244	9							
11	6540	X	5491	-0-	-1049	-0-	30	1	4296	2	N	1059	1056	1	348
							1165	9							
12	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	31	1	4311	2	N	1059	1054	1	353
							1165	9							

TOTAL GAS PROD: 81,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,438

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3044	-0-	-304	-0-	30	1	2384	2	N	573	392	1	398
							630	9							
02	3052	X	2628	-0-	-424	-0-	28	1	2043	2	N	506	582	1	322
							557	9							
03	3379	X	2772	-0-	-607	-0-	31	1	2168	2	N	521	391	1	452
							573	9							
04	3270	X	2669	-0-	-601	-0-	30	1	2111	2	N	480	575	1	357
							528	9							
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	31	1	2195	2	N	518	578	1	297
							570	9							
06	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	30	1	2097	2	N	494	384	1	407
							543	9							
07	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	31	1	2100	2	N	482	577	1	312
							530	9							
08	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2033	2	506	9	N	460	579	1	193
09	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	1895	2	486	9	N	442	193	1	442
10	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	31	1	1996	2	N	475	580	1	337
							523	9							
11	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	30	1	1991	2	N	478	585	1	230
							526	9							
12	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	31	1	1977	2	N	460	392	1	298
							506	9							

TOTAL GAS PROD: 31,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,889

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	2312	-0-	-11607		-0-		19	1	2022	2	N	246	346	1			224
									271	9									
02	12572	X	2307	-0-	-10265		-0-		27	1	1991	2	N	263	174	1			313
									289	9									
03	13919	X	2692	-0-	-11227		-0-		31	1	2343	2	N	289	343	1			259
									318	9									
04	13470	X	2301	-0-	-11169		-0-		30	1	1979	2	N	265	172	1			352
									292	9									
05	2635	X	2198	-0-	-437		-0-		30	1	1881	2	N	261	339	1			274
									287	9									
06	2610	X	2347	-0-	-263		-0-		30	1	2043	2	N	249	341	1			182
									274	9									
07	2697	X	2256	-0-	-441		-0-		31	1	1960	2	N	241	171	1			252
									265	9									
08	2697	X	2296	-0-	-401		-0-		1986	2	310	9	N	282	170	1			364
09	2340	N	1806	-0-	-534		-0-		1651	2	155	9	N	141	169	1			336
10	2263	N	1884	-0-	-379		-0-		31	1	1689	2	N	149	342	1			143
									164	9									
11	2220	N	1875	-0-	-345		-0-		30	1	1572	2	N	248	173	1			218
									273	9									
12	1860	N	1738	-0-	-122		-0-		31	1	1490	2	N	197	174	1			241
									217	9									

TOTAL GAS PROD: 26,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	2460	-0-	-14652		-0-		26	1	2062	2	N	338	350	1			416
									372	9									
02	15456	X	2256	-0-	-13200		-0-		27	1	1890	2	N	308	345	1			379
									339	9									
03	17112	X	2588	-0-	-14524		-0-		31	1	2151	2	N	369	347	1			401
									406	9									
04	16560	X	2438	-0-	-14122		-0-		30	1	2046	2	N	329	349	1			381
									362	9									
05	2697	X	2396	-0-	-301		-0-		30	1	2038	2	N	298	346	1			333
									328	9									
06	2490	X	2350	-0-	-140		-0-		30	1	1989	2	N	301	339	1			295
									331	9									
07	2573	X	2367	-0-	-206		-0-		27	1	2004	2	N	305	342	1			258
									336	9									
08	2573	X	2442	-0-	-131		-0-		2069	2	373	9	N	339	340	1			257
09	2340	N	1892	-0-	-448		-0-		1713	2	179	9	N	163	157	1			263
10	2356	N	2307	-0-	-49		-0-		31	1	1887	2	N	354	345	1			272
									389	9									
11	2370	N	2072	-0-	-298		-0-		30	1	1747	2	N	268	172	1			368
									295	9									
12	1953	N	1756	-0-	-197		-0-		29	1	1446	2	N	255	173	1			450
									281	9									

TOTAL GAS PROD: 27,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,627

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	29	1	2742	2	N	548	713	1			518
							603	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	28	1	2670	2	N	470	526	1			462
							517	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	31	1	2851	2	N	493	695	1			260
							542	9									
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	30	1	2743	2	N	458	346	1			372
							504	9									
05	3390	X	3256	-0-	-134	-0-	31	1	2689	2	N	487	515	1			344
							536	9									
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	30	1	2566	2	N	368	342	1			370
							405	9									
07	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	24	1	2394	2	N	408	148	1			630
							449	9									
08	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	2598	2	452	9	N	411	515	1			526
09	3270	X	2373	-0-	-897	-0-	2024	2	349	9	N	317	513	1			330
10	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	31	1	2352	2	N	330	335	1			325
							363	9									
11	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	30	1	2308	2	N	416	346	1			395
							458	9									
12	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	30	1	2041	2	N	237	338	1			294
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 35,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,943

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1680	-0-	1680	1680	1094	1	29	2	N	506	195	1			311
							557	9									
02	14B2 EXT		1270	-0-	1270	2950	997	1	27	2	N	224	191	1			344
							246	9									
03	4375	X	1425	-0-	-2950	-0-	1174	1	31	2	N	200	192	1			352
							220	9									
04	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	1120	1	30	2	N	243	189	1			406
							267	9									
05	1581	X	1152	-0-	-429	-0-	1003	1	31	2	N	107	188	1			325
							118	9									
06	1530	X	1226	-0-	-304	-0-	30	1	1022	2	N	158	175	1			308
							174	9									
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	176	187	1			297
							194	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1143	2	189	9	N	172	189	1			280
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	969	2	177	9	N	161	189	1			252
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	31	1	890	2	N	118	171	1			199
							130	9									
11	1290	N	958	-0-	-332	-0-	16	1	760	2	N	165					364
							182	9									
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	31	1	883	2	N	188	198	1			354
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	2499	-0-	-9591	-0-	2126	1	29	2	N	313	383	1			526
							344	9									
02	10920	X	2345	-0-	-8575	-0-	1970	1	28	2	N	315	189	1			652
							347	9									
03	12090	X	2499	-0-	-9591	-0-	2137	1	31	2	N	301	388	1			565
							331	9									
04	11700	X	2456	-0-	-9244	-0-	2075	1	30	2	N	319	380	1			504
							351	9									
05	12090	X	2450	-0-	-9640	-0-	31	1	2089	2	N	300	378	1			426
							330	9									
06	11700	X	2418	-0-	-9282	-0-	30	1	2082	2	N	278	178	1			526
							306	9									
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	29	1	2170	2	N	269	185	1			610
							296	9									
08	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2145	2	316	9	N	287	368	1			529
09	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	1906	2	212	9	N	193	193	1			529
10	2480	N	2056	-0-	-424	-0-	31	1	1796	2	N	208	185	1			552
							229	9									
11	2370	N	1882	-0-	-488	-0-	29	1	1603	2	N	227	381	1			398
							250	9									
12	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	31	1	1640	2	N	249	387	1			260
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 27,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,259

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	1326	-0-	-7199	-0-	1113	1	29	2	N	167	349	1			345
							184	9									
02	7700	X	1331	-0-	-6369	-0-	1088	1	27	2	N	196	173	1			368
							216	9									
03	8525	X	1361	-0-	-7164	-0-	1118	1	31	2	N	193	173	1			388
							212	9									
04	8250	X	724	-0-	-7526	-0-	536	1	14	2	N	158	171	1			375
							174	9									
05	8525	X	1229	-0-	-7296	-0-	30	1	956	2	N	221	173	1			423
							243	9									
06	8250	X	1365	-0-	-6885	-0-	30	1	1085	2	N	227	170	1			480
							250	9									
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	2	N	200	342	1			338
							220	9									
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1258	2	161	9	N	146	167	1			317
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	901	2	141	9	N	128	168	1			277
10	1550	N	982	-0-	-568	-0-	31	1	793	2	N	144	168	1			253
							158	9									
11	1380	N	763	-0-	-617	-0-	26	1	592	2	N	132	172	1			213
							145	9									
12	1085	N	876	-0-	-209	-0-	30	1	758	2	N	80					293
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	753	-0-	-11058	-0-	540	1	29	2	N	167	175	1			322
							184	9									
02	10668	X	1301	-0-	-9367	-0-	1011	1	25	2	N	241	170	1			393
							265	9									
03	11811	X	1365	-0-	-10446	-0-	1185	1	18	2	N	147	173	1			367
							162	9									
04	11430	X	2194	-0-	-9236	-0-	1740	1	30	2	N	385	540	1			212
							424	9									
05	11811	X	1551	-0-	-10260	-0-	30	1	1244	2	N	252	172	1			292
							277	9									
06	11430	X	1565	-0-	-9865	-0-	26	1	1346	2	N	175	172	1			295
							193	9									
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	N	30					325
							33	9									
08	2263	X	1866	-0-	-397	-0-	1350	2	516	9	N	469	341	1			453
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1617	2	171	9	N	155	340	1			268
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	247	342	1			173
							272	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	29	1	1556	2	N	239	172	1			240
							263	9									
12	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	30	1	1355	2	N	189	174	1			255
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	31	1	3003	2	N	742	590	1			573
							816	9									
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	N	659	784	1			448
							725	9									
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	31	1	2741	2	N	667	585	1			530
							734	9									
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	30	1	2950	2	N	616	778	1			368
							678	9									
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	31	1	3063	2	N	599	576	1			391
							659	9									
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	30	1	2933	2	N	553	574	1			370
							608	9									
07	22785	X	3574	-0-	-19211	-0-	31	1	2947	2	N	542	572	1			340
							596	9									
08	22785	X	3491	-0-	-19294	-0-	31	1	2868	2	N	538	572	1			306
							592	9									
09	22050	X	3337	-0-	-18713	-0-	30	1	2753	2	N	504	385	1			425
							554	9									
10	22785	X	3459	-0-	-19326	-0-	31	1	2852	2	N	524	581	1			368
							576	9									
11	22050	X	3340	-0-	-18710	-0-	30	1	2783	2	N	479	577	1			270
							527	9									
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	31	1	2801	2	N	516	398	1			388
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 42,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,939

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	31	1	3818	2	N	561	591	1	343
							617	9							
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	28	1	3227	2	N	479	394	1	428
							527	9							
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	31	1	3470	2	N	567	589	1	406
							624	9							
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	30	1	3354	2	N	571	581	1	396
							628	9							
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	31	1	3396	2	N	544	382	1	558
							598	9							
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	30	1	3245	2	N	531	764	1	325
							584	9							
07	31682	X	3946	-0-	-27736	-0-	31	1	3304	2	N	555	570	1	310
							611	9							
08	31682	X	3841	-0-	-27841	-0-	31	1	3184	2	N	569	573	1	306
							626	9							
09	30660	X	3656	-0-	-27004	-0-	30	1	3028	2	N	544	577	1	273
							598	9							
10	31682	X	3561	-0-	-28121	-0-	31	1	2972	2	N	507	582	1	198
							558	9							
11	30660	X	3449	-0-	-27211	-0-	30	1	2876	2	N	494	390	1	302
							543	9							
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	31	1	2922	2	N	529	391	1	440
							582	9							

TOTAL GAS PROD: 46,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,451

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	20	1	8547	2	N	384	345	1	690
							422	9							
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	26	1	6641	2	N	695	697	1	688
							765	9							
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	31	1	8063	2	N	465	519	1	634
							512	9							
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	30	1	9273	2	N	844	1048	1	430
							928	9							
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	31	1	9951	2	N	782	686	1	526
							860	9							
06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	30	1	9402	2	N	599	692	1	433
							659	9							
07	30814	X	9729	-0-	-21085	-0-	31	1	9020	2	N	616	688	1	361
							678	9							
08	30814	X	9362	-0-	-21452	-0-	31	1	8700	2	N	574	515	1	420
							631	9							
09	29820	X	9383	-0-	-20437	-0-	30	1	8708	2	N	586	694	1	312
							645	9							
10	30814	X	9224	-0-	-21590	-0-	31	1	8619	2	N	522	520	1	314
							574	9							
11	29820	X	9133	-0-	-20687	-0-	30	1	8520	2	N	530	519	1	325
							583	9							
*12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	31	1	8286	2	N	503	525	1	303
							553	9							

TOTAL GAS PROD: 111,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,100

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	15	1	1792	2	N	180	200	1			186
							198	9									
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	27	1	2152	2	N	368	386	1			168
							405	9									
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	30	1	2148	2	N	276	198	1			246
							304	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	30	1	2079	2	N	270	190	1			326
							297	9									
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2078	2	N	250	196	1			380
							275	9									
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	30	1	1969	2	N	272	374	1			278
							299	9									
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	242	377	1			143
							266	9									
08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	250	192	1			201
							275	9									
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	30	1	1854	2	N	233	328	1			106
							256	9									
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	31	1	1876	2	N	266	191	1			181
							293	9									
11	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	30	1	1778	2	N	238	193	1			226
							262	9									
*12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	30	1	1717	2	N	195	196	1			225
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 27,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	2498	-0-	-39755	-0-	30	1	2139	2	N	299	584	1			270
							329	9									
02	38164	X	1299	-0-	-36865	-0-	26	1	1009	2	N	240	197	1			313
							264	9									
03	42253	X	1250	-0-	-41003	-0-	30	1	988	2	N	211	379	1			145
							232	9									
04	40890	X	1665	-0-	-39225	-0-	30	1	1316	2	N	290	197	1			238
							319	9									
05	42253	X	2085	-0-	-40168	-0-	31	1	1685	2	N	335	193	1			380
							369	9									
06	40890	X	1841	-0-	-39049	-0-	27	1	1581	2	N	212	184	1			408
							233	9									
07	42253	X	1945	-0-	-40308	-0-	31	1	1551	2	N	330	381	1			357
							363	9									
08	42253	X	1660	-0-	-40593	-0-	31	1	1408	2	N	201	185	1			373
							221	9									
09	40890	X	1270	-0-	-39620	-0-	30	1	984	2	N	233	196	1			410
							256	9									
10	42253	X	771	-0-	-41482	-0-	23	1	593	2	N	141	377	1			174
							155	9									
11	40890	X	875	-0-	-40015	-0-	22	1	713	2	N	127					301
							140	9									
*12	3403	X	1129	-0-	-2274	-0-	30	1	869	2	N	209					510
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 18,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,828

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	3228	-0-		-50588	-0-	31	1	2804	2	N	357	192	1			516
								393	9									
02	48608	X	2808	-0-		-45800	-0-	28	1	2429	2	N	319	574	1			261
								351	9									
03	53816	X	3026	-0-		-50790	-0-	31	1	2549	2	N	405	186	1			480
								446	9									
04	52080	X	2908	-0-		-49172	-0-	30	1	2437	2	N	401	376	1			505
								441	9									
05	53816	X	2835	-0-		-50981	-0-	31	1	2416	2	N	353	566	1			292
								388	9									
06	52080	X	2619	-0-		-49461	-0-	30	1	2246	2	N	312	375	1			229
								343	9									
07	53816	X	2470	-0-		-51346	-0-	31	1	2133	2	N	278	372	1			135
								306	9									
08	53816	X	2304	-0-		-51512	-0-	31	1	1969	2	N	276	188	1			223
								304	9									
09	52080	X	2183	-0-		-49897	-0-	30	1	1866	2	N	261	188	1			296
								287	9									
10	53816	X	2269	-0-		-51547	-0-	31	1	1921	2	N	288	378	1			206
								317	9									
11	52080	X	2241	-0-		-49839	-0-	30	1	1893	2	N	289	191	1			304
								318	9									
*12	5006	X	2225	-0-		-2781	-0-	31	1	1866	2	N	298	384	1			218
								328	9									

TOTAL GAS PROD: 31,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,837

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	6029	-0-		-27451	-0-	31	1	5243	2	N	686	383	1			533
								755	9									
02	30240	X	5454	-0-		-24786	-0-	28	1	4752	2	N	613	746	1			400
								674	9									
03	33480	X	5964	-0-		-27516	-0-	31	1	5212	2	N	655	755	1			300
								721	9									
04	32400	X	5737	-0-		-26663	-0-	30	1	4994	2	N	648	378	1			570
								713	9									
05	33480	X	5790	-0-		-27690	-0-	31	1	5161	2	N	544	566	1			548
								598	9									
06	32400	X	5392	-0-		-27008	-0-	30	1	4788	2	N	522	749	1			321
								574	9									
07	33480	X	5410	-0-		-28070	-0-	31	1	4812	2	N	515	561	1			275
								567	9									
08	33480	X	5310	-0-		-28170	-0-	31	1	4655	2	N	567	561	1			281
								624	9									
09	32400	X	4964	-0-		-27436	-0-	30	1	4384	2	N	500	373	1			408
								550	9									
10	33480	X	4951	-0-		-28529	-0-	31	1	4397	2	N	475	568	1			315
								523	9									
11	32400	X	4879	-0-		-27521	-0-	30	1	4302	2	N	497	382	1			430
								547	9									
12	6060	X	4833	-0-		-1227	-0-	31	1	4261	2	N	492	384	1			538
								541	9									

TOTAL GAS PROD: 64,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,714

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3744	-0-	3744	216521		30	1	3245	2	N	426	393	1			301
								469	9									
02	14B2 EXT		3377	-0-	3377	219898		28	1	2917	2	N	393	392	1			302
								432	9									
03	14B2 EXT		3696	-0-	3696	223594		31	1	3206	2	N	417	390	1			329
								459	9									
04	14B2 EXT		3435	-0-	3435	227029		30	1	2981	2	N	385	383	1			331
								424	9									
05	14B2 EXT		3471	-0-	3471	230500		31	1	3022	2	N	380	388	1			323
								418	9									
06	14B2 EXT		3277	-0-	3277	233777		30	1	2854	2	N	357	370	1			310
								393	9									
07	237057	X	3280	-0-	-233777	-0-		31	1	2855	2	N	358	383	1			285
								394	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		31	1	2793	2	N	361	386	1			260
								397	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-		30	1	2666	2	N	334	194	1			400
								367	9									
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-		31	1	2695	2	N	343	565	1			178
								377	9									
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		30	1	2519	2	N	306	196	1			288
								337	9									
*12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-		31	1	2514	2	N	318	394	1			212
								350	9									

TOTAL GAS PROD: 39,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,378

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7773	-0-	7773	400406		23	1	7331	2	N	381	350	1			534
								419	9									
02	14B2 EXT		7185	-0-	7185	407591		28	1	6234	2	N	839	1049	1			324
								923	9									
03	14B2 EXT		3000	-0-	3000	410591		29	1	2761	2	N	191					515
								210	9									
04	14B2 EXT		2318	-0-	2318	412909		25	1	2032	2	N	237	169	1			583
								261	9									
05	14B2 EXT		1807	-0-	1807	414716		25	1	1519	2	N	239	507	1			315
								263	9									
06	14B2 EXT		1885	-0-	1885	416601		30	1	1624	2	N	210	167	1			358
								231	9									
07	423850	X	7249	-0-	-416601	-0-		31	1	5756	2	N	1329	1212	1			475
								1462	9									
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-		31	1	5655	2	N	656	692	1			439
								722	9									
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-		30	1	5213	2	N	708	697	1			450
								779	9									
10	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-		31	1	7018	2	N	770	868	1			352
								847	9									
11	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-		30	1	7032	2	N	830	879	1			303
								913	9									
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-		31	1	5862	2	N	630	531	1			402
								693	9									

TOTAL GAS PROD: 66,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,020

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	3262	-0-	3262	158884		31	1	2574	2	N	597	551	1			426
								657	9									
02	14B2	EXT	2883	-0-	2883	161767		28	1	2259	2	N	542	566	1			402
								596	9									
03	14B2	EXT	2441	-0-	2441	164208		29	1	2042	2	N	336	190	1			548
								370	9									
04	14B2	EXT	3368	-0-	3368	167576		30	1	2554	2	N	713	957	1			304
								784	9									
05	14B2	EXT	3091	-0-	3091	170667		31	1	2386	2	N	613	379	1			538
								674	9									
06	14B2	EXT	2820	-0-	2820	173487		29	1	2240	2	N	501	710	1			329
								551	9									
07	0	W	1855	-0-	1855	175342		23	1	1463	2	N	335	364	1			300
								369	9									
08	0	W	2939	-0-	2939	178281		31	1	2228	2	N	618	763	1			155
								680	9									
09	0	W	2364	-0-	2364	180645		30	1	1881	2	N	412	184	1			383
								453	9									
10	0	W	2041	-0-	2041	182686		31	1	1535	2	N	432	553	1			262
								475	9									
11	0	W	1678	-0-	1678	184364		30	1	1074	2	N	522	555	1			229
								574	9									
*12	186169	X	1805	-0-	-184364	-0-		31	1	1232	2	N	493	369	1			353
								542	9									

TOTAL GAS PROD: 30,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,114

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	3999	-0-	3999	276226		24	1	3187	2	N	716	941	1			461
								788	9									
02	14B2	EXT	4384	-0-	4384	280610		28	1	3136	2	N	1109	1132	1			438
								1220	9									
03	14B2	EXT	4487	-0-	4487	285097		30	1	3483	2	N	885	1128	1			195
								974	9									
04	14B2	EXT	4316	-0-	4316	289413		30	1	3289	2	N	906	783	1			318
								997	9									
05	14B2	EXT	4278	-0-	4278	293691		31	1	3229	2	N	925	912	1			331
								1018	9									
06	14B2	EXT	4206	-0-	4206	297897		30	1	3213	2	N	875	728	1			478
								963	9									
07	14B2	EXT	4006	-0-	4006	301903		31	1	3027	2	N	862	1095	1			245
								948	9									
08	0	W	4090	-0-	4090	305993		31	1	3117	2	N	856	547	1			554
								942	9									
09	0	W	3534	-0-	3534	309527		30	1	2689	2	N	741	1146	1			149
								815	9									
10	0	W	3315	-0-	3315	312842		23	1	2443	2	N	772	568	1			353
								849	9									
11	0	W	3527	-0-	3527	316369		30	1	2588	2	N	826	932	1			247
								909	9									
*12	319809	X	3440	-0-	-316369	-0-		30	1	2418	2	N	902	582	1			567
								992	9									

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,375

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1755	-0-	1755	162566		16	1	1489	2	N	227	193	1			364
								250	9									
02	14B2	EXT	1843	-0-	1843	164409		28	1	1482	2	N	303	391	1			276
								333	9									
03	14B2	EXT	1901	-0-	1901	166310		31	1	1588	2	N	256	194	1			338
								282	9									
04	14B2	EXT	1858	-0-	1858	168168		30	1	1536	2	N	265	387	1			216
								292	9									
05	14B2	EXT	1952	-0-	1952	170120		30	1	1639	2	N	257	192	1			281
								283	9									
06	14B2	EXT	1512	-0-	1512	171632		28	1	1288	2	N	178	359	1			100
								196	9									
07	14B2	EXT	1902	-0-	1902	173534		23	1	1594	2	N	259	191	1			168
								285	9									
08	0	W	1961	-0-	1961	175495		31	1	1590	2	N	309	187	1			290
								340	9									
09	0	W	1706	-0-	1706	177201		30	1	1433	2	N	221	390	1			121
								243	9									
10	0	W	1400	-0-	1400	178601		24	1	1209	2	N	152					273
								167	9									
11	0	W	1863	-0-	1863	180464		28	1	1493	2	N	311	194	1			390
								342	9									
*12	181758	X	1294	-0-	-180464	-0-		26	1	1048	2	N	200	197	1			393
								220	9									

TOTAL GAS PROD: 20,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	10245	-0-	10245	389263		31	1	9473	2	N	674	722	1			470
								741	9									
02	14B2	EXT	8732	-0-	8732	397995		28	1	8041	2	N	603	753	1			320
								663	9									
03	14B2	EXT	9304	-0-	9304	407299		31	1	8602	2	N	610	547	1			383
								671	9									
04	14B2	EXT	8697	-0-	8697	415996		30	1	8067	2	N	545	547	1			381
								600	9									
05	14B2	EXT	8541	-0-	8541	424537		31	1	7930	2	N	527	565	1			343
								580	9									
06	14B2	EXT	7946	-0-	7946	432483		30	1	7392	2	N	476	528	1			291
								524	9									
07	14B2	EXT	8087	-0-	8087	440570		31	1	7509	2	N	497	365	1			423
								547	9									
08	0	W	7624	-0-	7624	448194		31	1	7078	2	N	468	535	1			356
								515	9									
09	0	W	7091	-0-	7091	455285		30	1	6573	2	N	444	365	1			435
								488	9									
10	0	W	5319	-0-	5319	460604		24	1	5035	2	N	236	366	1			305
								260	9									
11	0	W	6054	-0-	6054	466658		30	1	5724	2	N	273	185	1			393
								300	9									
*12	470422	X	3764	-0-	-466658	-0-		25	1	3508	2	N	210	185	1			418
								231	9									

TOTAL GAS PROD: 91,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,563

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	29	1	2719	2	N	359	390	1	290
							395	9							
*02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	28	1	2324	2	N	313	390	1	213
							344	9							
*03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	31	1	2615	2	N	390	193	1	410
							429	9							
*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	30	1	2508	2	N	405	377	1	438
							446	9							
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	30	1	2634	2	N	448	759	1	127
							493	9							
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2305	2	N	376	372	1	131
							414	9							
*07	42501	X	2578	-0-	-39923	-0-	26	1	2135	2	N	379	187	1	323
							417	9							
*08	42501	X	2250	-0-	-40251	-0-	23	1	1685	2	N	493	556	1	260
							542	9							
*09	41130	X	2603	-0-	-38527	-0-	30	1	2046	2	N	479	368	1	371
							527	9							
*10	42501	X	2760	-0-	-39741	-0-	31	1	2245	2	N	440	577	1	234
							484	9							
*11	41130	X	2578	-0-	-38552	-0-	30	1	2107	2	N	401	384	1	251
							441	9							
*12	42501	X	2473	-0-	-40028	-0-	31	1	2016	2	N	387	575	1	63
							426	9							

TOTAL GAS PROD: 33,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,870

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	21	1	670	2	N	185			623
							204	9							
*02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	N	303	374	1	552
							333	9							
*03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	26	1	781	2	N	266	183	1	635
							293	9							
*04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1013	2	N	221	374	1	482
							243	9							
*05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	284	376	1	390
							312	9							
*06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	248	183	1	455
							273	9							
*07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	251	370	1	336
							276	9							
*08	7161	X	1252	-0-	-5909	-0-	31	1	953	2	N	244	189	1	391
							268	9							
*09	6930	X	1230	-0-	-5700	-0-	30	1	932	2	N	244	180	1	455
							268	9							
*10	7161	X	1198	-0-	-5963	-0-	31	1	869	2	N	271	369	1	357
							298	9							
*11	6930	X	1116	-0-	-5814	-0-	30	1	864	2	N	202	186	1	373
							222	9							
*12	7161	X	995	-0-	-6166	-0-	30	1	775	2	N	173	186	1	360
							190	9							

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,892

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	3019	-0-	3019	184598	31	1	2505	2	N	439	558	1			324
							483	9									
02	14B2	EXT	3391	-0-	3391	187989	28	1	2911	2	N	411	375	1			360
							452	9									
03	14B2	EXT	3766	-0-	3766	191755	31	1	3344	2	N	355	372	1			343
							391	9									
04	14B2	EXT	3048	-0-	3048	194803	30	1	2623	2	N	359	179	1			523
							395	9									
05	14B2	EXT	2276	-0-	2276	197079	29	1	1932	2	N	286	385	1			424
							315	9									
06	14B2	EXT	2679	-0-	2679	199758	30	1	2236	2	N	375	381	1			418
							413	9									
07	14B2	EXT	3400	-0-	3400	203158	31	1	2959	2	N	373	543	1			248
							410	9									
08	14B2	EXT	3272	-0-	3272	206430	31	1	2866	2	N	341	179	1			410
							375	9									
*09	209464	X	3034	-0-	-206430	-0-	30	1	2653	2	N	319	366	1			363
							351	9									
10	22785	X	2630	-0-	-20155	-0-	29	1	2293	2	N	280	346	1			297
							308	9									
11	22050	X	2895	-0-	-19155	-0-	30	1	2499	2	N	333	185	1			445
							366	9									
12	22785	X	2680	-0-	-20105	-0-	31	1	2280	2	N	335	373	1			407
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 36,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	3051	-0-	3051	240549	31	1	2645	2	N	341	376	1			303
							375	9									
02	14B2	EXT	2768	-0-	2768	243317	28	1	2447	2	N	266	190	1			379
							293	9									
03	14B2	EXT	2960	-0-	2960	246277	31	1	2608	2	N	292	383	1			288
							321	9									
04	14B2	EXT	2926	-0-	2926	249203	30	1	2559	2	N	306	196	1			398
							337	9									
05	14B2	EXT	3047	-0-	3047	252250	30	1	2672	2	N	314	174	1			538
							345	9									
06	14B2	EXT	3200	-0-	3200	255450	28	1	2791	2	N	346	194	1			690
							381	9									
07	14B2	EXT	3580	-0-	3580	259030	31	1	3153	2	N	360	718	1			332
							396	9									
08	14B2	EXT	3064	-0-	3064	262094	31	1	2745	2	N	262	186	1			408
							288	9									
09	14B2	EXT	2974	-0-	2974	265068	30	1	2471	2	N	430	390	1			448
							473	9									
10	14B2	EXT	2752	-0-	2752	267820	31	1	2508	2	N	194	364	1			278
							213	9									
11	14B2	EXT	2541	-0-	2541	270361	30	1	2184	2	N	297	371	1			204
							327	9									
*12	14B2	EXT	2205	-0-	2205	272566	29	1	1909	2	N	243	187	1			260
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 35,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,651

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3728	X	3476	-0-	-252	-0-	3448	3	28	9	N	25	187	1			114
02	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	2759	3	23	9	N	21					135
03	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	2752	3	22	9	N	20					155
04	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3154	3	37	9	N	34					189
05	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	3215	3	30	9	N	27					216
06	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3185	3	25	9	N	23	182	1			57
07	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	3246	3	39	9	N	35					92
08	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	3243	3	35	9	N	32					124
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3360	3	47	9	N	43					167
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3456	3	37	9	N	34					201
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3287	3	39	9	N	35	177	1			59
12	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3064	3	40	9	N	36					95

TOTAL GAS PROD: 38,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1460	-0-	-1268	-0-	1460	3			N	-0-					304
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3380	3	20	9	N	18					322
03	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2699	3	22	9	N	20					342
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3130	3	22	9	N	20					362
05	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	2650	3	15	9	N	14					376
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3367	3	33	9	N	30					406
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3368	3	32	9	N	29	183	1			252
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3193	3	32	9	N	29					281
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3114	3	23	9	N	21					302
10	2728	X	2452	-0-	-276	-0-	2442	3	10	9	N	9					311
11	2640	X	2057	-0-	-583	-0-	2040	3	17	9	N	15	179	1			147
12	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	2243	3	11	9	N	10					157

TOTAL GAS PROD: 33,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9158	3	43	9	N	39					304
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7132	3	10	9	N	9	193	1			120
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6122	3	2	9	N	2					122
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	3	4	9	N	4	4	8			122
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					122
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					122
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					122
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					122
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					122
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					122
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4930	3	3	9	N	3					125
*12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6138	3	17	9	N	15					140

TOTAL GAS PROD: 70,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	940	X	8	-0-	-932	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	2	10	9	Y	9					21
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5					26
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	489	2	11	9	Y	10					36
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	397	2	8	9	Y	7					43
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	Y	10					53
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	Y	8					61
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	Y	10					71
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	498	2	6	9	Y	5					76
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	453	2	10	9	Y	9					85
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	497	2	15	9	Y	14					99
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	469	2	11	9	Y	10					109
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4331	-0-	-1869	-0-	3790	2	541	9	N	492	367	1			245
02	5600	X	3905	-0-	-1695	-0-	3498	2	407	9	N	370	377	1	11	8	227
03	13361	X	5251	-0-	-8110	-0-	1142	1	3781	2	N	298	365	1	12	8	148
							328	9									
04	12930	X	4975	-0-	-7955	-0-	1094	1	3544	2	N	306	179	1	5	8	270
							337	9									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	716	1	3514	2	N	309	369	1	5	8	205
							340	9									
06	5070	X	3697	-0-	-1373	-0-	702	1	2672	2	N	294	181	1	1	8	317
							323	9									
07	5239	X	3253	-0-	-1986	-0-	743	1	2171	2	N	308	360	1	5	8	260
							339	9									
08	5239	X	4948	-0-	-291	-0-	744	1	3884	2	N	291	358	1	3	8	190
							320	9									
09	4980	X	4621	-0-	-359	-0-	698	1	3650	2	N	248	183	1	3	8	252
							273	9									
10	4557	X	4527	-0-	-30	-0-	726	1	3568	2	N	212	182	1	6	8	276
							233	9									
11	4800	X	4277	-0-	-523	-0-	704	1	3345	2	N	207	372	1	6	8	105
							228	9									
12	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	744	1	3600	2	N	288	178	1	3	8	212
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 53,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,623

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6929	-0-	-1906	-0-	6218	2	711	9	N	646	552	1			421
02	7980	X	6232	-0-	-1748	-0-	5665	2	567	9	N	515	554	1	10	8	372
03	15965	X	8464	-0-	-7501	-0-	1624	1	6174	2	N	605	546	1	7	8	424
							666	9									
04	15450	X	8233	-0-	-7217	-0-	1637	1	5897	2	N	635	728	1	4	8	327
							699	9									
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1426	1	5904	2	N	650	738	1	4	8	235
							715	9									
06	8190	X	7693	-0-	-497	-0-	1380	1	5685	2	N	571	735	1	1	8	70
							628	9									
07	8494	X	7853	-0-	-641	-0-	1426	1	5796	2	N	574	532	1	5	8	107
							631	9									
08	8494	X	7603	-0-	-891	-0-	1426	1	5553	2	N	567	540	1	3	8	131
							624	9									
09	8220	X	7137	-0-	-1083	-0-	1263	1	5348	2	N	478	359	1	3	8	247
							526	9									
10	8060	X	7440	-0-	-620	-0-	1426	1	5436	2	N	525	546	1	7	8	219
							578	9									
11	7680	X	7121	-0-	-559	-0-	1356	1	5211	2	N	504	556	1	7	8	160
							554	9									
12	7843	X	7450	-0-	-393	-0-	1426	1	5433	2	N	537	548	1	4	8	145
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 90,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,807

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	23156	-0-	-4310	-0-	310	1	21625	2	N	1110	1114	1			556
							1221	9									
02	24808	X	20878	-0-	-3930	-0-	280	1	19529	2	N	972	1121	1	12	8	395
							1069	9									
03	23095	X	22770	-0-	-325	-0-	620	1	21021	2	N	1026	1076	1	12	8	333
							1129	9									
04	22451	X	22451	-0-	-0-	-0-	600	1	20703	2	N	1044	1099	1	6	8	272
							1148	9									
05	23095	X	21954	-0-	-1141	-0-	620	1	20235	2	N	999	1096	1	6	8	169
							1099	9									
06	22350	X	20958	-0-	-1392	-0-	600	1	19306	2	N	956	913	1	1	8	211
							1052	9									
07	23095	X	7978	-0-	-15117	-0-	420	1	7166	2	N	356	362	1	5	8	200
							392	9									
08	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	560	1	23024	2	N	1190	1074	1	2	8	314
							1309	9									
09	22350	X	22048	-0-	-302	-0-	600	1	20392	2	N	960	918	1	4	8	352
							1056	9									
10	21948	X	17148	-0-	-4800	-0-	620	1	15714	2	N	740	914	1	8	8	170
							814	9									
11	22350	X	10392	-0-	-11958	-0-	600	1	9437	2	N	323	190	1	10	8	293
							355	9									
12	23095	X	13359	-0-	-9736	-0-	620	1	12142	2	N	543	559	1	7	8	270
							597	9									

TOTAL GAS PROD: 227,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,219

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8039	-0-	-2346	-0-	7489	2	550	9	N	500	565	1			274
02	9380	X	7525	-0-	-1855	-0-	6954	2	571	9	N	519	553	1	10	8	230
03	9238	X	8093	-0-	-1145	-0-	7517	2	576	9	N	524	547	1	9	8	198
04	8550	X	7861	-0-	-689	-0-	7281	2	580	9	N	527	556	1	4	8	165
05	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	7215	2	526	9	N	478	548	1	5	8	90
06	8070	X	7407	-0-	-663	-0-	6888	2	519	9	N	472	366	1	1	8	195
07	8339	X	7495	-0-	-844	-0-	6988	2	507	9	N	461	542	1	4	8	110
08	8122	X	7247	-0-	-875	-0-	6788	2	459	9	N	417	361	1	3	8	163
09	7860	X	7007	-0-	-853	-0-	6521	2	486	9	N	442	362	1	3	8	240
10	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	6806	2	447	9	N	406	534	1	7	8	105
11	7410	X	6951	-0-	-459	-0-	6509	2	442	9	N	402	371	1	7	8	129
12	7502	X	6978	-0-	-524	-0-	6501	2	477	9	N	434	376	1	3	8	184

TOTAL GAS PROD: 89,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,582

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 10860 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	437	1	1719	3	N	29					153
							32	9									
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	487	1	1621	3	N	27					180
							30	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	364	1	1139	3	N	23					203
							25	9									
04	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	190	1	1136	3	N	10					213
							11	9									
05	2232	N	1747	-0-	-485	-0-	310	1	1407	3	N	27					240
							30	9									
06	1470	N	1090	-0-	-380	-0-	240	1	835	3	N	14					254
							15	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	260	1	1342	3	N	24	186	1			92
							26	9									
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	280	1	1353	3	N	30					122
							33	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	276	1	1530	3	N	33					155
							36	9									
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	276	1	1291	3	N	25					180
							28	9									
11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	250	1	1249	3	N	21					201
							23	9									
12	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	276	1	1316	3	N	21					222
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	305	1	6417	3	N	180					634
							198	9									
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	280	1	5571	3	N	161	349	1			446
							177	9									
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	310	1	6083	3	N	168	175	1			439
							185	9									
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5763	3	178	9	N	162					601
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5820	3	173	9	N	157	172	1			586
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5498	3	161	9	N	146	177	1			555
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5602	3	155	9	N	141	158	1			538
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5491	3	155	9	N	141	167	1			512
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5145	3	139	9	N	126	161	1			477
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5085	3	130	9	N	118	174	1			421
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4911	3	139	9	N	126					547
*12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4997	3	141	9	N	128	181	1			494

TOTAL GAS PROD: 69,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3723	-0-	-1020	-0-	270	1	3380	3	N	66					419
							73	9									
02	4228	X	2809	-0-	-1419	-0-	235	1	2529	3	N	41					460
							45	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	290	1	3361	3	N	112	190	1			382
							123	9									
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3067	3	110	9	N	100					482
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3092	3	107	9	N	97	185	1			394
06	3660	X	3005	-0-	-655	-0-	2905	3	100	9	N	91					485
07	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	2969	3	98	9	N	89	187	1			387
08	3782	X	3012	-0-	-770	-0-	2911	3	101	9	N	92					479
09	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	2644	3	75	9	N	68	185	1			362
10	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	2503	3	75	9	N	68					430
11	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	2426	3	65	9	N	59					489
12	3069	X	2200	-0-	-869	-0-	2131	3	69	9	N	63	193	1			359

TOTAL GAS PROD: 35,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	528	1	1965	3	N	40					203
							44	9									
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	541	1	1877	3	N	40					243
							44	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	419	1	1673	3	N	28					271
							31	9									
04	2460	N	1434	-0-	-1026	-0-	190	1	1240	3	N	4					275
							4	9									
05	2635	N	2055	-0-	-580	-0-	310	1	1726	3	N	17					292
							19	9									
06	2040	N	1546	-0-	-494	-0-	260	1	1279	3	N	6					298
							7	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	260	1	1628	3	N	13	186	1			125
							14	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	276	1	1769	3	N	20					145
							22	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	266	1	1654	3	N	16					161
							18	9									
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	270	1	1651	3	N	20					181
							22	9									
11	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	250	1	1483	3	N	21					202
							23	9									
12	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	276	1	1499	3	N	19					221
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	255	1	1484	3	N	13					112
							14	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	243	1	1400	3	N	10					122
							11	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	191	1	1196	3	N	12					134
							13	9									
04	1710	N	2	-0-	-1708	-0-	2	3			N	-0-					134
05	1829	N	1096	-0-	-733	-0-	1078	3	18	9	N	16					150
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	3	13	9	N	12					162
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1672	3	13	9	N	12					174
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1647	3	11	9	N	10					184
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1287	3	11	9	N	10					194
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	3	11	9	N	10					204
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	3	13	9	N	12					216
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	N	8					224

TOTAL GAS PROD: 16,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	509	2	30	9	N	27	135	1			60
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	405	2	64	9	N	58					118
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22	9	N	20					138
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	521	2	26	9	N	24					162
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	524	2	39	9	N	35	191	1			6
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	456	2	22	9	N	20					26
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	472	2	21	9	N	19					45
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	459	2	24	9	N	22					67
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	413	2	19	9	N	17					84
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	446	2	17	9	N	15					99
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	419	2	28	9	N	25					124
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4134	-0-	-826	-0-	4026	2	108	9	N	98					204
02	4480	X	3240	-0-	-1240	-0-	3118	2	122	9	N	111	194	1			121
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3687	2	103	9	N	94					215
04	4260	X	3137	-0-	-1123	-0-	3047	2	90	9	N	82	192	1			105
05	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	3901	2	108	9	N	98					203
06	3990	X	3748	-0-	-242	-0-	3658	2	90	9	N	82	190	1			95
07	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3622	2	83	9	N	75					170
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3832	2	77	9	N	70					240
09	3870	X	3420	-0-	-450	-0-	3332	2	88	9	N	80	191	1			129
10	3999	X	3473	-0-	-526	-0-	3390	2	83	9	N	75					204
11	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	3045	2	74	9	N	67	191	1			80
12	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	2823	2	50	9	N	45					125

TOTAL GAS PROD: 42,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					869
02	3220	X	1652	-0-	-1568	-0-	1502	2	150	9	N	136	191	1			814
03	T. A.		2407	-0-	2407	2407	2044	2	363	9	N	330	189	1			955
04	T. A.		2880	-0-	2880	5287	2459	2	421	9	N	383	381	1			957
05	T. A.		3378	-0-	3378	8665	2815	2	563	9	N	512	556	1			913
06	11759	X	3094	-0-	-8665	-0-	2674	2	420	9	N	382	339	1			956
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3091	2	469	9	N	426	561	1			821
08	3100	N	3413	-0-	313	313	3019	2	394	9	N	358	380	1			799
09	3769	X	3456	-0-	-313	-0-	3057	2	399	9	N	363	192	1			970
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3071	2	356	9	N	324	384	1			910
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2871	2	344	9	N	313	374	1			849
*12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2623	2	332	9	N	302	381	1			770

TOTAL GAS PROD: 33,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	122	2	66	9	N	60					241
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					241
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	361	2	41	9	N	37					278
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	980	2	85	9	N	77	209	1			146
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28					174
06	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	2			N	-0-					174
07	1116	N	518	-0-	-598	-0-	487	2	31	9	N	28					202
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	178	1			26
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	461	2	13	9	N	12					38
10	527	N	200	-0-	-327	-0-	189	2	11	9	N	10					48
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	315	2	37	9	N	34					82
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8068	-0-	-1046	-0-	7861	2	207	9	N	188	191	1			184
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7885	2	216	9	N	196					380
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9005	2	165	9	N	150	190	1			340
04	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8386	2	156	9	N	142	190	1			292
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8103	2	166	9	N	151	187	1			256
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8696	2	178	9	N	162					418
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9274	2	188	9	N	171	188	1			401
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8588	2	183	9	N	166	189	1			378
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7502	2	146	9	N	133	191	1			320
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8107	2	174	9	N	158	192	1			286
*11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7906	2	160	9	N	145	188	1			243
*12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7726	2	127	9	N	115					358

TOTAL GAS PROD: 101,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11577	-0-	-1660	-0-	11577	2			N	-0-					332
02	11900	X	9099	-0-	-2801	-0-	9049	2	50	9	N	45					377
03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12407	2	3	9	N	3					380
04	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13059	2	287	9	N	261	193	1			448
05	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14162	2	178	9	N	162	192	1			418
06	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13046	2	138	9	N	125					543
07	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12724	2	128	9	N	116	189	1			470
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12046	2	130	9	N	118	190	1			398
09	11250	X	11074	-0-	-176	-0-	10961	2	113	9	N	103					501
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11624	2	111	9	N	101	192	1			410
11	11250	X	10919	-0-	-331	-0-	10780	2	139	9	N	126					536
12	11625	X	10987	-0-	-638	-0-	10859	2	128	9	N	116	189	1			463

TOTAL GAS PROD: 143,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1668	2	127	9	N	115					854
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	888	2	146	9	N	133	184	1			803
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1075	2	167	9	N	152	195	1			760
04	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	947	2	156	9	N	142	226	1			676
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	962	2	157	9	N	143					819
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	929	2	157	9	N	143	188	1			774
07	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	962	2	158	9	N	144	191	1			727
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	941	2	182	9	N	165					892
09	1080	N	775	-0-	-305	-0-	650	2	125	9	N	114					1006
10	1116	N	533	-0-	-583	-0-	458	2	75	9	N	68	375	1			699
11	1080	N	224	-0-	-856	-0-	102	2	122	9	N	111					810
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	438	2	163	9	N	148					958

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8031	-0-	-1548	-0-	7382	2	649	9	N	590	580	1			978
02	8652	X	7656	-0-	-996	-0-	7037	2	619	9	N	563	577	1			964
03	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	7750	2	700	9	N	636	572	1			1028
04	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	7518	2	652	9	N	593	559	1			1062
05	7967	X	7759	-0-	-208	-0-	7156	2	603	9	N	548	764	1			846
06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7114	2	635	9	N	577	565	1			858
07	7967	X	7541	-0-	-426	-0-	6981	2	560	9	N	509	369	1			998
08	7967	X	7935	-0-	-32	-0-	7294	2	641	9	N	583	748	1			833
09	7710	X	7080	-0-	-630	-0-	6565	2	515	9	N	468	378	1			923
10	7967	X	6902	-0-	-1065	-0-	6377	2	525	9	N	477	562	1			838
*11	7710	X	6582	-0-	-1128	-0-	6079	2	503	9	N	457	562	1			733
12	7936	X	6471	-0-	-1465	-0-	5977	2	494	9	N	449	541	1			641

TOTAL GAS PROD: 90,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,450

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	3791	2	497	9	N	452	381	1			1360
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2237	2	344	9	N	313	167	1			1506
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	557	1			1312
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2299	2	362	9	N	329	376	1			1265
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2001	2	392	9	N	356	189	1			1432
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2332	2	378	9	N	344	374	1			1402
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2431	2	367	9	N	334	377	1			1359
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2374	2	348	9	N	316	375	1			1300
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2303	2	256	9	N	233					1533
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2560	2	400	9	N	364	572	1			1325
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2078	2	304	9	N	276	185	1			1416
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2064	2	265	9	N	241	189	1			1468

TOTAL GAS PROD: 30,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,921

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	4625	2	382	9	N	347	384	1			586
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4200	2	298	9	N	271	192	1			665
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	4756	2	342	9	N	311	377	1			599
04	5430	X	4712	-0-	-718	-0-	4395	2	317	9	N	288	376	1			511
05	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4266	2	297	9	N	270	190	1			591
06	4920	X	4427	-0-	-493	-0-	4148	2	279	9	N	254	189	1			656
07	5084	X	4553	-0-	-531	-0-	4274	2	279	9	N	254	377	1			533
08	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4335	2	285	9	N	259	188	1			604
09	4710	X	4193	-0-	-517	-0-	3972	2	221	9	N	201	190	1			615
10	4588	X	4084	-0-	-504	-0-	3875	2	209	9	N	190	190	1			615
11	4470	X	3648	-0-	-822	-0-	3491	2	157	9	N	143	193	1			565
12	4619	X	3761	-0-	-858	-0-	3565	2	196	9	N	178	191	1			552

TOTAL GAS PROD: 53,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7100	-0-	-1332	-0-	7001	2	99	9	N	90					416
02	7420	X	5926	-0-	-1494	-0-	5838	2	88	9	N	80	190	1			306
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6915	2	114	9	N	104					410
04	7860	X	6268	-0-	-1592	-0-	6150	2	118	9	N	107	191	1			326
05	8122	X	6363	-0-	-1759	-0-	6236	2	127	9	N	115					441
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6912	2	117	9	N	106					547
07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6944	2	158	9	N	144	188	1			503
08	7037	X	6754	-0-	-283	-0-	6623	2	131	9	N	119	192	1			430
09	7020	X	6592	-0-	-428	-0-	6468	2	124	9	N	113	185	1			358
10	7254	X	6761	-0-	-493	-0-	6642	2	119	9	N	108	191	1			275
11	7020	X	6473	-0-	-547	-0-	6334	2	139	9	N	126					401
12	7099	X	6353	-0-	-746	-0-	6209	2	144	9	N	131					532

TOTAL GAS PROD: 79,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	9682	2	410	9	N	373	186	1			850
02	9072	X	8801	-0-	-271	-0-	8384	2	417	9	N	379	389	1			840
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	8740	2	582	9	N	529	543	1			826
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9225	2	529	9	N	481	568	1			739
05	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	9703	2	518	9	N	471	191	1			1019
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8393	2	461	9	N	419	744	1			694
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	8578	2	470	9	N	427	378	1			743
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8411	2	453	9	N	412	380	1			775
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	7830	2	414	9	N	376	381	1			770
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	7712	2	393	9	N	357	382	1			745
*11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7364	2	388	9	N	353	383	1			715
12	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	7454	2	406	9	N	369	378	1			706

TOTAL GAS PROD: 106,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,946

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7839	-0-	-345	-0-	7588	2	251	9	N	228	195	1			125
02	7112	X	6426	-0-	-686	-0-	6149	2	277	9	N	252	190	1			187
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6518	2	227	9	N	206	182	1			211
04	7260	X	6493	-0-	-767	-0-	6277	2	216	9	N	196	183	1			224
05	7502	X	6597	-0-	-905	-0-	6392	2	205	9	N	186	190	1			220
06	7260	X	7095	-0-	-165	-0-	6902	2	193	9	N	175					395
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7055	2	183	9	N	166	191	1			370
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6907	2	163	9	N	148	194	1			324
09	7110	X	6797	-0-	-313	-0-	6579	2	218	9	N	198	191	1			331
10	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	6763	2	190	9	N	173	169	1			335
11	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6454	2	205	9	N	186	184	1			337
*12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7076	2	211	9	N	192	192	1			337

TOTAL GAS PROD: 83,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7198	2	326	9	N	296	196	1			1480
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4688	2	146	9	N	133	192	1			1421
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4669	2	241	9	N	219	191	1			1449
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	8733	2	892	9	N	811	754	1			1506
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10315	2	770	9	N	700	761	1			1445
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	9857	2	607	9	N	552	756	1			1241
07	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	9922	2	583	9	N	530	563	1			1208
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9101	2	527	9	N	479	376	1			1311
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8338	2	515	9	N	468	377	1			1402
10	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9379	2	480	9	N	436	572	1			1266
*11	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9003	2	672	9	N	611	687	1			1190
*12	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	10614	2	548	9	N	498	386	1			1302

TOTAL GAS PROD: 108,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,733

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10697	-0-	-866	-0-	10347	2	350	9	N	318	167	1			516
02	10220	X	8634	-0-	-1586	-0-	8350	2	284	9	N	258	387	1			387
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	9845	2	338	9	N	307					694
04	9720	X	9506	-0-	-214	-0-	9202	2	304	9	N	276	570	1			400
05	10044	X	9873	-0-	-171	-0-	9589	2	284	9	N	258					658
06	9720	X	9414	-0-	-306	-0-	9131	2	283	9	N	257	375	1			540
07	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	9247	2	304	9	N	276	383	1			433
08	10044	X	9322	-0-	-722	-0-	9052	2	270	9	N	245	190	1			488
09	9540	X	8746	-0-	-794	-0-	8489	2	257	9	N	234	382	1			340
10	9858	X	8895	-0-	-963	-0-	8608	2	287	9	N	261	191	1			410
11	9420	X	8461	-0-	-959	-0-	8228	2	233	9	N	212	188	1			434
12	9548	X	8449	-0-	-1099	-0-	8239	2	210	9	N	191	185	1			440

TOTAL GAS PROD: 111,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,093

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13554	2	396	9	N	360	362	1			594
02	10444	X	9873	-0-	-571	-0-	9602	2	271	9	N	246	185	1			655
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9277	2	265	9	N	241	191	1			705
04	13500	X	7309	-0-	-6191	-0-	7104	2	205	9	N	186	181	1			710
05	13950	X	6575	-0-	-7375	-0-	6422	2	153	9	N	139	377	1			472
06	13500	X	11231	-0-	-2269	-0-	10813	2	418	9	N	380	188	1			664
07	10943	X	5420	-0-	-5523	-0-	5300	2	120	9	N	109	189	1			584
08	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11254	2	331	9	N	301	188	1			697
09	11220	X	8457	-0-	-2763	-0-	8253	2	204	9	N	185	386	1			496
10	11594	X	9924	-0-	-1670	-0-	9646	2	278	9	N	253	191	1			558
11	11220	X	9889	-0-	-1331	-0-	9595	2	294	9	N	267	169	1			656
12	11594	X	9729	-0-	-1865	-0-	9491	2	238	9	N	216	187	1			685

TOTAL GAS PROD: 113,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5439	2	287	9	N	261	193	1			356
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5141	2	319	9	N	290	369	1			277
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4610	2	273	9	N	248	190	1			335
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2985	2	187	9	N	170	194	1			311
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4366	2	250	9	N	227	189	1			349
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4048	2	197	9	N	179	189	1			339
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2869	2	156	9	N	142	189	1			292
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2819	2	99	9	N	90					382
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4031	2	194	9	N	176	192	1			366
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	3929	2	259	9	N	235	383	1			218
*11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2533	2	194	9	N	176	187	1			207
12	1953	X	1432	-0-	-521	-0-	1327	2	105	9	N	95					302

TOTAL GAS PROD: 46,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13880	-0-	-504	-0-	13350	2	530	9	N	482	565	1			605
02	12376	X	11894	-0-	-482	-0-	11369	2	525	9	N	477	381	1			701
03	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	12557	2	564	9	N	513	570	1			644
04	12420	X	12284	-0-	-136	-0-	11782	2	502	9	N	456	362	1			738
05	12834	X	12163	-0-	-671	-0-	11631	2	532	9	N	484	559	1			663
06	12420	X	11927	-0-	-493	-0-	11443	2	484	9	N	440	567	1			536
07	12834	X	11845	-0-	-989	-0-	11373	2	472	9	N	429	376	1			589
08	12834	X	7478	-0-	-5356	-0-	7368	2	110	9	N	100					689
09	12270	X	6334	-0-	-5936	-0-	6204	2	130	9	N	118	189	1			618
10	12338	X	6523	-0-	-5815	-0-	6350	2	173	9	N	157	174	1			601
11	11940	X	4874	-0-	-7066	-0-	4758	2	116	9	N	105	178	1			528
12	11842	X	9420	-0-	-2422	-0-	8860	2	560	9	N	509	383	1			654

TOTAL GAS PROD: 121,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,270

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7558	-0-	7558	32296	7166	2	392	9	N	356	388	1			135
02	0	W	6734	-0-	6734	39030	6405	2	329	9	N	299	191	1			243
03	0	W	7893	-0-	7893	46923	7559	2	334	9	N	304	383	1			164
04	0	W	7431	-0-	7431	54354	7110	2	321	9	N	292	172	1			284
05	0	W	7525	-0-	7525	61879	7207	2	318	9	N	289	375	1			198
06	0	W	6851	-0-	6851	68730	6540	2	311	9	N	283	191	1			290
07	75807	X	7077	-0-	-68730	-0-	6780	2	297	9	N	270	380	1			180
08	7595	X	6791	-0-	-804	-0-	6496	2	295	9	N	268	191	1			257
09	7350	X	6372	-0-	-978	-0-	6093	2	279	9	N	254	191	1			320
10	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	6336	2	319	9	N	290	377	1			233
11	6840	X	6233	-0-	-607	-0-	6010	2	223	9	N	203	191	1			245
12	7068	X	4099	-0-	-2969	-0-	3927	2	172	9	N	156	195	1			206

TOTAL GAS PROD: 81,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,264

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	688	2	201	9	N	183					563
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1228	2	246	9	N	224	195	1			592
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1343	2	309	9	N	281	328	1			545
04	3000	N	3041	-0-	41	41	2549	2	492	9	N	447	382	1			610
05	3100	N	3569	-0-	469	510	3130	2	439	9	N	399	566	1			443
06	3000	N	3020	-0-	20	530	2650	2	370	9	N	336	371	1			408
07	3069	X	1507	-0-	-1562	-0-	1372	2	135	9	N	123					531
08	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2295	2	373	9	N	339	379	1			491
09	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	2233	2	339	9	N	308	383	1			416
10	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2514	2	336	9	N	305	383	1			338
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2313	2	281	9	N	255	170	1			423
*12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2413	2	286	9	N	260	375	1			308

TOTAL GAS PROD: 28,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8918	-0-	-909	-0-	8613	2	305	9	N	277	384	1			488
02	8680	X	7860	-0-	-820	-0-	7551	2	309	9	N	281	182	1			587
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9001	2	294	9	N	267	382	1			472
04	8910	X	8836	-0-	-74	-0-	8565	2	271	9	N	246	384	1			334
05	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9209	2	260	9	N	236	191	1			379
06	8910	X	7984	-0-	-926	-0-	7708	2	276	9	N	251	193	1			437
07	9207	X	8800	-0-	-407	-0-	8503	2	297	9	N	270	379	1			328
08	9207	X	8473	-0-	-734	-0-	8202	2	271	9	N	246	193	1			381
09	8910	X	7221	-0-	-1689	-0-	7002	2	219	9	N	199	196	1			384
10	9207	X	8306	-0-	-901	-0-	8033	2	273	9	N	248	193	1			439
*11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8266	2	261	9	N	237					676
12	8804	X	8399	-0-	-405	-0-	8103	2	296	9	N	269	194	1			751

TOTAL GAS PROD: 102,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	5584	2	418	9	N	380	382	1			713
02	5600	X	4471	-0-	-1129	-0-	4100	2	371	9	N	337	379	1			671
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4378	2	352	9	N	320	191	1			800
04	5460	X	3002	-0-	-2458	-0-	2617	2	385	9	N	350	381	1			769
05	5642	X	4063	-0-	-1579	-0-	3690	2	373	9	N	339	187	1			921
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5671	2	365	9	N	332	566	1			687
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	5795	2	342	9	N	311	381	1			617
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5766	2	352	9	N	320	383	1			554
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5386	2	323	9	N	294	191	1			657
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5675	2	356	9	N	324	379	1			602
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5757	2	315	9	N	286	197	1			691
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5577	2	314	9	N	285	385	1			591

TOTAL GAS PROD: 64,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,878

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2338	2	470	9	N	427	388	1			573
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	330	193	1			710
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2102	2	351	9	N	319	384	1			645
04	2730	N	687	-0-	-2043	-0-	317	2	370	9	N	336	379	1			602
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2049	2	409	9	N	372	382	1			592
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	1754	2	342	9	N	311	374	1			529
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1826	2	387	9	N	352	180	1			701
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1747	2	385	9	N	350	365	1			686
09	2100	N	1873	-0-	-227	-0-	1567	2	306	9	N	278	378	1			586
10	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1535	2	309	9	N	281	188	1			679
*11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1758	2	366	9	N	333	374	1			638
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1913	2	274	9	N	249	379	1			508

TOTAL GAS PROD: 22,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,938

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4183	-0-	-1025	-0-	4089	2	94	9	N	85	382	1			4
02	4648	X	3852	-0-	-796	-0-	3632	2	220	9	N	200	181	1			23
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4281	2	100	9	N	91					114
04	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4088	2	112	9	N	102	183	1			33
05	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	4023	2	105	9	N	95					128
06	4230	X	3951	-0-	-279	-0-	3852	2	99	9	N	90	188	1			30
07	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	4029	2	83	9	N	75					105
08	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	3711	2	74	9	N	67					172
09	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	3902	2	41	9	N	37					209
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4189	2	81	9	N	74	190	1			93
11	3990	X	3907	-0-	-83	-0-	3824	2	83	9	N	75					168
12	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	3820	2	94	9	N	85	185	1			68

TOTAL GAS PROD: 48,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	5923	-0-	-4555	-0-	4893	2	1030	9	N	936	1060	1			2006
02	8316	X	7476	-0-	-840	-0-	6593	2	883	9	N	803	744	1			2065
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	7711	2	1019	9	N	926	1140	1			1851
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7213	2	820	9	N	745	751	1			1845
05	8277	X	7193	-0-	-1084	-0-	6366	2	827	9	N	752	559	1			2038
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	7935	2	807	9	N	734	1105	1			1667
07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	8863	2	938	9	N	853	571	1			1949
08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	8507	2	1044	9	N	949	1127	1			1771
09	8730	X	7947	-0-	-783	-0-	7131	2	816	9	N	742	740	1			1773
10	9796	X	7420	-0-	-2376	-0-	6610	2	810	9	N	736	379	1			2130
11	9480	X	6566	-0-	-2914	-0-	5804	2	762	9	N	693	955	1			1868
12	9796	X	7069	-0-	-2727	-0-	6216	2	853	9	N	775	967	1			1676

TOTAL GAS PROD: 94,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,644

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10250 - 14870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12319	-0-	-2964	-0-	12185	2	134	9	N	122					134
02	13356	X	10814	-0-	-2542	-0-	10675	2	139	9	N	126	180	1			80
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4798	2	134	9	N	122	194	1			8
04	12600	X	11283	-0-	-1317	-0-	11100	2	183	9	N	166					174
05	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16768	2	215	9	N	195	190	1			179
06	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12533	2	139	9	N	126	191	1			114
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	11872	2	155	9	N	141	191	1			64
08	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11748	2	179	9	N	163	192	1			35
09	12600	X	10202	-0-	-2398	-0-	10078	2	124	9	N	113					148
10	13020	X	11686	-0-	-1334	-0-	11519	2	167	9	N	152	190	1			110
11	12600	X	10781	-0-	-1819	-0-	10616	2	165	9	N	150	192	1			68
12	12028	X	10302	-0-	-1726	-0-	10112	2	190	9	N	173	194	1			47

TOTAL GAS PROD: 135,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,749

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	5069	2	110	9	N	100	196	1			364
02	5180	X	4396	-0-	-784	-0-	4286	2	110	9	N	100	186	1			278
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5198	2	113	9	N	103					381
04	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	4688	2	106	9	N	96	193	1			284
05	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	4618	2	116	9	N	105					389
06	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	4668	2	21	9	N	19	192	1			216
07	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	4792	2	42	9	N	38					254
08	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	4856	2	101	9	N	92	178	1			168
09	4800	X	3987	-0-	-813	-0-	3919	2	68	9	N	62					230
10	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	4412	2	87	9	N	79	192	1			117
11	4800	X	4260	-0-	-540	-0-	4179	2	81	9	N	74					191
12	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	4238	2	107	9	N	97	176	1			112

TOTAL GAS PROD: 55,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	103	-0-	-2439	-0-	103	2			N	-0-					394
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					394
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					394
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	2958	2	710	9	N	645	562	1			477
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2319	2	198	9	N	180	192	1			465
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2654	2	149	9	N	135	193	1			407
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	2880	2	196	9	N	178	189	1			396
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2673	2	226	9	N	205	192	1			409
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2851	2	254	9	N	231	191	1			449
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2647	2	264	9	N	240	189	1			500
12	2542	X	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			N	-0-					500

TOTAL GAS PROD: 23,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	10603	2	811	9	N	737	764	1			872
02	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9162	2	726	9	N	660	950	1			582
03	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	10815	2	790	9	N	718	549	1			751
04	10530	X	10356	-0-	-174	-0-	9602	2	754	9	N	685	747	1			689
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	10291	2	801	9	N	728	763	1			654
06	10530	X	9675	-0-	-855	-0-	9039	2	636	9	N	578	572	1			660
07	10881	X	10649	-0-	-232	-0-	9957	2	692	9	N	629	758	1			531
08	10881	X	10427	-0-	-454	-0-	9706	2	721	9	N	655	567	1			619
09	10530	X	10043	-0-	-487	-0-	9352	2	691	9	N	628	761	1			486
10	10881	X	10088	-0-	-793	-0-	9407	2	681	9	N	619	565	1			540
11	10320	X	9531	-0-	-789	-0-	8917	2	614	9	N	558	571	1			527
12	10664	X	9629	-0-	-1035	-0-	8970	2	659	9	N	599	576	1			550

TOTAL GAS PROD: 124,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,794

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	24146	-0-	-3413	-0-	23559	2	587	9	N	534	584	1			336
02	24332	X	20794	-0-	-3538	-0-	20199	2	595	9	N	541	372	1			505
03	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	22673	2	559	9	N	508	563	1			450
04	22710	X	21897	-0-	-813	-0-	21372	2	525	9	N	477	383	1			544
05	23467	X	22155	-0-	-1312	-0-	21636	2	519	9	N	472	575	1			441
06	22710	X	21124	-0-	-1586	-0-	20644	2	480	9	N	436	380	1			497
07	23219	X	21041	-0-	-2178	-0-	20582	2	459	9	N	417	381	1			533
08	23219	X	20872	-0-	-2347	-0-	20287	2	585	9	N	532	569	1			496
09	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22015	2	603	9	N	548	568	1			476
10	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	23420	2	582	9	N	529	580	1			425
*11	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21247	2	476	9	N	433	388	1			470
12	21049	X	20835	-0-	-214	-0-	20375	2	460	9	N	418	387	1			501

TOTAL GAS PROD: 264,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,845

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1652	2	105	9	N	95					367
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1460	2	92	9	N	84	194	1			257
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1579	2	165	9	N	150					407
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1480	2	98	9	N	89	179	1			317
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1347	2	113	9	N	103					420
06	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	1298	2	109	9	N	99	191	1			328
07	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1373	2	66	9	N	60	190	1			198
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1383	2	109	9	N	99					297
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1561	2	114	9	N	104	191	1			210
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1361	2	90	9	N	82					292
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1369	2	87	9	N	79	190	1			181
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1101	2	75	9	N	68					249

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7851	-0-	-3712	-0-	7323	2	528	9	N	480	578	1			807
02	9660	X	6791	-0-	-2869	-0-	6391	2	400	9	N	364	376	1			795
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	6952	2	414	9	N	376	192	1			979
04	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6020	2	385	9	N	350	380	1			949
05	6944	X	5808	-0-	-1136	-0-	5437	2	371	9	N	337	379	1			907
06	6720	X	5742	-0-	-978	-0-	5381	2	361	9	N	328	379	1			856
07	6944	X	5275	-0-	-1669	-0-	4947	2	328	9	N	298	192	1			962
08	6944	X	5277	-0-	-1667	-0-	4935	2	342	9	N	311	372	1			901
09	6420	X	4386	-0-	-2034	-0-	4100	2	286	9	N	260	386	1			775
10	5921	X	3523	-0-	-2398	-0-	3271	2	252	9	N	229	193	1			811
11	5730	X	2939	-0-	-2791	-0-	2697	2	242	9	N	220	189	1			842
12	5270	X	1144	-0-	-4126	-0-	1105	2	39	9	N	35					877

TOTAL GAS PROD: 62,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6422	-0-	-1700	-0-	6275	2	147	9	N	134	194	1			309
02	7168	X	6290	-0-	-878	-0-	6106	2	184	9	N	167	192	1			284
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7127	2	164	9	N	149					433
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6857	2	149	9	N	135	184	1			384
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7137	2	144	9	N	131	191	1			324
06	6750	X	6492	-0-	-258	-0-	6359	2	133	9	N	121	189	1			256
07	6975	X	6732	-0-	-243	-0-	6590	2	142	9	N	129					385
08	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6519	2	144	9	N	131	192	1			324
09	6750	X	6207	-0-	-543	-0-	6077	2	130	9	N	118					442
10	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6379	2	139	9	N	126	190	1			378
*11	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	6088	2	134	9	N	122	193	1			307
12	6727	X	6382	-0-	-345	-0-	6247	2	135	9	N	123					430

TOTAL GAS PROD: 79,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2639	-0-	-864	-0-	2518	2	121	9	N	110					643
02	3164	X	2315	-0-	-849	-0-	2221	2	94	9	N	85	170	1			558
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2510	2	141	9	N	128	191	1			495
04	2400	X	2098	-0-	-302	-0-	1982	2	116	9	N	105					600
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2625	2	182	9	N	165	189	1			576
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2557	2	55	9	N	50					626
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2474	2	105	9	N	95					721
08	3100	N	3868	-0-	768	768	3744	2	124	9	N	113					834
09	3000	N	3150	-0-	150	918	3052	2	98	9	N	89	383	1			540
10	3100	N	3411	-0-	311	1229	3281	2	130	9	N	118	191	1			467
*11	4351	X	3122	-0-	-1229	-0-	3012	2	110	9	N	100					567
*12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3407	2	111	9	N	101	178	1			490

TOTAL GAS PROD: 34,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6503	-0-	-1278	-0-	6262	2	241	9	N	219	194	1			566
02	6748	X	5883	-0-	-865	-0-	5654	2	229	9	N	208	189	1			585
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6076	2	256	9	N	233	190	1			628
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	5938	2	276	9	N	251	190	1			689
05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6062	2	244	9	N	222					911
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7162	2	283	9	N	257	371	1			797
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7306	2	239	9	N	217	386	1			628
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7125	2	235	9	N	214	195	1			647
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6671	2	202	9	N	184	191	1			640
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6563	2	234	9	N	213	191	1			662
*11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6575	2	215	9	N	195	190	1			667
*12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6499	2	221	9	N	201	192	1			676

TOTAL GAS PROD: 80,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	5681	-0-	-3712	-0-	4838	2	843	9	N	766	755	1	1468
02	8484	X	5746	-0-	-2738	-0-	4569	2	1177	9	N	1070	770	1	1768
03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	7844	2	2789	9	N	2535	2646	1	1657
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	6908	2	1833	9	N	1666	1819	1	1504
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	6867	2	1726	9	N	1569	1679	1	1394
06	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	6567	2	1770	9	N	1609	1706	1	1297
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	6700	2	1718	9	N	1562	1713	1	1146
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	6457	2	1588	9	N	1444	1314	1	1276
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	5750	2	1333	9	N	1212	1325	1	1163
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	5634	2	1276	9	N	1160	1146	1	1177
*11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	4750	2	914	9	N	831	952	1	1056
12	4340	X	596	-0-	-3744	-0-	511	2	85	9	N	77	192	1	941

TOTAL GAS PROD: 84,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,501

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

01	682	N	701	-0-	19	B	-5954	62	1	639	2	N	-0-		10
02	504	N	619	-0-	115	B	-5839	56	1	563	2	N	-0-		10
03	744	N	596	-0-	-148	B	-5839	60	1	536	2	N	-0-		10
04	690	N	523	-0-	-167	B	-5839	60	1	463	2	N	-0-		10
05	682	N	521	-0-	-161	B	-5839	62	1	459	2	N	-0-		10
06	570	N	535	-0-	-35	B	-5839	60	1	475	2	N	-0-		10
07	527	N	615	-0-	88	B	-5751	62	1	553	2	N	-0-		10
08	527	N	639	-0-	112	B	-5639	62	1	577	2	N	-0-		10
09	540	N	648	-0-	108	B	-5531	60	1	588	2	N	-0-		10
10	620	N	671	-0-	51	B	-5480	62	1	609	2	N	-0-		10
11	630	N	546	-0-	-84	B	-5480	56	1	487	2	N	3		13
								3	9						
12	682	N	521	-0-	-161	B	-5480	62	1	459	2	N	-0-		13

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WICHITA WATER LLC 921665
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1079	1	2880	2	N	142					209
							156	9									
02	3528	X	3311	-0-	-217	-0-	840	1	2274	2	N	179	182	1			206
							197	9									
03	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	1079	1	2388	2	N	156	170	1			192
							172	9									
04	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	1044	1	2333	2	N	111	169	1			134
							122	9									
05	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	1079	1	2359	2	N	120	168	1			86
							132	9									
06	3780	X	2905	-0-	-875	-0-	1011	1	1793	2	N	92					178
							101	9									
07	3658	X	2819	-0-	-839	-0-	960	1	1682	2	N	161	175	1			164
							177	9									
08	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	1064	1	1724	2	N	151	170	1			145
							166	9									
09	3510	X	2836	-0-	-674	-0-	947	1	1745	2	N	131	173	1			103
							144	9									
10	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	1079	1	2066	2	N	151	184	1			70
							166	9									
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1044	1	2232	2	N	137	179	1			28
							151	9									
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1079	1	1970	2	N	161					189
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 39,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	2998	2	625	9	N	568	752	1			139
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2706	2	506	9	N	460	373	1			226
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3255	2	528	9	N	480	550	1			156
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3323	2	552	9	N	502	368	1			290
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3295	2	505	9	N	459	541	1			208
06	3510	X	3296	-0-	-214	-0-	2867	2	429	9	N	390	195	1			403
07	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	3274	2	476	9	N	433	733	1			103
08	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	3204	2	497	9	N	452	378	1			177
09	3870	X	3782	-0-	-88	-0-	3295	2	487	9	N	443	520	1			100
10	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	2936	2	389	9	N	354	372	1			82
11	3630	X	2345	-0-	-1285	-0-	1969	2	376	9	N	342	192	1			232
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 38,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,883

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

01	4247	X	3039	-0-	-1208	-0-	2794	2	245	9	N	223	183	1			199
02	3640	X	3568	-0-	-72	-0-	3367	2	201	9	N	183	176	1			206
03	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3671	2	223	9	N	203	180	1			229
04	3840	X	2967	-0-	-873	-0-	2817	2	150	9	N	136	186	1			179
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3422	2	200	9	N	182	187	1			174
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3849	2	233	9	N	212	192	1			194
07	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3417	2	206	9	N	187	193	1			188
08	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3457	2	182	9	N	165	189	1			164
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3333	2	209	9	N	190	182	1			172
10	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	3783	2	219	9	N	199	197	1			174
11	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	3648	2	220	9	N	200	185	1			189
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 39,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,080

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3990	-0-	-1032	-0-	3834	2	156	9	N	142	381	1			752
02	4536	X	4361	-0-	-175	-0-	3981	2	380	9	N	345	188	1			909
03	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	4762	2	182	9	N	165	180	1			894
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4656	2	364	9	N	331	560	1			665
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	4943	2	309	9	N	281	189	1			757
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	4840	2	309	9	N	281	191	1			847
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5013	2	448	9	N	407	384	1			870
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	4968	2	301	9	N	274	382	1			762
09	5070	X	4989	-0-	-81	-0-	4727	2	262	9	N	238	187	1			813
10	5332	X	4603	-0-	-729	-0-	4529	2	74	9	N	67	185	1			695
11	5280	X	4375	-0-	-905	-0-	4125	2	250	9	N	227	371	1			551
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					551

TOTAL GAS PROD: 53,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	1644	-0-	-3161	-0-	1497	2	147	9	N	134	189	1			504
02	2184	X	43	-0-	-2141	-0-	4	2	39	9	N	35					539
03	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	2			N	-0-	184	1			355
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6609	2	372	9	N	338	368	1			325
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7146	2	264	9	N	240	180	1			385
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3858	2	186	9	N	169					554
07	6479	X	4262	-0-	-2217	-0-	4086	2	176	9	N	160	370	1			344
08	6479	X	4387	-0-	-2092	-0-	4282	2	105	9	N	95	190	1			249
09	6270	X	2435	-0-	-3835	-0-	2370	2	65	9	N	59	191	1			117
10	6479	X	1538	-0-	-4941	-0-	1400	2	138	9	N	125					242
11	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	3412	2	190	9	N	173	185	1			230
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 36,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	9946	2	284	9	N	258	181	1			1083
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8288	2	210	9	N	191	186	1			1088
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8059	2	337	9	N	306	369	1			1025
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-	352	1			673
05	10230	X	8524	-0-	-1706	-0-	8433	2	91	9	N	83	185	1			571
06	9900	X	8074	-0-	-1826	-0-	7952	2	122	9	N	111	193	1			489
07	9424	X	8150	-0-	-1274	-0-	8014	2	136	9	N	124					613
08	8525	X	7822	-0-	-703	-0-	7811	2	11	9	N	10	184	1			439
09	8250	X	7455	-0-	-795	-0-	7378	2	77	9	N	70	192	1			317
10	8525	X	7499	-0-	-1026	-0-	7438	2	61	9	N	55					372
11	8070	X	6858	-0-	-1212	-0-	6739	2	119	9	N	108	188	1			292
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 89,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	314	-0-	-678	-0-	256	1	58	3	N	-0-	187	1			41
02	868	X	232	-0-	-636	-0-	232	1			N	-0-					41
03	961	X	256	-0-	-705	-0-	256	1			N	-0-					41
04	930	X	248	-0-	-682	-0-	248	1			N	-0-					41
05	868	X	256	-0-	-612	-0-	256	1			N	-0-					41
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					41
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	256	1	32	3	N	-0-					41
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					41
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					41
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	1			N	-0-					41
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					41
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	256	1	1722	3	N	72	182	1			124
							79	9									
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	232	1	1405	3	N	232	165	1			191
							255	9									
03	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	256	1	1600	3	N	42					233
							46	9									
04	1980	X	1844	-0-	-136	-0-	248	1	1522	3	N	67					300
							74	9									
05	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	256	1	1597	3	N	30					330
							33	9									
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	248	1	1431	3	N	45					375
							50	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	256	1	1654	3	N	30	186	1			219
							33	9									
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	256	1	1520	3	N	11					230
							12	9									
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	248	1	1222	3	N	29					259
							32	9									
10	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	256	1	1354	3	N	25					284
							28	9									
11	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	248	1	1357	3	N	37	192	1			129
							41	9									
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	256	1	1449	3	N	53					182
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 21,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					136
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					136
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	384	1	447	3	N	-0-					140
02	504	X	347	-0-	-157	-0-	347	1			N	-0-					140
03	465	X	384	-0-	-81	-0-	384	1			N	-0-					140
04	810	X	372	-0-	-438	-0-	372	1			N	-0-					140
05	837	X	384	-0-	-453	-0-	384	1			N	-0-					140
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					140
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					140
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					140
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					140
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					140
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					140
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	384	1	1317	3	N	-0-	153	1			38
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	347	1	1085	3	N	-0-					38
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	384	1	1238	3	N	-0-					38
04	1680	X	1529	-0-	-151	-0-	372	1	1157	3	N	-0-					38
05	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	384	1	1212	3	N	-0-					38
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	372	1	1155	3	N	-0-					38
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	384	1	1143	3	N	-0-					38
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	384	1	1127	3	N	-0-					38
09	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	372	1	1005	3	N	-0-					38
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	384	1	1056	3	N	-0-					38
11	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	372	1	978	3	N	-0-					38
12	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	384	1	957	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 17,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	384 24	1 9	717	3	N	22					292
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	347 4	1 9	277	3	N	4	165	1			131
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	384 1	1 9	396	3	N	1					132
04	1140	X	528	-0-	-612	-0-	372	1	156	3	N	-0-					132
05	1178	X	629	-0-	-549	-0-	384	1	245	3	N	-0-					132
06	750	N	372	-0-	-378	-0-	372	1			N	-0-					132
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	384	1	869	3	N	-0-					132
08	620	N	406	-0-	-214	-0-	384	1	22	3	N	-0-					132
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					132
10	1178	N	384	-0-	-794	-0-	384	1			N	-0-					132
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	1			N	-0-					132
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			36
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2380	-0-	-1371	-0-	384	1	1996	3	N	-0-					141
02	3500	X	1899	-0-	-1601	-0-	347	1	1552	3	N	-0-	120	1			21
03	3875	X	2128	-0-	-1747	-0-	384	1	1744	3	N	-0-					21
04	3750	X	1980	-0-	-1770	-0-	372	1	1608	3	N	-0-					21
05	2635	X	1973	-0-	-662	-0-	384	1	1589	3	N	-0-					21
06	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	372	1	1384	3	N	-0-					21
07	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	384	1	1302	3	N	-0-					21
08	2139	X	1713	-0-	-426	-0-	384	1	1329	3	N	-0-					21
09	1980	X	1582	-0-	-398	-0-	372	1	1210	3	N	-0-					21
10	1984	X	1349	-0-	-635	-0-	384	1	965	3	N	-0-					21
11	1770	X	1447	-0-	-323	-0-	372	1	1075	3	N	-0-					21
12	1705	X	1496	-0-	-209	-0-	384	1	1112	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	384	1	1456	3	N	2					110
							2	9									
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	347	1	1212	3	N	3					113
							3	9									
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	384	1	1412	3	N	5					118
							6	9									
04	1770	X	1435	-0-	-335	-0-	372	1	1060	3	N	3					121
							3	9									
05	1829	X	1409	-0-	-420	-0-	384	1	1021	3	N	4					125
							4	9									
06	1740	N	1339	-0-	-401	-0-	372	1	961	3	N	5					130
							6	9									
07	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	384	1	876	3	N	15					145
							17	9									
08	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	384	1	837	3	N	10					155
							11	9									
09	1350	N	991	-0-	-359	-0-	372	1	608	3	N	10					165
							11	9									
10	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	384	1	682	3	N	-0-					165
11	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	372	1	681	3	N	1					166
							1	9									
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	384	1	562	3	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	384	1	2646	3	N	31	186	1			115
							34	9									
02	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	347	1	2208	3	N	21					136
							23	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	384	1	2586	3	N	25					161
							28	9									
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	372	1	2481	3	N	22					183
							24	9									
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	384	1	2795	3	N	27					210
							30	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	372	1	2783	3	N	27					237
							30	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	384	1	2873	3	N	21					258
							23	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	384	1	2927	3	N	15					273
							17	9									
09	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	372	1	2336	3	N	10					283
							11	9									
10	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	384	1	2353	3	N	5					288
							6	9									
11	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	372	1	2233	3	N	17					305
							19	9									
12	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	384	1	2532	3	N	1					306
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					183
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
04	510	X	372	-0-	-138	-0-	372	1			N	-0-					183
05	527	X	384	-0-	-143	-0-	384	1			N	-0-					183
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	372	1	163	3	N	-0-					183
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
09	510	N	410	-0-	-100	-0-	372	1	38	3	N	-0-					183
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					183
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	1			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					140
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	3			N	-0-					140
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					140
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	781	3	101	9	N	92	181	1			51
05	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			N	-0-					51
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					51
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					51
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					51
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					51
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					51
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					51
12	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOESCH WELL #: 1945 RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	259	3	23	9	N	21	15	1			10
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	153	3	28	9	N	25	15	1			20
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	166	3	32	9	N	29	35	1			14
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	147	3	30	9	N	27	20	1			21
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	234	3	26	9	N	24	36	1			9
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	174	3	17	9	N	15					24
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	179	3	26	9	N	24	32	1			16
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	159	3	32	9	N	29	19	1			26
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	182	3	29	9	N	26	23	1			29
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	165	3	31	9	N	28	46	1			11
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	171	3	24	9	N	22	22	1			11
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	176	3	22	9	N	20	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	24	1	51	2	N	-0-					198
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	28	1	41	2	N	-0-					198
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	31	1	46	2	N	-0-					198
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	49	2	N	-0-					198
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					198
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	22	1	21	2	N	-0-					198
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	31	1	22	2	N	-0-					198
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					198
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					198
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	31	1	15	2	N	-0-					198
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-					198
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

01	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	62	1	3445	2	N	-0-					27
02	3332 X	3271	-0-	-61	-0-	56	1	3215	2	N	-0-					27
03	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	62	1	3556	2	N	-0-					27
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	60	1	3481	2	N	-0-					27
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	62	1	3581	2	N	-0-					27
06	3510 X	3145	-0-	-365	-0-	52	1	3093	2	N	-0-					27
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	60	1	3646	2	N	-0-					27
08	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	62	1	3589	2	N	-0-					27
09	3540 X	3459	-0-	-81	-0-	60	1	3399	2	N	-0-					27
10	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	62	1	3419	2	N	-0-					27
11	3600 X	3123	-0-	-477	-0-	56	1	3067	2	N	-0-					27
12	3720 X	3003	-0-	-717	-0-	62	1	2941	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 41,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					34
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					34
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					34
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	512	2	13	9	N	12					46
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					61
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5					66
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	487	2	26	9	N	24					90
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	482	2	13	9	N	12					102
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	378	2	13	9	N	12					114
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					114
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					114
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	N	18	11	8			172
02	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1407	2	84	9	N	76	8	8			240
03	2046	N	1576	-0-	-470	-0-	1565	2	11	9	N	10	201	1	10	8	39
04	1710	N	536	-0-	-1174	-0-	441	2	95	9	N	86	5	8			120
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1741	2	36	9	N	33	6	8			147
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1733	2	70	9	N	64	6	8			205
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1759	2	51	9	N	46	6	8			245
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1678	2	44	9	N	40	197	1	6	8	82
09	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1618	2	83	9	N	75	7	8			150
10	1798	N	1082	-0-	-716	-0-	1007	2	75	9	N	68	6	8			212
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1692	2	53	9	N	48	3	8			257
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1763	2	57	9	N	52	198	1	4	8	107

TOTAL GAS PROD: 18,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	1855	2	112	9	N	102					219
02	2520	X	1406	-0-	-1114	-0-	1294	2	112	9	N	102	193	1			128
03	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2532	2	91	9	N	83					211
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2440	2	158	9	N	144	197	1			158
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2533	2	132	9	N	120	192	1			86
06	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	2366	2	107	9	N	97					183
07	2697	N	2298	-0-	-399	-0-	2182	2	116	9	N	105	196	1			92
08	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	2252	2	107	9	N	97					189
09	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	2314	2	142	9	N	129	194	1	18	8	106
10	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2155	2	120	9	N	109	15	8			200
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2359	2	121	9	N	110	194	1	16	8	100
12	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	2213	2	158	9	N	144	198	1	15	8	31

TOTAL GAS PROD: 27,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5165	2	88	9	N	80					217
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4790	2	47	9	N	43	201	1			59
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5606	2	90	9	N	82					141
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4877	2	62	9	N	56					197
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5703	2	99	9	N	90	199	1			88
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3407	2	88	9	N	80					168
07	1178	X	673	-0-	-505	-0-	596	2	77	9	N	70	199	1			39
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5165	2	116	9	N	105					144
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5634	2	94	9	N	85	202	1	3	8	24
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5807	2	86	9	N	78	2	8			100
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5626	2	103	9	N	94	3	8			191
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5819	2	89	9	N	81	198	1	3	8	71

TOTAL GAS PROD: 59,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11986	-0-	-1158	-0-	11875	2	111	9	N	101					154
02	11256	X	10630	-0-	-626	-0-	10457	2	173	9	N	157	197	1			114
03	12462	X	11961	-0-	-501	-0-	11763	2	198	9	N	180	196	1			98
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12161	2	210	9	N	191	194	1			95
05	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12535	2	129	9	N	117	185	1			27
06	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12051	2	48	9	N	44					71
07	12772	X	12660	-0-	-112	-0-	12595	2	65	9	N	59					130
08	12772	X	12714	-0-	-58	-0-	12645	2	69	9	N	63					193
09	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12333	2	78	9	N	71	196	1	10	8	58
10	12679	X	12636	-0-	-43	-0-	12525	2	111	9	N	101	12	8			147
11	12300	X	12059	-0-	-241	-0-	11953	2	106	9	N	96	195	1	12	8	36
12	12834	X	12582	-0-	-252	-0-	12460	2	122	9	N	111	15	8			132

TOTAL GAS PROD: 146,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	5883	2	361	9	N	328	195	1			311
02	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6372	2	427	9	N	388	393	1			306
03	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	7662	2	446	9	N	405	586	1			125
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7438	2	449	9	N	408	394	1			139
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7773	2	391	9	N	355	383	1			111
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7453	2	470	9	N	427	385	1			153
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8103	2	439	9	N	399	388	1			164
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8508	2	477	9	N	434	390	1			208
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8408	2	179	9	N	163	199	1			172
10	8122	X	5434	-0-	-2688	-0-	5114	2	320	9	N	291	192	1	60	8	211
11	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8568	2	536	9	N	487	397	1	95	8	206
12	8122	X	8087	-0-	-35	-0-	7563	2	524	9	N	476	392	1	143	8	147

TOTAL GAS PROD: 93,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,561

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3641	-0-	-2528	-0-	3442	2	199	9	N	181					315
02	5572	X	3186	-0-	-2386	-0-	3028	2	158	9	N	144	197	1			262
03	6169	X	3302	-0-	-2867	-0-	3109	2	193	9	N	175	192	1			245
04	5310	X	3465	-0-	-1845	-0-	3234	2	231	9	N	210	196	1			259
05	4309	X	3407	-0-	-902	-0-	3173	2	234	9	N	213	196	1			276
06	3510	X	2937	-0-	-573	-0-	2749	2	188	9	N	171	193	1			254
07	3596	X	2103	-0-	-1493	-0-	2047	2	56	9	N	51	194	1			111
08	3596	X	2588	-0-	-1008	-0-	2401	2	187	9	N	170					281
09	3480	X	2278	-0-	-1202	-0-	2067	2	211	9	N	192	200	1	5	8	268
10	3410	X	2659	-0-	-751	-0-	2497	2	162	9	N	147	197	1	6	8	212
11	2940	X	2110	-0-	-830	-0-	1926	2	184	9	N	167	201	1	5	8	173
12	2573	X	2066	-0-	-507	-0-	1870	2	196	9	N	178	197	1	6	8	148

TOTAL GAS PROD: 33,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-		149	1	1294	2	N	343	350	1			140
								377	9									
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-		128	1	681	2	N	124	181	1	6	8	77
								136	9									
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-		149	1	721	2	N	15					92
								17	9									
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-		183	1	1074	2	N	257	180	1			169
								283	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-		1279	1	1170	2	Y	87					256
								96	9									
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-		946	1	120	2	Y	26	186	1			96
								29	9									
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-		902	1	79	2	Y	20					116
								22	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		941	1	127	2	Y	21					137
								23	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		1227	1	658	2	Y	156					293
								172	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		1266	1	195	2	Y	250	347	1			196
								275	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		1077	1	53	2	Y	313	176	1			333
								344	9									
12	2139	X	1915	-0-	-224	-0-		1045	1	870	9	Y	791	683	1			441

TOTAL GAS PROD: 18,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-		144	1	4391	2	N	18	176	1			163
								20	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-		130	1	3738	2	N	117	3	8			277
								129	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-		149	1	3005	2	N	105	183	1			199
								116	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-		167	1	2327	2	N	127	178	1			148
								140	9									
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-		962	1	2717	2	Y	95					243
								105	9									
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-		1293	1	1026	2	Y	70	186	1			127
								77	9									
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		1308	1	1635	2	Y	86					213
								95	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-		1322	1	1825	2	Y	29	158	1			84
								32	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-		995	1	1820	2	Y	73					157
								80	9									
10	2418	X	2373	-0-	-45	-0-		1079	1	1229	2	Y	59					216
								65	9									
11	2340	X	1640	-0-	-700	-0-		1061	1	470	2	Y	99	181	1			134
								109	9									
12	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-		1326	1	755	2	Y	52					186
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 35,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	2010	X	1641	-0-	-369	-0-	1641	2			N	-0-					152
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	2	3	9	N	3					155
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	923	2	94	9	N	85					240
07	1581	N	319	-0-	-1262	-0-	295	2	24	9	N	22					262
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1402	2	12	9	N	11	191	1			82
09	1020	N	276	-0-	-744	-0-	257	2	19	9	N	17					99
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10					109
11	1380	N	289	-0-	-1091	-0-	289	2			N	-0-					109
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	N	13					122

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	6991	2	296	9	N	269	193	1			558
02	6104	X	4820	-0-	-1284	-0-	4559	2	261	9	N	237	237	1			558
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6048	2	212	9	N	193	193	1			558
04	7620	X	5310	-0-	-2310	-0-	5057	2	253	9	N	230	186	1			602
05	7285	X	6559	-0-	-726	-0-	6274	2	285	9	N	259	371	1			490
06	7050	X	5918	-0-	-1132	-0-	5673	2	245	9	N	223	190	1			523
07	6262	X	5813	-0-	-449	-0-	5576	2	237	9	N	215	182	1			556
08	6262	X	5571	-0-	-691	-0-	5340	2	231	9	N	210	188	1			578
09	6360	X	5134	-0-	-1226	-0-	4925	2	209	9	N	190	189	1			579
10	6572	X	5426	-0-	-1146	-0-	5186	2	240	9	N	218	183	1			614
11	5910	X	5044	-0-	-866	-0-	4812	2	232	9	N	211	362	1			463
12	5828	X	4591	-0-	-1237	-0-	4417	2	174	9	N	158					621

TOTAL GAS PROD: 67,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,613

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7502	-0-	-868	-0-	7227	2	275	9	N	250	164	1			518
02	7560	X	6779	-0-	-781	-0-	6760	2	19	9	N	17					535
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7804	2	204	9	N	185	190	1			530
04	10530	X	7924	-0-	-2606	-0-	7724	2	200	9	N	182	190	1			522
05	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	7799	2	298	9	N	271	192	1			601
06	7740	X	6973	-0-	-767	-0-	6830	2	143	9	N	130	190	1			541
07	8184	X	7055	-0-	-1129	-0-	6909	2	146	9	N	133	182	1			492
08	8184	X	7703	-0-	-481	-0-	7525	2	178	9	N	162	189	1			465
09	7920	X	7619	-0-	-301	-0-	7371	2	248	9	N	225	195	1			495
10	8091	X	7692	-0-	-399	-0-	7475	2	217	9	N	197	193	1			499
11	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	7145	2	195	9	N	177	183	1			493
*12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8030	2	161	9	N	146					639

TOTAL GAS PROD: 90,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2947	-0-	-153	967	2861	2	86	9	N	78					578
02	2800	N	2683	-0-	-117	850	2647	2	36	9	N	33	182	1			429
03	3100	N	4582	-0-	1482	2332	4532	2	50	9	N	45					474
04	4229	X	1897	-0-	-2332	-0-	1834	2	63	9	N	57					531
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6108	2	39	9	N	35					566
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4658	2	97	9	N	88	190	1			464
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2382	2	83	9	N	75					539
08	2418	X	589	-0-	-1829	-0-	579	2	10	9	N	9					548
09	2340	X	388	-0-	-1952	-0-	385	2	3	9	N	3					551
10	2418	X	693	-0-	-1725	-0-	664	2	29	9	N	26					577
11	2340	X	889	-0-	-1451	-0-	887	2	2	9	N	2	168	1			411
12	2418	X	1019	-0-	-1399	-0-	1019	2			N	-0-					411

TOTAL GAS PROD: 29,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10728	-0-	-1517	-0-	10254	2	474	9	N	431	377	1			1006
02	10304	X	9098	-0-	-1206	-0-	8616	2	482	9	N	438	495	1			949
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	9894	2	443	9	N	403	190	1			1162
04	14160	X	10153	-0-	-4007	-0-	9613	2	540	9	N	491	381	1			1272
05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10137	2	595	9	N	541	756	1			1057
06	10380	X	10343	-0-	-37	-0-	9837	2	506	9	N	460	380	1			1137
07	10478	X	10381	-0-	-97	-0-	9927	2	454	9	N	413	379	1			1171
08	10478	X	10449	-0-	-29	-0-	9921	2	528	9	N	480	382	1			1269
09	10380	X	9551	-0-	-829	-0-	9140	2	411	9	N	374	381	1			1262
10	10726	X	9463	-0-	-1263	-0-	9020	2	443	9	N	403	574	1			1091
11	10350	X	9317	-0-	-1033	-0-	8822	2	495	9	N	450	375	1			1166
12	10447	X	7920	-0-	-2527	-0-	7545	2	375	9	N	341	385	1			1122

TOTAL GAS PROD: 118,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,225

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3051	-0-	-1692	-0-	2932	2	119	9	N	108					799
02	4284	X	2271	-0-	-2013	-0-	2203	2	68	9	N	62	195	1			666
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1727	2	101	9	N	92	174	1			584
04	2940	X	975	-0-	-1965	-0-	869	2	106	9	N	96	106	1			574
05	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	2924	2	112	9	N	102	184	1			492
06	2940	X	1098	-0-	-1842	-0-	1094	2	4	9	N	4					496
07	2511	X	44	-0-	-2467	-0-	44	2			N	-0-					496
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					496
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					496
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					496
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					496
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	48					544

TOTAL GAS PROD: 12,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	728	-0-	-357	-0-	11	1	717	3	N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	15	1	958	3	N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	19	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	45	1	2035	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	1489	-0-	-867	-0-	29	1	1460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	41	1	2668	3	N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	42	1	2426	3	N	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	46	1	2526	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2279	-0-	-418	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2186	-0-	-304	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1510	-0-	-1032	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2143	-0-	-467	-0-	44	1	2099	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1555	-0-	-956	-0-	24	1	1531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47	1	51	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	42	1	41	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	47	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					69
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					69
03	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			N	-0-					69
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2			N	-0-					69
05	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2			N	-0-					69
06	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3021	2			N	-0-					69
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					69
08	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-					69
09	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	2727	2			N	-0-					69
10	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	2817	2	8	9	N	7					76
11	3030	X	2782	-0-	-248	-0-	2753	2	29	9	N	26					102
12	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	3017	2	35	9	N	32					134

TOTAL GAS PROD: 35,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6546	2	3	9	N	3					108
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5917	2	4	9	N	4					112
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6551	2	19	9	N	17	2	8			127
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6246	2	61	9	N	55					182
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					182
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6083	2	1	9	N	1	1	8			182
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					182
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					182
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6001	2	24	9	N	22	1	8			203
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6143	2	28	9	N	25					228
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					228
*12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6106	2	1	9	N	1	1	8			228

TOTAL GAS PROD: 74,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6528	2	35	9	N	32	183	1			26
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5811	2	66	9	N	60					86
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6396	2	25	9	N	23					109
04	6360	X	5681	-0-	-679	-0-	5635	2	46	9	N	42					151
05	6572	X	6166	-0-	-406	-0-	6119	2	47	9	N	43	172	1			22
06	6360	X	5656	-0-	-704	-0-	5628	2	28	9	N	25					47
07	6510	X	5643	-0-	-867	-0-	5608	2	35	9	N	32					79
08	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5769	2	57	9	N	52					131
09	5970	X	5661	-0-	-309	-0-	5614	2	47	9	N	43	1	8			173
10	6169	X	5519	-0-	-650	-0-	5475	2	44	9	N	40	180	1			33
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5651	2	50	9	N	45					78
*12	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5884	2	50	9	N	45					123

TOTAL GAS PROD: 70,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			24
02	196	X	137	-0-	-59	-0-	137	2			N	-0-			24
03	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			24
04	180	X	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			24
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			24
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			24
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			24
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			24
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			24
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			24
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	176	2	46	9	N	42			66
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			95
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			95
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			95
04	930	X	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-			95
05	1147	X	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-			95
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			95
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			95
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			95
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			95
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-			95
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			95
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	N	8					94
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					94
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					94
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					101
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2					103
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					103
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					103
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					103
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					103
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					103
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					103
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	678	-0-	-97	-0-	270	1	408	2	N	-0-					130
02	700	X	434	-0-	-266	-0-	230	1	204	2	N	-0-					130
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	310	1	357	2	N	-0-					130
04	690	X	408	-0-	-282	-0-	408	2			N	-0-					130
05	713	X	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-					130
06	660	N	53	-0-	-607	-0-	53	2			N	-0-					130
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					130
08	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					130
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					130
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					130
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					130
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	#	24452	-0-	-2549	-0-	24452	3			N	-0-					-0-
02	24452	R	24452	-0-	-0-	-0-	24452	3			N	-0-					-0-
03	27001	#	23108	-0-	-3893	-0-	23108	3			N	-0-					-0-
04	25380	#	23490	-0-	-1890	-0-	23490	3			N	-0-					-0-
05	27063	#	25430	-0-	-1633	-0-	25430	3			N	-0-					-0-
06	26190		24114	-0-	-2076	-0-	24114	3			N	-0-					-0-
07	27063		24114	-0-	-2949	-0-	24114	3			N	-0-					-0-
08	25420	#	24459	-0-	-961	-0-	24459	3			N	-0-					-0-
09	24600	#	23128	-0-	-1472	-0-	23128	3			N	-0-					-0-
10	25934	R	25934	-0-	-0-	-0-	25934	3			N	-0-					-0-
11	24120	#	22277	-0-	-1843	-0-	22277	3			N	-0-					-0-
12	24459	#	21885	-0-	-2574	-0-	21885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	-0-					112
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	27	1	874	2	N	-0-					112
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	11					123
							12	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	26	1	883	2	N	12					135
							13	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	26	1	1017	2	N	2					137
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	961	2	N	3					140
							3	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	N	2					142
							2	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	2	12	9	N	11					153
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					153
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	2	N	5					158
							6	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	954	2	N	4					162
							4	9									
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

01	1457	N	915	-0-	-542	-0-	915	2			N	-0-					137
02	1316	N	829	-0-	-487	-0-	829	2			N	-0-					137
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					137
04	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			N	-0-					137
05	930	N	588	-0-	-342	-0-	580	2	8	9	N	7					144
06	870	N	523	-0-	-347	-0-	515	2	8	9	N	7					151
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	509	2	22	9	N	20	148	1			23
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1					24
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					26
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					29
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					29
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	1313	-0-	-1539	-0-	1313	2			N	-0-					80
02	2576	#	1375	-0-	-1201	-0-	1375	2			N	-0-					80
03	2790	#	1514	-0-	-1276	-0-	1514	2			N	-0-					80
04	2700	#	1421	-0-	-1279	-0-	1421	2			N	-0-					80
05	2046	#	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					80
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					80
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					80
08	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					80
09	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	2			N	-0-					80
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					80
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					80
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	1			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 19,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	50	1	59	2	N	1	1	8			8
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	34	1	37	2	N	4	4	8			8
							4	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	46	1	66	2	N	4	2	8			10
							4	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	60	1	83	2	N	5					15
							6	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	62	1	58	2	N	5	2	8			18
							6	9									
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	34	1	61	2	N	5	5	8			18
							6	9									
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	2	1	7	2	N	-0-					18
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	20	1	49	2	N	2					20
							2	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	60	1	116	2	N	1	1	8			20
							1	9									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	27	2	N	3	3	8			20
							3	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	88	2	N	15					35
							17	9									
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	24	1	12	2	N	19					54
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	474	-0-	-766	-0-	464	1	10	9	Y	9					63
02	1372	#	1326	-0-	-46	-0-	1320	1	6	9	Y	5					68
03	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	1598	1	11	9	Y	10					78
04	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1612	1	22	9	Y	20					98
05	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1453	1	32	9	Y	29					127
06	1410	#	876	-0-	-534	-0-	854	1	22	9	Y	20					147
07	1674	#	1367	-0-	-307	-0-	1358	1	9	9	Y	8					155
08	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	4105	1	1	9	Y	1					156
09	DLQ G-10		1580	-0-	1580	5686	1580	1			Y	-0-	42	1			109
10	DLQ G-10		1586	-0-	1586	7272	1586	1			Y	-0-					109
11	DLQ G-10		1635	-0-	1635	8907	1635	1			Y	-0-					109
12	DLQ G-10		1490	-0-	1490	10397	1490	1			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	148	-0-	-1743	-0-	148	1			Y	-0-					89
02	1792	#	836	-0-	-956	-0-	836	1			Y	-0-					89
03	1581	#	1286	-0-	-295	-0-	1286	1			Y	-0-					89
04	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	1			Y	-0-					89
05	930	#	855	-0-	-75	-0-	852	1	3	9	Y	3					92
06	900	#	768	-0-	-132	-0-	765	1	3	9	Y	3					95
07	1271	#	210	-0-	-1061	-0-	208	1	2	9	Y	2					97
08	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	1			Y	-0-					97
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					97
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					97
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					97
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
09	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	1			N	-0-					-0-
10	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	1			N	-0-					-0-
11	300	#	178	-0-	-122	-0-	178	1			N	-0-					199
12	310	#	125	-0-	-185	-0-	125	1			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1461	-0-	-1360	-0-	1461	1			N	-0-					175
02	2576	N	2426	-0-	-150	-0-	2423	1	3	9	N	3					178
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2840	1	13	9	N	12					190
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2737	1	18	9	N	16	191	1			15
05	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2658	1	17	9	N	15					30
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2050	1	19	9	N	17					47
07	2852	N	2271	-0-	-581	-0-	2257	1	14	9	N	13					60
08	2666	N	1850	-0-	-816	-0-	1837	1	13	9	N	12					72
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	1	7	9	N	6					78
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	1			N	-0-					78
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	1	13	9	N	12					90
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	1			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 27,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					43
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					43
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					43
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					43
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					43
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					43
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					43
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					43
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					43
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					43
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					43
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	N	4					64
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					65
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1					66
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					71
05	620	X	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					71
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					71
07	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					71
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					71
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					71
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					71
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					73
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					74

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1241	2	12	9	N	11					218
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1361	2	13	9	N	12					230
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1706	2	13	9	N	12					242
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	N	9					251
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	N	7					258
06	1650	N	1297	-0-	-353	-0-	1291	2	6	9	N	5					263
07	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1429	2	7	9	N	6					269
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7	9	N	6					275
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1278	2	6	9	N	5					280
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1227	2	4	9	N	4					284
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					284
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					294

TOTAL GAS PROD: 16,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6					23
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	N	5					28
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1169	2	2	9	N	2					30
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1					31
05	1116	X	964	-0-	-152	-0-	962	2	2	9	N	2					33
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			N	-0-					33
07	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					33
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1					34
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					34
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	936	2	1	9	N	1					35
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					35
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

01	14B2 EXT		1319	-0-	1319	4436	1315	2	4	9	N	4					211
02	14B2 EXT		1440	-0-	1440	5876	1440	2			N	-0-					211
03	14B2 EXT		1499	-0-	1499	7375	1497	2	2	9	N	2					213
04	14B2 EXT		1403	-0-	1403	8778	1394	2	9	9	N	8					221
05	14B2 EXT		1372	-0-	1372	10150	1363	2	9	9	N	8					229
06	11316	X	1166	-0-	-10150	-0-	1160	2	6	9	N	5					234
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1					235
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1453	2	3	9	N	3					238
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3					241
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1308	2	2	9	N	2					243
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1276	2	2	9	N	2					245
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 16,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 10362 - 14696

01	32178	X	27894	-0-	-4284	-0-	27242	2	652	9	N	593	582	1					495
02	28420	X	26526	-0-	-1894	-0-	25891	2	635	9	N	577	792	1					280
03	30287	X	29212	-0-	-1075	-0-	28423	2	789	9	N	717	582	1					415
04	28530	X	28187	-0-	-343	-0-	27605	2	582	9	N	529	581	1					363
05	29357	X	28287	-0-	-1070	-0-	27675	2	612	9	N	556	577	1					342
06	28410	X	22747	-0-	-5663	-0-	22363	2	384	9	N	349	359	1					332
07	29357	X	19437	-0-	-9920	-0-	19188	2	249	9	N	226	191	1					367
08	29202	X	22213	-0-	-6989	-0-	21805	2	408	9	N	371	566	1					172
09	28200	X	19801	-0-	-8399	-0-	19427	2	374	9	N	340	388	1					124
10	28272	X	20492	-0-	-7780	-0-	20027	2	465	9	N	423	197	1					350
11	22740	X	19581	-0-	-3159	-0-	19090	2	491	9	N	446	572	1					224
12	22227	X	18529	-0-	-3698	-0-	18068	2	461	9	N	419	394	1					249

TOTAL GAS PROD: 282,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,546

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16025	2	183	9	N	166	196	1			377
02	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15359	2	217	9	N	197	195	1			379
03	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13407	2	251	9	N	228	198	1			409
04	14070	X	13475	-0-	-595	-0-	13222	2	253	9	N	230	190	1			449
05	14539	X	13736	-0-	-803	-0-	13502	2	234	9	N	213	192	1			470
06	14070	X	10916	-0-	-3154	-0-	10759	2	157	9	N	143	193	1			420
07	14539	X	12383	-0-	-2156	-0-	12167	2	216	9	N	196	191	1			425
08	13919	X	12665	-0-	-1254	-0-	12518	2	147	9	N	134	381	1			178
09	13470	X	10985	-0-	-2485	-0-	10858	2	127	9	N	115					293
10	13733	X	10974	-0-	-2759	-0-	10798	2	176	9	N	160	195	1			258
11	12270	X	10011	-0-	-2259	-0-	9844	2	167	9	N	152	197	1			213
12	12679	X	9514	-0-	-3165	-0-	9356	2	158	9	N	144	198	1			159

TOTAL GAS PROD: 150,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	12636	-0-	-9529	-0-	12421	2	215	9	N	195	198	1			500
02	19964	X	13408	-0-	-6556	-0-	13072	2	336	9	N	305	389	1			416
03	20832	X	15820	-0-	-5012	-0-	15336	2	484	9	N	440	384	1			472
04	20160	X	14566	-0-	-5594	-0-	14251	2	315	9	N	286	190	1			568
05	17608	X	15639	-0-	-1969	-0-	15344	2	295	9	N	268	384	1			452
06	15300	X	13647	-0-	-1653	-0-	13420	2	227	9	N	206	190	1			468
07	15810	X	15447	-0-	-363	-0-	15176	2	271	9	N	246	188	1			526
08	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18008	2	289	9	N	263	379	1	6	8	404
09	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17558	2	233	9	N	212	385	1			231
10	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	18952	2	244	9	N	222	198	1			255
11	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	17970	2	323	9	N	294	198	1			351
12	18383	X	17714	-0-	-669	-0-	17495	2	219	9	N	199	386	1			164

TOTAL GAS PROD: 192,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,136

JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	194
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					112
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					112
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					112
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					112
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					112
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					112
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					112
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					112
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					112
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					112
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					112
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 056623 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	101	-0-	-426	-0-	62	1	39	2	Y	-0-					42
02	252	N	17	-0-	-235	-0-	17	2			Y	-0-					42
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8					50
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					50
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					50
06	450	N	9	-0-	-441	-0-	9	2			Y	-0-					50
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					50
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					50
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	439	2	10	9	N	9					100
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	425	2	11	9	N	10					110
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	429	2	8	9	N	7					117
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7					124
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	Y	7					131
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6					137
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	515	2	9	9	Y	8					145
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	Y	12					157
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	Y	5					162
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6					168
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	Y	5	173	1			-0-
12	558	X	497	-0-	-61	-0-	491	2	6	9	Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	776	2	19	9	Y	17					122
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	732	2	19	9	Y	17					139
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	791	2	20	9	Y	18					157
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	782	2	20	9	Y	18					175
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	780	2	17	9	Y	15	179	1			11
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	686	2	17	9	Y	15					26
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	802	2	15	9	Y	14					40
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	777	2	18	9	Y	16					56
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	Y	16					72
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	576	2	19	9	Y	17					89
11	780	N	496	-0-	-284	-0-	479	2	17	9	Y	15					104
12	713	N	555	-0-	-158	-0-	537	2	18	9	Y	16					120

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	254	2	9	9	Y	8					91
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	118	2	13	9	Y	12					103
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5					108
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			Y	-0-					108
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	316	2	36	9	Y	33					141
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	219	2	9	9	Y	8					149
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	Y	12					161
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	255	2	9	9	Y	8					169
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4	157	1			16
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2					18
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	355	2	24	9	Y	22					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5794	2	92	9	Y	84					189
02	5600	X	5209	-0-	-391	-0-	5135	2	74	9	Y	67	181	1	1	8	74
03	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5622	2	81	9	Y	74	1	8			147
04	5850	X	3461	-0-	-2389	-0-	3363	2	98	9	Y	89	187	1			49
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6251	2	81	9	Y	74					123
06	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	5354	2	79	9	Y	72					195
07	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5407	2	70	9	Y	64	178	1			81
08	6324	X	5362	-0-	-962	-0-	5292	2	70	9	Y	64					145
09	6120	X	5149	-0-	-971	-0-	5075	2	74	9	Y	67					212
10	6324	X	5248	-0-	-1076	-0-	5170	2	78	9	Y	71	185	1	1	8	97
11	5430	X	5012	-0-	-418	-0-	4927	2	85	9	Y	77	1	8			173
12	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	5077	2	88	9	Y	80	181	1			72

TOTAL GAS PROD: 63,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	9118	-0-	-6785	-0-	155 169	1 9	8794	2	Y	154	190	1			169
02	14364	X	14038	-0-	-326	-0-	140 262	1 9	13636	2	Y	238	373	1	2	8	32
03	15190	X	15135	-0-	-55	-0-	155 256	1 9	14724	2	Y	233	181	1	2	8	82
04	14700	X	11545	-0-	-3155	-0-	150 195	1 9	11200	2	Y	177	175	1	1	8	83
05	15531	X	13382	-0-	-2149	-0-	155 255	1 9	12972	2	Y	232	192	1	1	8	122
06	15030	X	13076	-0-	-1954	-0-	150 248	1 9	12678	2	Y	225	186	1			161
07	15531	X	14394	-0-	-1137	-0-	155 264	1 9	13975	2	Y	240	356	1	1	8	44
08	15128	X	14166	-0-	-962	-0-	155 264	1 9	13747	2	Y	240	179	1	1	8	104
09	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	5 245	1 9	13159	2	Y	223	187	1	1	8	139
10	14384	X	13655	-0-	-729	-0-	155 249	1 9	13251	2	Y	226	186	1	2	8	177
11	13920	X	12863	-0-	-1057	-0-	150 239	1 9	12474	2	Y	217	190	1	2	8	202
12	14384	X	12657	-0-	-1727	-0-	155 239	1 9	12263	2	Y	217	379	1	1	8	39

TOTAL GAS PROD: 157,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11167	-0-	-1140	-0-	155	1	10848	2	Y	149	187	1			75
							164	9									
02	10752	X	10461	-0-	-291	-0-	140	1	10167	2	Y	140	177	1	3	8	35
							154	9									
03	11749	X	11196	-0-	-553	-0-	155	1	10875	2	Y	151	4	8			182
							166	9									
04	11370	X	10753	-0-	-617	-0-	150	1	10462	2	Y	128	175	1	2	8	133
							141	9									
05	11749	X	10182	-0-	-1567	-0-	155	1	9883	2	Y	131	185	1	2	8	77
							144	9									
06	11220	X	10099	-0-	-1121	-0-	150	1	9839	2	Y	100					177
							110	9									
07	11594	X	11126	-0-	-468	-0-	155	1	10837	2	Y	122	174	1	1	8	124
							134	9									
08	11191	X	10739	-0-	-452	-0-	155	1	10455	2	Y	117	176	1	1	8	64
							129	9									
09	10740	X	9818	-0-	-922	-0-	5	1	9686	2	Y	115	1	8			178
							127	9									
10	11129	X	10190	-0-	-939	-0-	155	1	9919	2	Y	105	184	1	2	8	97
							116	9									
11	10770	X	9696	-0-	-1074	-0-	150	1	9404	2	Y	129	181	1	2	8	43
							142	9									
12	11129	X	9718	-0-	-1411	-0-	155	1	9403	2	Y	145	180	1	1	8	7
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 125,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11323	-0-	-1325	-0-	155	1	10999	2	Y	154	187	1	8	8	149
							169	9									
02	11004	X	10197	-0-	-807	-0-	140	1	9900	2	Y	143	178	1	7	8	107
							157	9									
03	12090	X	10701	-0-	-1389	-0-	155	1	10378	2	Y	153	185	1			75
							168	9									
04	11640	X	10146	-0-	-1494	-0-	150	1	9858	2	Y	125					200
							138	9									
05	11718	X	9961	-0-	-1757	-0-	155	1	9671	2	Y	123	121	1			202
							135	9									
06	10740	X	9611	-0-	-1129	-0-	150	1	9349	2	Y	102	180	1			124
							112	9									
07	11098	X	9840	-0-	-1258	-0-	155	1	9574	2	Y	101					225
							111	9									
08	10695	X	9670	-0-	-1025	-0-	155	1	9398	2	Y	106	184	1			147
							117	9									
09	10140	X	9260	-0-	-880	-0-	150	1	8998	2	Y	102	180	1			69
							112	9									
10	9951	X	9444	-0-	-507	-0-	155	1	9166	2	Y	112					181
							123	9									
11	9600	X	9098	-0-	-502	-0-	150	1	8814	2	Y	122	189	1			114
							134	9									
12	9827	X	8927	-0-	-900	-0-	155	1	8636	2	Y	124	190	1			48
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 118,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	13053	-0-	-2075	-0-	155	1	12634	2	Y	240	172	1			177
							264	9									
02	13608	X	12297	-0-	-1311	-0-	140	1	11911	2	Y	224	378	1	2	8	21
							246	9									
03	14787	X	11108	-0-	-3679	-0-	155	1	10746	2	Y	188	191	1	2	8	16
							207	9									
04	13770	X	12416	-0-	-1354	-0-	150	1	12053	2	Y	194	176	1	1	8	33
							213	9									
05	13702	X	11979	-0-	-1723	-0-	155	1	11638	2	Y	169	182	1	1	8	19
							186	9									
06	13170	X	11186	-0-	-1984	-0-	150	1	10873	2	Y	148					167
							163	9									
07	13609	X	11522	-0-	-2087	-0-	155	1	11205	2	Y	147	177	1	1	8	136
							162	9									
08	12834	X	12041	-0-	-793	-0-	155	1	11687	2	Y	181	179	1	1	8	137
							199	9									
09	12420	X	11091	-0-	-1329	-0-	5	1	10892	2	Y	176	169	1	1	8	143
							194	9									
10	11966	X	11398	-0-	-568	-0-	155	1	11034	2	Y	190	176	1	2	8	155
							209	9									
11	11640	X	10933	-0-	-707	-0-	150	1	10563	2	Y	200	190	1	2	8	163
							220	9									
12	12028	X	10792	-0-	-1236	-0-	155	1	10395	2	Y	220	369	1	1	8	13
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 139,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9500	-0-	-978	-0-	155	1	9042	2	N	275	355	1			166
							303	9									
02	9296	X	8853	-0-	-443	-0-	140	1	8457	2	N	233	179	1	7	8	213
							256	9									
03	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	155	1	9240	2	N	261	365	1	7	8	102
							287	9									
04	9510	X	9246	-0-	-264	-0-	150	1	8815	2	N	255	180	1	4	8	173
							281	9									
05	9796	X	9239	-0-	-557	-0-	155	1	8839	2	N	223	185	1	4	8	207
							245	9									
06	9480	X	8856	-0-	-624	-0-	150	1	8477	2	N	208	362	1	1	8	52
							229	9									
07	9796	X	9144	-0-	-652	-0-	155	1	8737	2	N	229	184	1	3	8	94
							252	9									
08	9672	X	9086	-0-	-586	-0-	155	1	8686	2	N	223	167	1	2	8	148
							245	9									
09	9240	X	8688	-0-	-552	-0-	150	1	8299	2	N	217	184	1	2	8	179
							239	9									
10	9238	X	8935	-0-	-303	-0-	155	1	8528	2	N	229	364	1	5	8	39
							252	9									
11	8850	X	8488	-0-	-362	-0-	150	1	8116	2	N	202	182	1	5	8	54
							222	9									
12	9145	X	8539	-0-	-606	-0-	155	1	8151	2	N	212	2	8			264
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 108,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3871	-0-	-1089	-0-	3750	2	121	9	Y	110	183	1			14
02	4368	X	3694	-0-	-674	-0-	3581	2	113	9	Y	103	3	8			114
03	4805	X	4119	-0-	-686	-0-	4007	2	112	9	Y	102	177	1	3	8	36
04	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	3779	2	103	9	Y	94	2	8			128
05	4309	X	3606	-0-	-703	-0-	3518	2	88	9	Y	80	168	1	1	8	39
06	3990	X	3356	-0-	-634	-0-	3268	2	88	9	Y	80					119
07	4123	X	3377	-0-	-746	-0-	3291	2	86	9	Y	78	175	1	1	8	21
08	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	3416	2	94	9	Y	85	1	8			105
09	3870	X	3320	-0-	-550	-0-	3225	2	95	9	Y	86	190	1	1	8	-0-
10	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	74	1	3282	2	Y	80	2	8			78
							88	9									
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	72	1	3225	2	Y	89	2	8			165
							98	9									
*12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	74	1	3335	2	Y	86	172	1	1	8	78
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 43,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8702	-0-	-1404	-0-	8396	2	306	9	Y	278	188	1			157
02	8652	X	8176	-0-	-476	-0-	7915	2	261	9	Y	237	367	1	1	8	26
03	9579	X	7560	-0-	-2019	-0-	7328	2	232	9	Y	211	181	1	1	8	55
04	8880	X	8124	-0-	-756	-0-	7813	2	311	9	Y	283	189	1			149
05	9052	X	8460	-0-	-592	-0-	8145	2	315	9	Y	286	365	1			70
06	8760	X	7831	-0-	-929	-0-	7532	2	299	9	Y	272	185	1			157
07	9052	X	7795	-0-	-1257	-0-	7517	2	278	9	Y	253	350	1	1	8	59
08	8463	X	7650	-0-	-813	-0-	7371	2	279	9	Y	254	179	1			134
09	8190	X	6966	-0-	-1224	-0-	6702	2	264	9	Y	240	364	1			10
10	8463	X	7178	-0-	-1285	-0-	74	1	6829	2	Y	250	186	1	1	8	73
							275	9									
11	7830	X	6528	-0-	-1302	-0-	67	1	6199	2	Y	238	178	1	1	8	132
							262	9									
12	7781	X	6532	-0-	-1249	-0-	74	1	6206	2	Y	229	356	1			5
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 91,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7863	-0-	-817	-0-	155 227	1 9	7481	2	Y	206	181	1			166
02	7672	X	7097	-0-	-575	-0-	140 201	1 9	6756	2	Y	183	190	1	1	8	158
03	8401	X	7674	-0-	-727	-0-	155 210	1 9	7309	2	Y	191	167	1	1	8	181
04	7980	X	7406	-0-	-574	-0-	150 197	1 9	7059	2	Y	179	173	1			187
05	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	155 196	1 9	7172	2	Y	178	173	1			192
06	7620	X	6894	-0-	-726	-0-	150 155	1 9	6589	2	Y	141	174	1			159
07	7843	X	7025	-0-	-818	-0-	155 158	1 9	6712	2	Y	144	174	1			129
08	7688	X	7197	-0-	-491	-0-	155 174	1 9	6868	2	Y	158	178	1			109
09	7410	X	6669	-0-	-741	-0-	5 172	1 9	6492	2	Y	156	170	1			95
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	155 238	1 9	7205	2	Y	216	184	1	2	8	125
11	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	150 231	1 9	7006	2	Y	210	171	1	2	8	162
*12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	155 220	1 9	6912	2	Y	200	188	1	1	8	173

TOTAL GAS PROD: 87,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7743	-0-	-658	-0-	7590	2	153	9	N	139	165	1			105
02	7588	X	6847	-0-	-741	-0-	6726	2	121	9	N	110	172	1	2	8	41
03	8184	X	7281	-0-	-903	-0-	7157	2	124	9	N	113	1	8			153
04	7860	X	6857	-0-	-1003	-0-	6749	2	108	9	N	98	171	1	1	8	79
05	8122	X	7175	-0-	-947	-0-	7064	2	111	9	N	101	1	8			179
06	7500	X	7059	-0-	-441	-0-	6958	2	101	9	N	92	179	1			92
07	7595	X	7193	-0-	-402	-0-	7102	2	91	9	N	83	170	1	1	8	4
08	7285	X	7181	-0-	-104	-0-	7086	2	95	9	N	86					90
09	7050	X	6673	-0-	-377	-0-	6585	2	88	9	N	80					170
10	7285	X	6706	-0-	-579	-0-	74 105	1 9	6527	2	N	95	174	1	1	8	90
11	7050	X	6355	-0-	-695	-0-	72 103	1 9	6180	2	N	94	176	1	1	8	7
12	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	74 113	1 9	6182	2	N	103					110

TOTAL GAS PROD: 83,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					73
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	2			Y	-0-					73
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					73
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	Y	10					83
05	589	N	47	-0-	-542	-0-	47	2			Y	-0-					83
06	510	N	53	-0-	-457	-0-	53	2			Y	-0-					83
07	589	N	436	-0-	-153	-0-	419	2	17	9	Y	15					98
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3					101
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2					103
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	404	2	8	9	Y	7					110
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	Y	6					116
12	372	N	216	-0-	-156	-0-	206	2	10	9	Y	9					125

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	24918	-0-	-1525	-0-	24338	2	580	9	N	527	535	1			247
02	23744	X	21765	-0-	-1979	-0-	21323	2	442	9	N	402	545	1	8	8	96
03	26288	X	23450	-0-	-2838	-0-	22922	2	528	9	N	480	542	1	6	8	28
04	25260	X	22807	-0-	-2453	-0-	22334	2	473	9	N	430	369	1	3	8	86
05	25575	X	22728	-0-	-2847	-0-	22245	2	483	9	N	439	366	1	3	8	156
06	24120	X	22000	-0-	-2120	-0-	21559	2	441	9	N	401	370	1	1	8	186
07	24087	X	22086	-0-	-2001	-0-	21639	2	447	9	N	406	547	1	3	8	42
08	23560	X	21726	-0-	-1834	-0-	21268	2	458	9	N	416	357	1	2	8	99
09	22800	X	20715	-0-	-2085	-0-	20279	2	436	9	N	396	363	1	2	8	130
10	22723	X	21441	-0-	-1282	-0-	74	1	20916	2	N	410	373	1	5	8	162
							451	9									
11	21990	X	20485	-0-	-1505	-0-	72	1	19984	2	N	390	369	1	5	8	178
							429	9									
12	22072	X	20715	-0-	-1357	-0-	74	1	20200	2	N	401	374	1	3	8	202
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 264,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,098

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	24620	-0-	-3962	-0-	24221	2	399	9	N	363	381	1			121
02	25228	X	21712	-0-	-3516	-0-	21400	2	312	9	N	284	187	1	4	8	214
03	27218	X	23833	-0-	-3385	-0-	23488	2	345	9	N	314	363	1	4	8	161
04	25530	X	22649	-0-	-2881	-0-	22335	2	314	9	N	285	365	1	2	8	79
05	25544	X	22635	-0-	-2909	-0-	22324	2	311	9	N	283	177	1	2	8	183
06	23820	X	21396	-0-	-2424	-0-	21123	2	273	9	N	248	374	1			57
07	24025	X	21930	-0-	-2095	-0-	21669	2	261	9	N	237	184	1	2	8	108
08	23839	X	21760	-0-	-2079	-0-	21482	2	278	9	N	253	177	1	1	8	183
09	22650	X	20596	-0-	-2054	-0-	20328	2	268	9	N	244	372	1	1	8	54
10	22630	X	20878	-0-	-1752	-0-	74	1	20521	2	N	257	185	1	3	8	123
							283	9									
11	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	72	1	21069	2	N	282	366	1	3	8	36
							310	9									
12	21917	X	21899	-0-	-18	-0-	74	1	21499	2	N	296	185	1	2	8	145
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 265,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,346

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	14812	-0-	-5679	-0-	310	1	14186	2	N	287	173	1			237
							316	9									
02	17248	X	14292	-0-	-2956	-0-	280	1	13736	2	N	251	375	1	5	8	108
							276	9									
03	18197	X	14864	-0-	-3333	-0-	310	1	14253	2	N	274	188	1	5	8	189
							301	9									
04	16830	X	14520	-0-	-2310	-0-	300	1	13943	2	N	252	361	1	2	8	78
							277	9									
05	16926	X	13469	-0-	-3457	-0-	310	1	12902	2	N	234	183	1	3	8	126
							257	9									
06	15300	X	14195	-0-	-1105	-0-	300	1	13638	2	N	234	180	1	1	8	179
							257	9									
07	15810	X	14161	-0-	-1649	-0-	310	1	13618	2	N	212	183	1	3	8	205
							233	9									
08	15004	X	13356	-0-	-1648	-0-	310	1	12782	2	N	240	183	1	2	8	260
							264	9									
09	14520	X	13420	-0-	-1100	-0-	155	1	13012	2	N	230	367	1	2	8	121
							253	9									
10	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	155	1	15789	2	N	215	186	1	8	8	142
							237	9									
11	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	150	1	14434	2	N	220	187	1	8	8	167
							242	9									
*12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	155	1	13785	2	N	223	351	1	4	8	35
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 172,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,872

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	15936	-0-	-3346	-0-	155	1	15322	2	N	417	378	1	29	8	176
							459	9									
02	16772	X	13929	-0-	-2843	-0-	140	1	13439	2	N	318	368	1	29	8	97
							350	9									
03	17887	X	14998	-0-	-2889	-0-	155	1	14478	2	N	332	182	1			247
							365	9									
04	16560	X	14403	-0-	-2157	-0-	150	1	13888	2	N	332	366	1			213
							365	9									
05	16461	X	9728	-0-	-6733	-0-	155	1	9327	2	N	224	369	1			68
							246	9									
06	15420	X	15093	-0-	-327	-0-	150	1	14637	2	N	278	181	1			165
							306	9									
07	15407	X	14157	-0-	-1250	-0-	155	1	13671	2	N	301	364	1			102
							331	9									
08	15004	X	13434	-0-	-1570	-0-	155	1	12958	2	N	292	177	1			217
							321	9									
09	15090	X	12496	-0-	-2594	-0-	150	1	12050	2	N	269	366	1			120
							296	9									
10	15593	X	12494	-0-	-3099	-0-	155	1	12028	2	N	283	178	1			225
							311	9									
11	15090	X	11741	-0-	-3349	-0-	150	1	11319	2	N	247	369	1			103
							272	9									
12	14167	X	11599	-0-	-2568	-0-	155	1	11155	2	N	263	186	1			180
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 160,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	23731	-0-	-5099	-0-	23268	2	463	9	N	421	353	1			191
02	24528	X	20694	-0-	-3834	-0-	20330	2	364	9	N	331	377	1	3	8	142
03	27156	X	21846	-0-	-5310	-0-	21435	2	411	9	N	374	364	1	2	8	150
04	25350	X	20930	-0-	-4420	-0-	20580	2	350	9	N	318	360	1	1	8	107
05	24893	X	21372	-0-	-3521	-0-	20986	2	386	9	N	351	363	1	1	8	94
06	22980	X	20017	-0-	-2963	-0-	19680	2	337	9	N	306	185	1			215
07	22909	X	19740	-0-	-3169	-0-	19429	2	311	9	N	283	369	1	1	8	128
08	21855	X	19098	-0-	-2757	-0-	18769	2	329	9	N	299	362	1	1	8	64
09	20940	X	18102	-0-	-2838	-0-	17782	2	320	9	N	291	183	1	1	8	171
10	21359	X	19100	-0-	-2259	-0-	74	1	18693	2	N	303	367	1	2	8	105
							333	9									
11	20010	X	18383	-0-	-1627	-0-	72	1	17992	2	N	290	187	1	2	8	206
							319	9									
12	19747	X	18405	-0-	-1342	-0-	74	1	17978	2	N	321	377	1	1	8	149
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 241,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,888

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	19653	-0-	-3783	-0-	310	1	18738	2	N	550	369	1	54	8	360
							605	9									
02	20636	X	17179	-0-	-3457	-0-	280	1	16490	2	N	372	542	1	46	8	144
							409	9									
03	22289	X	18419	-0-	-3870	-0-	465	1	17507	2	N	406	368	1			182
							447	9									
04	20790	X	18058	-0-	-2732	-0-	450	1	17165	2	N	403	361	1			224
							443	9									
05	20801	X	18167	-0-	-2634	-0-	465	1	17253	2	N	408	550	1			82
							449	9									
06	19020	X	16858	-0-	-2162	-0-	450	1	16006	2	N	365	185	1			262
							402	9									
07	19034	X	16709	-0-	-2325	-0-	465	1	15868	2	N	342	365	1			239
							376	9									
08	18662	X	16469	-0-	-2193	-0-	465	1	15608	2	N	360	362	1			237
							396	9									
09	18060	X	15595	-0-	-2465	-0-	450	1	14763	2	N	347	362	1			222
							382	9									
10	18166	X	15814	-0-	-2352	-0-	465	1	14962	2	N	352	362	1			212
							387	9									
11	16860	X	15373	-0-	-1487	-0-	450	1	14550	2	N	339	360	1			191
							373	9									
12	16709	X	15275	-0-	-1434	-0-	465	1	14447	2	N	330	374	1			147
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 203,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,574

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	32794	-0-	-3941	-0-	310 611	1 9	31873	2	N	555	552	1	20	8	262
02	33180	X	28703	-0-	-4477	-0-	280 510	1 9	27913	2	N	464	568	1	21	8	137
03	36735	X	29366	-0-	-7369	-0-	310 482	1 9	28574	2	N	438	369	1			206
04	34230	X	28835	-0-	-5395	-0-	300 475	1 9	28060	2	N	432	563	1			75
05	33511	X	26287	-0-	-7224	-0-	310 449	1 9	25528	2	N	408	368	1			115
06	31740	X	24903	-0-	-6837	-0-	300 337	1 9	24266	2	N	306	365	1			56
07	31775	X	29977	-0-	-1798	-0-	310 486	1 9	29181	2	N	442	367	1			131
08	29791	X	28503	-0-	-1288	-0-	310 474	1 9	27719	2	N	431	370	1			192
09	28830	X	26280	-0-	-2550	-0-	300 400	1 9	25580	2	N	364	369	1			187
10	29977	X	26878	-0-	-3099	-0-	310 441	1 9	26127	2	N	401	376	1			212
11	29010	X	23822	-0-	-5188	-0-	300 384	1 9	23138	2	N	349	371	1			190
12	29977	X	21684	-0-	-8293	-0-	310 366	1 9	21008	2	N	333	370	1			153

TOTAL GAS PROD: 328,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,923

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	24703	-0-	-2515	-0-	155 718	1 9	23830	2	N	653	744	1	29	8	272
02	24444	X	21792	-0-	-2652	-0-	140 663	1 9	20989	2	N	603	547	1	34	8	294
03	25482	X	22074	-0-	-3408	-0-	155 609	1 9	21310	2	N	554	553	1			295
04	23910	X	11051	-0-	-12859	-0-	150 342	1 9	10559	2	N	311	533	1			73
05	24707	X	21910	-0-	-2797	-0-	155 589	1 9	21166	2	N	535	542	1			66
06	23910	X	19157	-0-	-4753	-0-	150 503	1 9	18504	2	N	457	363	1			160
07	24118	X	18703	-0-	-5415	-0-	155 454	1 9	18094	2	N	413	368	1			205
08	22072	X	11848	-0-	-10224	-0-	155 318	1 9	11375	2	N	289	368	1			126
09	21210	X	20546	-0-	-664	-0-	150 498	1 9	19898	2	N	453	352	1			227
10	21917	X	18972	-0-	-2945	-0-	155 466	1 9	18351	2	N	424	554	1			97
11	19170	X	17567	-0-	-1603	-0-	150 433	1 9	16984	2	N	394	374	1			117
12	21235	X	16972	-0-	-4263	-0-	155 394	1 9	16423	2	N	358	379	1			96

TOTAL GAS PROD: 225,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,444

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63643	X	52705	-0-	-10938	-0-	51070	2	1635	9	N	1486	1484	1	38	8	373
02	55972	X	46250	-0-	-9722	-0-	44872	2	1378	9	N	1253	1287	1	41	8	298
03	58962	X	49301	-0-	-9661	-0-	47890	2	1411	9	N	1283	1280	1			301
04	54480	X	27841	-0-	-26639	-0-	27076	2	765	9	N	695	735	1			261
05	56199	X	56199	-0-	-0-	-0-	54756	2	1443	9	N	1312	1280	1			293
06	51000	X	44192	-0-	-6808	-0-	43026	2	1166	9	N	1060	1097	1			256
07	51212	X	43525	-0-	-7687	-0-	42390	2	1135	9	N	1032	1087	1			201
08	56203	X	41965	-0-	-14238	-0-	40840	2	1125	9	N	1023	916	1			308
09	54390	X	39343	-0-	-15047	-0-	38320	2	1023	9	N	930	916	1			322
10	56203	X	39335	-0-	-16868	-0-	38245	2	1090	9	N	991	1109	1			204
11	44190	X	36939	-0-	-7251	-0-	35931	2	1008	9	N	916	929	1			191
12	43524	X	37083	-0-	-6441	-0-	36047	2	1036	9	N	942	936	1			197

TOTAL GAS PROD: 514,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,923

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	85156	X	85156	-0-	-0-	-0-	378	1	77769	2	N	6372	5981	1			391
							7009	9									
06	104070	X	61980	-0-	-42090	-0-	350	1	56698	2	N	4484	4534	1	67	8	274
							4932	9									
07	107539	X	49008	-0-	-58531	-0-	8	1	45444	2	N	3233	3059	1	90	8	358
							3556	9									
08	107539	X	40314	-0-	-67225	-0-	20	1	37443	2	N	2592	2563	1	33	8	354
							2851	9									
09	104070	X	33729	-0-	-70341	-0-	31439	2	2290	9	N	2082	1815	1	22	8	599
10	107539	X	31007	-0-	-76532	-0-	28840	2	2167	9	N	1970	2017	1	46	8	506
11	104070	X	27096	-0-	-76974	-0-	22	1	25290	2	N	1622	1854	1	40	8	234
							1784	9									
12	107539	X	25632	-0-	-81907	-0-	74	1	23912	2	N	1496	1471	1	18	8	241
							1646	9									

TOTAL GAS PROD: 353,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,851

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	177298	X	177298	-0-	-0-	-0-	383	1	169508	2	N	6734	6340	1			394
							7407	9									
06	237270	X	138015	-0-	-99255	-0-	350	1	132013	2	N	5138	5100	1	67	8	365
							5652	9									
07	245179	X	112528	-0-	-132651	-0-	8	1	108472	2	N	3680	3622	1	91	8	332
							4048	9									
08	245179	X	93750	-0-	-151429	-0-	90468	2	3282	9	N	2984	2761	1	34	8	521
09	237270	X	78519	-0-	-158751	-0-	75844	2	2675	9	N	2432	2570	1	23	8	360
10	245179	X	71995	-0-	-173184	-0-	36	1	69489	2	N	2245	2008	1	46	8	551
							2470	9									
11	237270	X	63574	-0-	-173696	-0-	180	1	61286	2	N	1916	2047	1	41	8	379
							2108	9									
12	245179	X	60330	-0-	-184849	-0-	124	1	58179	2	N	1843	1885	1	19	8	318
							2027	9									

TOTAL GAS PROD: 796,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,972

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5495	3	26	4	N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
11	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	206	1	14342	3	N	-0-					-0-
*12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	212	1	11602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	900	N	265	-0-	-635	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	930	N	330	-0-	-600	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

01	82	S	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-					-0-
02	84	S	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-					-0-
03	110	S	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	-0-					-0-
04	90	S	76	-0-	-14	-0-	30	1	46	2	N	-0-					-0-
05	93	S	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-
06	120	S	46	-0-	-74	-0-	30	1	16	2	N	-0-					-0-
07	97	S	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					-0-
08	125	S	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
09	77	S	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-					-0-
10	113	S	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					-0-
11	123	S	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	-0-					-0-
12	93	S	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14209	S	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
02	11612	S	11612	-0-	-0-	-0-	11603	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	14945	S	14945	-0-	-0-	-0-	1273	1	13665	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	12620	S	12620	-0-	-0-	-0-	1133	1	11484	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	11390	S	11390	-0-	-0-	-0-	694	1	10693	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	13389	S	13389	-0-	-0-	-0-	876	1	12512	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12996	S	12996	-0-	-0-	-0-	810	1	12183	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	12446	S	12446	-0-	-0-	-0-	774	1	11670	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	15162	S	15162	-0-	-0-	-0-	845	1	14315	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	11237	S	11237	-0-	-0-	-0-	785	1	10448	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	12128	S	12128	-0-	-0-	-0-	721	1	11403	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	12809	S	12809	-0-	-0-	-0-	693	1	12114	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 154,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

01	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1079	2	150	9	Y	136	189	1			109
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	1003	2	135	9	Y	123	1	8			231
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1065	2	147	9	Y	134	187	1	1	8	177
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1033	2	138	9	Y	125	184	1	1	8	117
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1024	2	141	9	Y	128	185	1			60
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1027	2	142	9	Y	129					189
07	1209	N	716	-0-	-493	-0-	641	2	75	9	Y	68	182	1			75
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1002	2	145	9	Y	132	172	1			35
09	1170	N	920	-0-	-250	-0-	818	2	102	9	Y	93	1	8			127
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	828	2	109	9	Y	99	189	1	1	8	36
11	1110	N	941	-0-	-169	-0-	829	2	112	9	Y	102	1	8			137
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	835	2	112	9	Y	102	184	1			55

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167597	X	81205	-0-	-86392	-0-	930	1	80275	3	N	-0-					201
02	89180	X	75615	-0-	-13565	-0-	840	1	74773	3	N	2					203
							2	9									
03	96937	X	83374	-0-	-13563	-0-	930	1	82442	3	N	2					205
							2	9									
04	91740	X	79322	-0-	-12418	-0-	79321	3	1	9	N	1					206
05	86397	X	81441	-0-	-4956	-0-	81439	3	2	9	N	2	183	1			25
06	81030	X	77843	-0-	-3187	-0-	77843	3			N	-0-					25
07	83731	X	79709	-0-	-4022	-0-	79709	3			N	-0-					25
08	83359	X	79202	-0-	-4157	-0-	79202	3			N	-0-					25
09	79320	X	75993	-0-	-3327	-0-	75993	3			N	-0-					25
10	81437	X	78033	-0-	-3404	-0-	78033	3			N	-0-					25
11	77850	X	74055	-0-	-3795	-0-	74055	3			N	-0-					25
12	79701	X	76093	-0-	-3608	-0-	76093	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 941,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	164	7			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2027	2	Y	9					34
							10	9									
02	1848	N	1794	-0-	-54	-0-	14	1	1769	2	Y	10					44
							11	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	16	1	1977	2	Y	10					54
							11	9									
04	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	15	1	1859	2	Y	11					65
							12	9									
05	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	16	1	1900	2	Y	13					78
							14	9									
06	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	15	1	1782	2	Y	6					84
							7	9									
07	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	16	1	1754	2	Y	-0-					84
08	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	16	1	1694	2	Y	-0-					84
09	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	15	1	1584	2	Y	-0-					84
10	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	16	1	1466	2	Y	-0-					84
11	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	15	1	1406	2	Y	-0-					84
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1793	2	Y	43					127
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	975	3	17	9	N	15					186
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	917	3	2	9	N	2					188
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	973	3	11	9	N	10	178	1			20
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					20
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	996	3	1	9	N	1					21
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	3	10	9	N	9					30
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	N	1					31
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	N	2					33
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	985	3	6	9	N	5					38
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					38
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	983	3	17	9	N	15					53
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	938	3	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	442	-0-	-333	-0-	20	1	419	2	N	3					110
							3	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	20	100	1			30
							22	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	13					43
							14	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	29	1	721	2	N	14					57
							15	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	18					75
							20	9									
06	780	N	487	-0-	-293	-0-	30	1	449	2	N	7					82
							8	9									
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	31	1	682	2	N	18					100
							20	9									
08	775	N	437	-0-	-338	-0-	429	2	8	9	N	7					107
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	726	2	25	9	N	23					130
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	N	15	120	1			25
							17	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	N	10					35
							11	9									
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	27	1	631	2	N	18					53
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	879	-0-	-651	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	804	-0-	-498	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	934	-0-	-296	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	750	N	525	-0-	-225	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	644	#	218	-0-	-426	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	713	#	151	-0-	-562	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	690	#	212	-0-	-478	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	713	#	153	-0-	-560	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	660	#	406	-0-	-254	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	689	R	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	N	2					2
*11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	611	3	22	9	N	20					22
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	670	-0-	-105	-0-	84	1	561	3	N	23					153
							25	9									
02	672	#	454	-0-	-218	-0-	58	1	389	3	N	6					159
							7	9									
03	713	#	330	-0-	-383	-0-	43	1	286	3	N	1					160
							1	9									
04	690	#	387	-0-	-303	-0-	38	1	339	3	N	9					169
							10	9									
05	713	#	279	-0-	-434	-0-	24	1	215	3	N	36					205
							40	9									
06	660	#	547	-0-	-113	-0-	54	1	484	3	N	8					213
							9	9									
07	577	R	577	-0-	-0-	-0-	58	1	519	3	N	-0-					213
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	N	26					239
							29	9									
09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	57	1	509	3	N	4					243
							4	9									
10	589	#	571	-0-	-18	-0-	57	1	511	3	N	3					246
							3	9									
11	570	#	458	-0-	-112	-0-	45	1	404	3	N	8	191	1			63
							9	9									
12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	59	1	530	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	503	-0-	-303	-0-	55	1	404	3	N	40					208
							44	9									
02	728	#	524	-0-	-204	-0-	59	1	436	3	N	26					234
							29	9									
03	821	R	821	-0-	-0-	-0-	91	1	669	3	N	55	190	1			99
							61	9									
04	780	#	540	-0-	-240	-0-	72	1	440	3	N	25					124
							28	9									
05	953	R	953	-0-	-0-	-0-	124	1	759	3	N	64					188
							70	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	96	1	593	3	N	37					225
							41	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	81	1	500	3	N	47	189	1			83
							52	9									
08	868	N	573	-0-	-295	-0-	74	1	457	3	N	38					121
							42	9									
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	78	1	481	3	N	20					141
							22	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	101	1	620	3	N	64					205
							70	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	N	26					231
							29	9									
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	72	1	444	3	N	29					260
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	X	843	-0-	-25	-0-	110	1	733	3	N	-0-			-0-
02	784	X	645	-0-	-139	-0-	84	1	561	3	N	-0-			-0-
03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	113	1	756	3	N	-0-			-0-
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	N	-0-			-0-
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	124	1	763	3	N	-0-			-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	116	1	716	3	N	-0-			-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	120	1	740	3	N	-0-			-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	120	1	737	3	N	-0-			-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	116	1	709	3	N	-0-			-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	120	1	737	3	N	-0-			-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	117	1	718	3	N	-0-			-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	120	1	740	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	620	-0-	-3689	-0-	620	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	1402	-0-	-2490	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-			-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	2560	-0-	-1532	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	2835	-0-	-1257	-0-	2835	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	2037	-0-	-1923	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2357	-0-	-1363	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	1691	-0-	-1909	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS (MORROW, UPPER) 60260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MEEK WELL #: 2041 RRCID -> 211915 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1526	2	22	9	N	20					73
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1417	2	22	9	N	20					93
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1548	2	3	9	N	3					96
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	N	11					107
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1525	2	15	9	N	14					121
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1374	2	17	9	N	15					136
07	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1436	2	12	9	N	11					147
08	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1396	2	24	9	N	22					169
09	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	1177	2	4	9	N	4					173
10	1457	N	878	-0-	-579	-0-	872	2	6	9	N	5					178
11	1380	N	741	-0-	-639	-0-	731	2	10	9	N	9	168	1			19
12	1209	N	645	-0-	-564	-0-	645	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	663	2	22	9	N	20					124
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					126
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	N	7					133
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	625	2	4	9	N	4					137
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8	9	N	7					144
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	548	2	9	9	N	8					152
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	594	2	10	9	N	9					161
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10					171
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	538	2	3	9	N	3					174
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8					182
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5					187
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	489	2	7	9	N	6	64	1			129

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					46
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					53
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	598	2	31	9	N	28					81
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	375	2	2	9	N	2					83
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	2	22	9	N	20					103
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	402	2	33	9	N	30					133
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					138
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	N	9					147
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	478	2	14	9	N	13					160
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	434	2	3	9	N	3					163
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	510	2	59	9	N	54	181	1			36
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3678	2	11	9	N	10					115
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					115
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3696	2	11	9	N	10					125
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3556	2	13	9	N	12					137
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3724	2	4	9	N	4					141
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3703	2	11	9	N	10					151
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3618	2	2	9	N	2					153
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3613	2	17	9	N	15					168
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3418	2	14	9	N	13					181
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3433	2	9	9	N	8					189
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3425	2	11	9	N	10					199
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3302	2	2	9	N	2	63	1			138

TOTAL GAS PROD: 42,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1326	2	33	9	N	30					96
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1264	2	28	9	N	25					121
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1340	2	25	9	N	23					144
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1282	2	18	9	N	16					160
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1375	2	37	9	N	34					194
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1307	2	30	9	N	27	176	1			45
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	N	13					58
08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1318	2	28	9	N	25					83
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1211	2	12	9	N	11					94
10	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1246	2	36	9	N	33					127
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1225	2	32	9	N	29					156
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1202	2	25	9	N	23	122	1			57

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2442	2	25	9	N	23					123
02	2296	N	2265	-0-	-31	-0-	2241	2	24	9	N	22					145
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2761	2	36	9	N	33					178
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2606	2	30	9	N	27					205
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	2	14	9	N	13					218
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2428	2	32	9	N	29	170	1			77
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2626	2	17	9	N	15					92
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2603	2	34	9	N	31					123
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2448	2	20	9	N	18					141
10	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2474	2	24	9	N	22					163
11	2460	N	2186	-0-	-274	-0-	2166	2	20	9	N	18					181
12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2334	2	28	9	N	25	118	1			88

TOTAL GAS PROD: 29,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2196	2	81	9	N	74					316
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2306	2	64	9	N	58	193	1			181
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2385	2	88	9	N	80					261
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2829	2	67	9	N	61					322
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2494	2	89	9	N	81	187	1			216
06	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	2296	2	72	9	N	65	182	1			99
07	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	2309	2	63	9	N	57					156
08	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2273	2	69	9	N	63					219
09	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	2175	2	65	9	N	59	174	1			104
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2323	2	73	9	N	66					170
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2284	2	68	9	N	62	69	1			163
12	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2151	2	73	9	N	66	107	1			122

TOTAL GAS PROD: 28,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13305	-0-	-1327	-0-	928	1	12205	2	N	156					259
							172	9									
02	13216	X	11766	-0-	-1450	-0-	931	1	10651	2	N	167	192	1			234
							184	9									
03	14632	X	12854	-0-	-1778	-0-	957	1	11665	2	N	211	189	1			256
							232	9									
04	14160	X	12455	-0-	-1705	-0-	995	1	11228	2	N	211	185	1			282
							232	9									
05	13547	X	12476	-0-	-1071	-0-	974	1	11271	2	N	210	182	1			310
							231	9									
06	12870	X	12086	-0-	-784	-0-	1044	1	10882	2	N	145	187	1			268
							160	9									
07	13020	X	12322	-0-	-698	-0-	1077	1	11076	2	N	154	182	1			240
							169	9									
08	12865	X	11841	-0-	-1024	-0-	1047	1	10612	2	N	165	187	1			218
							182	9									
09	12450	X	11544	-0-	-906	-0-	1044	1	10316	2	N	167	187	1			198
							184	9									
10	12493	X	11391	-0-	-1102	-0-	1047	1	10153	2	N	174	188	1			184
							191	9									
11	12090	X	11171	-0-	-919	-0-	1044	1	9938	2	N	172	306	1			50
							189	9									
12	12307	X	10306	-0-	-2001	-0-	835	1	9296	2	N	159	41	1			168
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 143,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	2	10	9	N	9					52
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	N	8					60
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	439	2	7	9	N	6					66
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9	N	25					91
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	565	2	26	9	N	24					115
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	N	14					129
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	579	2	22	9	N	20					149
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	6					155
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	533	2	19	9	N	17					172
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	529	2	19	9	N	17					189
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					29
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	443	2	15	9	N	14					43
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	433	2	15	9	N	14					57
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	N	10					67
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	412	2	19	9	N	17					84
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	339	2	8	9	N	7					91
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13					104
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	402	2	19	9	N	17					121
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	402	2	14	9	N	13					134
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	406	2	13	9	N	12					146
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	399	2	13	9	N	12					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3812	2	41	9	N	37	187	1			134
02	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3594	2	35	9	N	32					166
03	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	4016	2	14	9	N	13					179
04	3960	X	3846	-0-	-114	-0-	3840	2	6	9	N	5					184
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3909	2	21	9	N	19					203
06	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	3784	2	33	9	N	30					233
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3872	2	40	9	N	36					269
08	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3852	2	46	9	N	42	183	1			128
09	3840	X	3660	-0-	-180	-0-	3632	2	28	9	N	25					153
10	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3878	2	35	9	N	32					185
11	3810	X	3673	-0-	-137	-0-	3629	2	44	9	N	40					225
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 42,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	N	13	181	1			95
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					98
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1198	2	8	9	N	7					105
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-					105
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1373	2	42	9	N	38					143
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	N	4					147
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					147
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					147
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					147
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	965	2	25	9	N	23					170
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1359	2	31	9	N	28					198
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	N	7					244
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5	183	1			66
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	N	9					75
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					75
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					75
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1010	2	9	9	N	8					83
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1093	2	18	9	N	16	37	1			62
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10					72
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					79
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8					87
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	997	2	6	9	N	5					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	2	39	9	N	35	188	1			51
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	N	4					55
03	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2180	2	17	9	N	15					70
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	N	34					104
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	N	25					129
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2130	2	22	9	N	20					149
07	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2175	2	34	9	N	31					180
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2171	2	26	9	N	24					204
09	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2085	2	23	9	N	21	186	1			39
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2152	2	24	9	N	22					61
11	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2073	2	28	9	N	25					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 23,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	748	1	3787	2	N	-0-					211
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	676	1	3400	2	N	19					230
							21	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	748	1	3698	2	N	31					261
							34	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	386	1	3570	2	N	31					292
							34	9									
05	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3697	2	35	9	N	32	188	1			136
06	3960	X	3617	-0-	-343	-0-	3586	2	31	9	N	28					164
07	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	3679	2	35	9	N	32					196
08	4092	X	3667	-0-	-425	-0-	3634	2	33	9	N	30					226
09	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	3484	2	26	9	N	24					250
10	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3669	2	18	9	N	16	188	1			78
*11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	410	1	3415	2	N	28					106
							31	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 42,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	468	1	656	2	N	-0-	64	1			124
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	422	1	1364	2	N	4					128
							4	9									
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	468	1	1287	2	N	6					134
							7	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	241	1	1238	2	N	3					137
							3	9									
05	1984	N	1329	-0-	-655	-0-	1329	2			N	-0-					137
06	1710	N	1025	-0-	-685	-0-	1025	2			N	-0-					137
07	1519	N	890	-0-	-629	-0-	890	2			N	-0-					137
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	3	1	824	2	N	-0-					137
09	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	2			N	-0-					137
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					137
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	45	1	722	2	N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 12,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	468	1	582	2	N	2	116	1			61
							2	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	422	1	1436	2	N	9					70
							10	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	468	1	1386	2	N	20					90
							22	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	241	1	1187	2	N	13					103
							14	9									
05	2077	N	1256	-0-	-821	-0-	1236	2	20	9	N	18					121
06	1830	N	1055	-0-	-775	-0-	1041	2	14	9	N	13					134
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1366	2	22	9	N	20					154
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	2	20	9	N	18					172
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	N	6					178
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					178
11	1260	N	722	-0-	-538	-0-	75	1	641	2	N	5					183
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1837	1	2918	2	N	-0-					62
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	1400	1	2532	2	N	-0-					62
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	748	1	2764	2	N	9					71
							10	9									
04	3330	X	3092	-0-	-238	-0-	386	1	2706	2	N	-0-					71
05	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	2805	2			N	-0-					71
06	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	2736	2			N	-0-					71
07	3441	X	2719	-0-	-722	-0-	2719	2			N	-0-					71
08	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	3091	2			N	-0-					71
09	3090	X	2868	-0-	-222	-0-	2868	2			N	-0-					71
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	688	1	2986	2	N	-0-					71
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1375	1	2797	2	N	-0-					71
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 37,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2			118
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	N	6			124
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	990	2	13	9	N	12			136
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	980	2	20	9	N	18			154
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	995	2	23	9	N	21			175
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-			175
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	18	1	959	2	N	2			177
							2	9							
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1			178
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	951	2	15	9	N	14			192
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	N	11			203
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	N	5			208
							6	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2837	-0-	-263	14554	748	1	2076	2	N	12			260
							13	9							
02	2800	N	2678	-0-	-122	14432	676	1	1981	2	N	19			279
							21	9							
03	3100	N	2931	-0-	-169	14263	748	1	2171	2	N	11			290
							12	9							
04	3000	N	2482	-0-	-518	13745	386	1	2076	2	N	18			308
							20	9							
05	3100	N	2165	-0-	-935	12810	2154	2	11	9	N	10			318
06	3000	N	2091	-0-	-909	11901	2073	2	18	9	N	16			334
07	3100	N	2127	-0-	-973	10928	2116	2	11	9	N	10			344
08	3100	N	2110	-0-	-990	9938	2102	2	8	9	N	7			351
09	3000	N	2019	-0-	-981	8957	2011	2	8	9	N	7			358
10	3100	N	2096	-0-	-1004	7953	2089	2	7	9	N	6	186	1	178
*11	3000	N	2355	-0-	-645	7308	410	1	1933	2	N	11			189
							12	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7308					N	NO RPT			189

TOTAL GAS PROD: 25,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					222
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					222
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1187	2	3	9	N	3					225
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1168	2	20	9	N	18					243
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1	183	1			61
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1111	2	11	9	N	10					71
07	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	996	2	11	9	N	10					81
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	N	7					88
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	N	5					93
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	2	7	9	N	6					99
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	24	1	1033	2	N	1	61	1			39
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	748	1	948	2	N	-0-					130
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	676	1	875	2	N	9					139
							10	9									
03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	748	1	889	2	N	-0-					139
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	724	1	872	2	N	2					141
							2	9									
05	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	748	1	863	2	N	-0-					141
06	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	724	1	847	2	N	8					149
							9	9									
07	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	748	1	867	2	N	8					157
							9	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	748	1	838	2	N	2					159
							2	9									
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	724	1	767	2	N	-0-					159
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	748	1	748	2	N	1	110	1			50
							1	9									
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	724	1	819	2	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	769	1	944	2	N	45					201
							50	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	676	1	910	2	N	80					281
							88	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	748	1	991	2	N	116	181	1			216
							128	9									
04	1710	N	1422	-0-	-288	-0-	386	1	940	2	N	87					303
							96	9									
05	1860	N	1100	-0-	-760	-0-	993	2	107	9	N	97					400
06	1800	N	1059	-0-	-741	-0-	954	2	105	9	N	95	191	1			304
07	1457	N	1068	-0-	-389	-0-	976	2	92	9	N	84					388
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	949	2	43	9	N	39	176	1			251
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	924	2	28	9	N	25					276
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	761	2	51	9	N	46	181	1			141
11	960	N	759	-0-	-201	-0-	641	2	118	9	N	107					248
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	2332	2	66	9	N	60					187
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3219	2	100	9	N	91					278
03	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3010	2	83	9	N	75					353
04	3240	X	2550	-0-	-690	-0-	2449	2	101	9	N	92					445
05	3689	X	2890	-0-	-799	-0-	2814	2	76	9	N	69	372	1			142
06	3570	X	2470	-0-	-1100	-0-	2402	2	68	9	N	62					204
07	3689	X	2954	-0-	-735	-0-	2862	2	92	9	N	84	181	1			107
08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2796	2	147	9	N	134					241
09	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2644	2	84	9	N	76	178	1			139
10	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2779	2	92	9	N	84					223
11	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	2691	2	86	9	N	78					301
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					301

TOTAL GAS PROD: 30,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					81
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					81
03	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	1796	2			N	-0-					81
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1777	2	158	9	N	144					225
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1797	2	10	9	N	9	180	1			54
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22					76
07	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1948	2	26	9	N	24					100
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1999	2	23	9	N	21					121
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1913	2	20	9	N	18					139
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1952	2	25	9	N	23					162
11	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	24	1	1855	2	N	23	59	1			126
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 20,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4272	-0-	-192	-0-	312	1	3912	2	N	44					144
							48	9									
02	4032	X	3967	-0-	-65	-0-	282	1	3641	2	N	40					184
							44	9									
03	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	312	1	4068	2	N	25					209
							28	9									
04	4320	X	3943	-0-	-377	-0-	161	1	3741	2	N	37					246
							41	9									
05	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3856	2	45	9	N	41					287
06	4260	X	3720	-0-	-540	-0-	3684	2	36	9	N	33					320
07	4402	X	3797	-0-	-605	-0-	3750	2	47	9	N	43					363
08	4402	X	3685	-0-	-717	-0-	3610	2	75	9	N	68	185	1			246
09	3930	X	3598	-0-	-332	-0-	3572	2	26	9	N	24					270
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4062	2	45	9	N	41	185	1			126
*11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	10	1	3869	2	N	46					172
							51	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 43,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7526	-0-	-1185	-0-	688	1	6748	2	Y	82	187	1			169
							90	9									
02	7868	X	7187	-0-	-681	-0-	362	1	6783	2	Y	38					207
							42	9									
03	8711	X	7864	-0-	-847	-0-	7774	2	90	9	Y	82					289
04	8430	X	6420	-0-	-2010	-0-	6380	2	40	9	Y	36	186	1			139
05	7967	X	4662	-0-	-3305	-0-	4615	2	47	9	Y	43					182
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7242	2	122	9	Y	111	184	1			109
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7379	2	91	9	Y	83					192
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7197	2	97	9	Y	88					280
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6743	2	75	9	Y	68					348
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	253	1	6750	2	Y	66	185	1			229
							73	9									
*11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	1086	1	6637	2	Y	45	186	1			88
							50	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 77,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1701	-0-	-1399	8056	1677	2	24	9	Y	22					108
02	2800	N	1284	-0-	-1516	6540	1277	2	7	9	Y	6					114
03	3100	N	1487	-0-	-1613	4927	1487	2			Y	-0-					114
04	3000	N	1337	-0-	-1663	3264	1236	2	101	9	Y	92					206
05	3100	N	1639	-0-	-1461	1803	1638	2	1	9	Y	1	185	1			22
06	3000	N	1264	-0-	-1736	67	1229	2	35	9	Y	32					54
07	1543	N	1476	-0-	-67	-0-	1442	2	34	9	Y	31					85
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	2	11	9	Y	10					95
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1291	2	14	9	Y	13					108
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					108
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	14	1	1342	2	Y	-0-	76	1			32
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12247	-0-	-401	-0-	12065	2	182	9	Y	165	190	1			248
02	11424	X	11010	-0-	-414	-0-	10835	2	175	9	Y	159	286	1			121
03	12648	X	11881	-0-	-767	-0-	11698	2	183	9	Y	166	186	1			101
04	12240	X	11206	-0-	-1034	-0-	11050	2	156	9	Y	142	174	1			69
05	12245	X	11651	-0-	-594	-0-	11482	2	169	9	Y	154					223
06	11400	X	11077	-0-	-323	-0-	10941	2	136	9	Y	124	184	1			163
07	11780	X	11346	-0-	-434	-0-	11167	2	179	9	Y	163	181	1			145
08	11780	X	11135	-0-	-645	-0-	11004	2	131	9	Y	119	186	1			78
09	11280	X	10523	-0-	-757	-0-	10400	2	123	9	Y	112					190
10	11656	X	10950	-0-	-706	-0-	10794	2	156	9	Y	142	186	1			146
11	11070	X	10487	-0-	-583	-0-	10313	2	174	9	Y	158	187	1			117
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 123,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10690	-0-	-966	-0-	10530	2	160	9	N	145	371	1			133
02	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21337	2	156	9	N	142					275
03	11656	X	10747	-0-	-909	-0-	10559	2	188	9	N	171	185	1			261
04	11280	X	10242	-0-	-1038	-0-	10057	2	185	9	N	168	183	1			246
05	11656	X	10526	-0-	-1130	-0-	10360	2	166	9	N	151	184	1			213
06	11280	X	10095	-0-	-1185	-0-	9949	2	146	9	N	133	180	1			166
07	11656	X	10301	-0-	-1355	-0-	10139	2	162	9	N	147	182	1			131
08	10757	X	10114	-0-	-643	-0-	9961	2	153	9	N	139					270
09	10230	X	9636	-0-	-594	-0-	9511	2	125	9	N	114	187	1			197
10	10540	X	9754	-0-	-786	-0-	9636	2	118	9	N	107	187	1			117
11	10110	X	9292	-0-	-818	-0-	9172	2	120	9	N	109					226
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 122,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	1122	1	14679	2	Y	162					257
							178	9									
02	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	1014	1	12727	2	Y	88	191	1			154
							97	9									
03	14818	X	14749	-0-	-69	-0-	1122	1	13471	2	Y	142					296
							156	9									
04	14340	X	14274	-0-	-66	-0-	1086	1	12854	2	Y	304	372	1			228
							334	9									
05	14818	X	14790	-0-	-28	-0-	1122	1	13512	2	Y	142	184	1			186
							156	9									
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	36	1	12734	2	Y	100	182	1			104
							110	9									
07	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	12928	2	125	9	Y	114					218
08	12958	X	12845	-0-	-113	-0-	12707	2	138	9	Y	125	182	1			161
09	12540	X	12333	-0-	-207	-0-	12231	2	102	9	Y	93	180	1			74
10	12958	X	12129	-0-	-829	-0-	11998	2	131	9	Y	119	94	1			99
11	12540	X	11383	-0-	-1157	-0-	36	1	11213	2	Y	122	98	1			123
							134	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 148,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	1122	1	12833	2	Y	178	192	1			220
							196	9									
02	12544	X	12083	-0-	-461	-0-	1014	1	10934	2	Y	123					343
							135	9									
03	13888	X	13593	-0-	-295	-0-	1122	1	12292	2	Y	163	187	1			319
							179	9									
04	13440	X	12811	-0-	-629	-0-	1086	1	11534	2	Y	174	180	1			313
							191	9									
05	13888	X	13051	-0-	-837	-0-	1122	1	11826	2	Y	94	183	1			224
							103	9									
06	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1086	1	11740	2	Y	147	164	1			207
							162	9									
07	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	1122	1	11849	2	Y	116	141	1			182
							128	9									
08	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	1122	1	11867	2	Y	155	172	1			165
							171	9									
09	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	1086	1	11481	2	Y	134	179	1			120
							147	9									
10	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	1122	1	11162	2	Y	144	178	1			86
							158	9									
11	11520	X	11103	-0-	-417	-0-	1086	1	9918	2	Y	90					176
							99	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 141,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					41
09	T. A.		286	-0-	286	554	286	2			Y	-0-					41
10	T. A.		103	-0-	103	657	103	2			Y	-0-					41
*11	814	X	157	-0-	-657	-0-	157	2			Y	-0-					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	192	1	6459	2	Y	72	189	1			118
							79	9									
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	161	1	5957	2	Y	66					184
							73	9									
03	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	6340	2	164	9	Y	149	175	1			158
04	6810	X	5938	-0-	-872	-0-	5848	2	90	9	Y	82					240
05	7006	X	6194	-0-	-812	-0-	6062	2	132	9	Y	120	185	1			175
06	6270	X	5903	-0-	-367	-0-	5778	2	125	9	Y	114	183	1			106
07	6479	X	6097	-0-	-382	-0-	5987	2	110	9	Y	100					206
08	6479	X	6095	-0-	-384	-0-	5971	2	124	9	Y	113	181	1			138
09	6000	X	5473	-0-	-527	-0-	5379	2	94	9	Y	85					223
10	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5594	2	128	9	Y	116	186	1			153
11	5910	X	5838	-0-	-72	-0-	241	1	5529	2	Y	62					215
							68	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 66,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8245	-0-	-218	-0-	8116	2	129	9	Y	117	191	1			204
02	7644	X	7202	-0-	-442	-0-	7003	2	199	9	Y	181	188	1			197
03	8463	X	8081	-0-	-382	-0-	7914	2	167	9	Y	152	186	1			163
04	8190	X	7725	-0-	-465	-0-	7562	2	163	9	Y	148	184	1			127
05	8339	X	7981	-0-	-358	-0-	7786	2	195	9	Y	177					304
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7634	2	166	9	Y	151	364	1			91
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	157					248
08	7781	X	7738	-0-	-43	-0-	7563	2	175	9	Y	159	183	1			224
09	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	7208	2	140	9	Y	127	181	1			170
10	7781	X	7351	-0-	-430	-0-	7196	2	155	9	Y	141	183	1			128
11	7530	X	7086	-0-	-444	-0-	6914	2	172	9	Y	156	191	1			93
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 76,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	18433	-0-	-911	-0-	18236	2	197	9	Y	179	189	1			218
02	17472	X	16505	-0-	-967	-0-	16274	2	231	9	Y	210	287	1			141
03	19344	X	18055	-0-	-1289	-0-	17823	2	232	9	Y	211	188	1			164
04	18630	X	16966	-0-	-1664	-0-	16743	2	223	9	Y	203	185	1			182
05	18786	X	17419	-0-	-1367	-0-	17142	2	277	9	Y	252	184	1			250
06	17220	X	16737	-0-	-483	-0-	16474	2	263	9	Y	239	361	1			128
07	17794	X	17052	-0-	-742	-0-	16831	2	221	9	Y	201					329
08	17794	X	16786	-0-	-1008	-0-	16551	2	235	9	Y	214	368	1			175
09	16980	X	16093	-0-	-887	-0-	15898	2	195	9	Y	177					352
10	17422	X	16591	-0-	-831	-0-	16384	2	207	9	Y	188	364	1			176
11	16740	X	15970	-0-	-770	-0-	15691	2	279	9	Y	254	187	1			243
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 186,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	1122	1	16645	2	N	91					257
							100	9									
02	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	1014	1	13510	2	N	95	184	1			168
							105	9									
03	10354	X	4803	-0-	-5551	-0-	1122	1	3647	2	N	31	168	1			31
							34	9									
04	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	579	1	9654	2	N	140					171
							154	9									
05	10354	X	9944	-0-	-410	-0-	9784	2	160	9	N	145					316
06	10020	X	9244	-0-	-776	-0-	9121	2	123	9	N	112	368	1			60
07	10354	X	9525	-0-	-829	-0-	9378	2	147	9	N	134					194
08	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18037	2	140	9	N	127	182	1			139
09	10020	X	8320	-0-	-1700	-0-	8240	2	80	9	N	73					212
10	9951	X	8424	-0-	-1527	-0-	7	1	8277	2	N	127	184	1			155
							140	9									
11	10020	X	8739	-0-	-1281	-0-	652	1	7996	2	N	83	183	1			55
							91	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 120,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

01	11718	X	11233	-0-	-485	-0-	11089	2	144	9	Y	131	182	1			178
02	10584	X	10232	-0-	-352	-0-	10033	2	199	9	Y	181	182	1			177
03	11718	X	10651	-0-	-1067	-0-	10464	2	187	9	Y	170	185	1			162
04	11340	X	10222	-0-	-1118	-0-	10055	2	167	9	Y	152	183	1			131
05	11315	X	10542	-0-	-773	-0-	10344	2	198	9	Y	180	185	1			126
06	10020	X	9651	-0-	-369	-0-	9493	2	158	9	Y	144	184	1			86
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	119					205
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10365	2	182	9	Y	165	184	1			186
09	10020	X	8946	-0-	-1074	-0-	8807	2	139	9	Y	126	181	1			131
10	10354	X	9294	-0-	-1060	-0-	9127	2	167	9	Y	152	189	1			94
11	10020	X	8567	-0-	-1453	-0-	8404	2	163	9	Y	148	189	1			53
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 99,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	1122	1	18562	2	Y	117	190	1	100
							129	9							
02	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	1014	1	16824	2	Y	187			287
							206	9							
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	1122	1	9345	2	Y	174	374	1	87
							191	9							
04	9930	X	9661	-0-	-269	-0-	579	1	8898	2	Y	167			254
							184	9							
05	10261	X	9208	-0-	-1053	-0-	9007	2	201	9	Y	183	184	1	253
06	9240	X	8884	-0-	-356	-0-	8704	2	180	9	Y	164	185	1	232
07	9548	X	9170	-0-	-378	-0-	8976	2	194	9	Y	176	183	1	225
08	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	17880	2	187	9	Y	170	184	1	211
09	9240	X	8707	-0-	-533	-0-	8572	2	135	9	Y	123	185	1	149
10	9207	X	8997	-0-	-210	-0-	8800	2	197	9	Y	179	182	1	146
11	9240	X	9191	-0-	-49	-0-	652	1	8374	2	Y	150	189	1	107
							165	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: 130,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	5514	2	91	9	Y	83	182	1	253
02	5432	X	5055	-0-	-377	-0-	4947	2	108	9	Y	98	180	1	171
03	6014	X	5484	-0-	-530	-0-	5372	2	112	9	Y	102			273
04	5820	X	5195	-0-	-625	-0-	5090	2	105	9	Y	95	179	1	189
05	5828	X	5307	-0-	-521	-0-	5228	2	79	9	Y	72	54	1	207
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5023	2	91	9	Y	83			290
07	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	5068	2	84	9	Y	76	184	1	182
08	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	4934	2	94	9	Y	85	181	1	86
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4643	2	58	9	Y	53			139
10	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	4702	2	117	9	Y	106	96	1	149
*11	5100	X	4608	-0-	-492	-0-	10	1	4512	2	Y	78			227
							86	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			227

TOTAL GAS PROD: 56,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1122	1	2937	2	Y	22	131	1			37
							24	9									
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1014	1	2935	2	Y	25					62
							28	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	1122	1	2758	2	Y	33					95
							36	9									
04	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	579	1	2712	2	Y	27					122
							30	9									
05	3534	X	2861	-0-	-673	-0-	2827	2	34	9	Y	31					153
06	3240	X	2625	-0-	-615	-0-	2608	2	17	9	Y	15					168
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	17					185
08	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2793	2	23	9	Y	21					206
09	3240	X	2451	-0-	-789	-0-	2442	2	9	9	Y	8					214
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2836	2	28	9	Y	25	183	1			56
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	652	1	2696	2	Y	22					78
							24	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5595	-0-	-822	-0-	5503	2	92	9	Y	84	187	1			100
02	5544	X	5082	-0-	-462	-0-	4986	2	96	9	Y	87					187
03	6138	X	5602	-0-	-536	-0-	5497	2	105	9	Y	95	181	1			101
04	5880	X	5249	-0-	-631	-0-	5165	2	84	9	Y	76					177
05	5921	X	5432	-0-	-489	-0-	5341	2	91	9	Y	83					260
06	5460	X	5074	-0-	-386	-0-	5000	2	74	9	Y	67	177	1			150
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	76					226
08	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	5086	2	96	9	Y	87	182	1			131
09	5250	X	4783	-0-	-467	-0-	4726	2	57	9	Y	52					183
10	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4879	2	108	9	Y	98	178	1			103
11	5070	X	4832	-0-	-238	-0-	4745	2	87	9	Y	79					182
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 51,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	994	1	2832	2	N	1					157
							1	9									
02	4256	X	3785	-0-	-471	-0-	901	1	2883	2	N	1					158
							1	9									
03	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	997	1	3082	2	N	9					167
							10	9									
04	4410	X	3089	-0-	-1321	-0-	823	1	2266	2	N	-0-					167
05	4557	X	3684	-0-	-873	-0-	512	1	3166	2	N	5					172
							6	9									
06	4050	X	3216	-0-	-834	-0-	490	1	2720	2	N	5					177
							6	9									
07	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	631	1	2998	2	N	3					180
							3	9									
08	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	684	1	2977	2	N	10					190
							11	9									
09	3570	X	3429	-0-	-141	-0-	641	1	2786	2	N	2					192
							2	9									
10	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	654	1	2991	2	N	3					195
							3	9									
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	845	1	2802	2	N	6					201
							7	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 39,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	1122	1	23835	2	Y	106					248
							117	9									
02	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	1014	1	21005	2	Y	118	184	1			182
							130	9									
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	1122	1	11050	2	Y	88	183	1			87
							97	9									
04	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	579	1	10473	2	Y	125					212
							138	9									
05	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	9853	2	166	9	Y	151	187	1			176
06	11100	X	9882	-0-	-1218	-0-	9769	2	113	9	Y	103	183	1			96
07	11470	X	10161	-0-	-1309	-0-	10064	2	97	9	Y	88					184
08	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	19899	2	164	9	Y	149	183	1			150
09	11100	X	9522	-0-	-1578	-0-	9416	2	106	9	Y	96					246
10	10199	X	9534	-0-	-665	-0-	9413	2	121	9	Y	110	184	1			172
11	11100	X	10244	-0-	-856	-0-	652	1	9467	2	Y	114	185	1			101
							125	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 150,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12350	-0-	-1011	-0-	12142	2	208	9	N	189	190	1			249
02	12068	X	11061	-0-	-1007	-0-	10822	2	239	9	N	217	373	1			93
03	13330	X	12167	-0-	-1163	-0-	11883	2	284	9	N	258	186	1			165
04	12690	X	11508	-0-	-1182	-0-	11298	2	210	9	N	191					356
05	12865	X	11810	-0-	-1055	-0-	11611	2	199	9	N	181	372	1			165
06	11940	X	11359	-0-	-581	-0-	11170	2	189	9	N	172	183	1			154
07	12245	X	11654	-0-	-591	-0-	11470	2	184	9	N	167	179	1			142
08	12152	X	11428	-0-	-724	-0-	11232	2	196	9	N	178	184	1			136
09	11520	X	10896	-0-	-624	-0-	10756	2	140	9	N	127					263
10	11811	X	11317	-0-	-494	-0-	11138	2	179	9	N	163	183	1			243
11	11370	X	10830	-0-	-540	-0-	10647	2	183	9	N	166	189	1			220
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 126,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2705	2	1	9	Y	1					149
02	2604	X	2108	-0-	-496	-0-	2104	2	4	9	Y	4					153
03	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	2660	2			Y	-0-					153
04	2760	X	2590	-0-	-170	-0-	2576	2	14	9	Y	13					166
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-	145	1			21
06	T. A.		2473	-0-	2473	2473	2470	2	3	9	Y	3					24
07	T. A.		2423	-0-	2423	4896	2420	2	3	9	Y	3					27
08	T. A.		2418	-0-	2418	7314	2417	2	1	9	Y	1					28
09	T. A.		2314	-0-	2314	9628	2301	2	13	9	Y	12					40
10	12003	X	2375	-0-	-9628	-0-	2375	2			Y	-0-					40
11	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	10	1	2274	2	Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 26,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7516	-0-	-668	-0-	7377	2	139	9	N	126	190	1			119
02	7392	X	6776	-0-	-616	-0-	6603	2	173	9	N	157					276
03	8060	X	7486	-0-	-574	-0-	7302	2	184	9	N	167	369	1			74
04	7740	X	6940	-0-	-800	-0-	6780	2	160	9	N	145					219
05	7750	X	7288	-0-	-462	-0-	7141	2	147	9	N	134	184	1			169
06	7260	X	6961	-0-	-299	-0-	6792	2	169	9	N	154	183	1			140
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	146					286
08	7471	X	7092	-0-	-379	-0-	6928	2	164	9	N	149	183	1			252
09	7050	X	6791	-0-	-259	-0-	6658	2	133	9	N	121	184	1			189
10	7285	X	6834	-0-	-451	-0-	6672	2	162	9	N	147	187	1			149
11	6960	X	6599	-0-	-361	-0-	6432	2	167	9	N	152	186	1			115
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 70,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1122	1	3780	2	N	86	55	1			113
							95	9									
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1014	1	3262	2	N	132					245
							145	9									
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	1122	1	3750	2	N	125	187	1			183
							138	9									
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	579	1	3596	2	N	100	185	1			98
							110	9									
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3670	2	142	9	N	129					227
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3548	2	102	9	N	93	180	1			140
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	98					238
08	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	3510	2	132	9	N	120	185	1			173
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	3378	2	89	9	N	81					254
10	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3474	2	132	9	N	120	180	1			194
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	652	1	3478	2	N	107	186	1			115
							118	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 41,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	422	1	4402	2	N	100					229
							110	9									
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	394	1	3997	2	N	103					332
							113	9									
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	436	1	4339	2	N	127	182	1			277
							140	9									
04	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	225	1	4088	2	N	129	188	1			218
							142	9									
05	4898	X	4224	-0-	-674	-0-	4080	2	144	9	N	131	183	1			166
06	4740	X	4030	-0-	-710	-0-	3909	2	121	9	N	110	182	1			94
07	4898	X	4084	-0-	-814	-0-	3938	2	146	9	N	133					227
08	4898	X	4041	-0-	-857	-0-	3884	2	157	9	N	143	184	1			186
09	4470	X	3892	-0-	-578	-0-	3790	2	102	9	N	93					279
10	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	3892	2	113	9	N	103	181	1			201
11	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	70	1	3683	2	N	119	188	1			132
							131	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 46,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 4H RRCID -> 267463 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 1829 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	1122	1	7800	2	N	86	183	1			112
							95	9									
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	1014	1	6877	2	N	96					208
							106	9									
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1122	1	7607	2	N	107	184	1			131
							118	9									
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	579	1	7388	2	N	128					259
							141	9									
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7614	2	149	9	N	135	187	1			207
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7278	2	139	9	N	126	178	1			155
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7378	2	136	9	N	124					279
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7253	2	153	9	N	139	183	1			235
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	6955	2	112	9	N	102	182	1			155
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7063	2	129	9	N	117	184	1			88
*11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	652	1	6728	2	N	115					203
							127	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 85,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	380	1	11984	2	N	168	182	1			187
							185	9									
02	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	70	1	23027	2	N	212	182	1			217
							233	9									
03	11904	X	11380	-0-	-524	-0-	11127	2	253	9	N	230	182	1			265
04	11520	X	10790	-0-	-730	-0-	10569	2	221	9	N	201	185	1			281
05	11904	X	11040	-0-	-864	-0-	10817	2	223	9	N	203	183	1			301
06	11520	X	10558	-0-	-962	-0-	10371	2	187	9	N	170	361	1			110
07	11904	X	10940	-0-	-964	-0-	10736	2	204	9	N	185	179	1			116
08	11377	X	10728	-0-	-649	-0-	10550	2	178	9	N	162					278
09	10800	X	10056	-0-	-744	-0-	9882	2	174	9	N	158	183	1			253
10	11036	X	10404	-0-	-632	-0-	14	1	10205	2	N	168	185	1			236
							185	9									
11	10590	X	10133	-0-	-457	-0-	422	1	9602	2	N	99	185	1			150
							109	9									
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 131,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	17675	-0-	-2878	-0-	312	1	17117	2	N	224	187	1			568
							246	9									
02	18564	X	15936	-0-	-2628	-0-	101	1	15587	2	N	225	565	1			228
							248	9									
03	20026	X	17200	-0-	-2826	-0-	17004	2	196	9	N	178	188	1			218
04	19260	X	16169	-0-	-3091	-0-	15918	2	251	9	N	228	181	1			265
05	18755	X	16594	-0-	-2161	-0-	16357	2	237	9	N	215	183	1			297
06	17100	X	15533	-0-	-1567	-0-	15356	2	177	9	N	161	179	1			279
07	17639	X	15513	-0-	-2126	-0-	15307	2	206	9	N	187					466
08	17205	X	15378	-0-	-1827	-0-	15188	2	190	9	N	173	372	1			267
09	16170	X	14388	-0-	-1782	-0-	14191	2	197	9	N	179	184	1			262
10	16585	X	14364	-0-	-2221	-0-	14170	2	194	9	N	176	185	1			253
11	15540	X	13744	-0-	-1796	-0-	50	1	13501	2	N	175	189	1			239
							193	9									
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 172,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10305	-0-	-607	-0-	312	1	9863	2	N	118	182	1			296
							130	9									
02	9856	X	8962	-0-	-894	-0-	282	1	8548	2	N	120	184	1			232
							132	9									
03	10819	X	10066	-0-	-753	-0-	251	1	9655	2	N	145	180	1			197
							160	9									
04	9960	X	9034	-0-	-926	-0-	8895	2	139	9	N	126					323
05	10292	X	8973	-0-	-1319	-0-	8833	2	140	9	N	127	185	1			265
06	9960	X	8779	-0-	-1181	-0-	8691	2	88	9	N	80	173	1			172
07	10075	X	8676	-0-	-1399	-0-	8571	2	105	9	N	95					267
08	10075	X	8430	-0-	-1645	-0-	8331	2	99	9	N	90	182	1			175
09	9030	X	8214	-0-	-816	-0-	8120	2	94	9	N	85	76	1			184
10	9083	X	7236	-0-	-1847	-0-	50	1	7079	2	N	97	164	1			117
							107	9									
11	8790	X	8033	-0-	-757	-0-	302	1	7626	2	N	95					212
							105	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 96,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1945	3	2	9	N	2					2
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2260	3	6	9	N	5					7
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1	9	N	1					8
04	2280	X	2269	-0-	-11	-0-	2269	3			N	-0-					8
05	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2464	3	6	9	N	5					13
06	2430	N	2265	-0-	-165	-0-	2250	3	15	9	N	14					27
07	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	2309	3	11	9	N	10					37
08	2480	N	2250	-0-	-230	-0-	2244	3	6	9	N	5					42
09	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2119	3			N	-0-					42
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2167	3	3	9	N	3					45
11	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	2147	3	9	9	N	8					53
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	3	8	9	N	7					60

TOTAL GAS PROD: 26,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

01	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	32	1	1516	2	N	-0-					7
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	2	N	-0-					7
03	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	34	1	1135	2	N	-0-					7
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	52	1	1527	2	N	-0-					7
05	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	44	1	1155	2	N	-0-					7
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	18	1	1143	2	N	-0-					7
07	1643 N	648	-0-	-995	-0-	62	1	586	2	N	-0-					7
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	62	1	1833	2	N	-0-					7
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	N	-0-					7
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	42	1	1522	2	N	-0-					7
11	1590 N	1183	-0-	-407	-0-	42	1	1141	2	N	-0-					7
*12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER) 60459 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, -A- WELL #: 2041 RRCID -> 082616 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2016 - PLUGGED 06/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	324	1	1557	3	N	2						109
							2	9										
02	1624	X	1543	-0-	-81	-0-	292	1	1251	3	N	-0-						109
03	1736	X	1430	-0-	-306	-0-	324	1	1106	3	N	-0-						109
04	1980	X	1328	-0-	-652	-0-	313	1	1015	3	N	-0-						109
05	2046	X	1381	-0-	-665	-0-	324	1	1057	3	N	-0-						109
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	313	1	1346	3	N	20						129
							22	9										
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1639	3	43	9	N	39						168
08	1395	N	479	-0-	-916	-0-	479	3			N	-0-						168
09	3000	N	16308	-0-	13308	13308	15360	3	948	9	N	862	351	1				679
10	3100	N	10190	-0-	7090	20398	9683	3	507	9	N	461	857	1				283
11	3000	N	7733	-0-	4733	25131	7358	3	375	9	N	341	340	1				284
*12	31449	X	6318	-0-	-25131	-0-	6000	3	318	9	N	289	180	1				393

TOTAL GAS PROD: 51,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,014

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3092	-0-	-1496	-0-	343	1	2732	3	N	15					84
							17	9									
02	4144	X	2897	-0-	-1247	-0-	309	1	2586	3	N	2					86
							2	9									
03	3937	X	3193	-0-	-744	-0-	343	1	2850	3	N	-0-					86
04	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	332	1	2596	3	N	-0-					86
05	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	343	1	2409	3	N	-0-					86
06	3090	X	2178	-0-	-912	-0-	2178	3			N	-0-					86
07	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2268	3			N	-0-					86
08	3193	X	2229	-0-	-964	-0-	2229	3			N	-0-					86
09	2940	X	2121	-0-	-819	-0-	2121	3			N	-0-					86
10	2759	X	2167	-0-	-592	-0-	2167	3			N	-0-					86
11	2190	X	2040	-0-	-150	-0-	2040	3			N	-0-					86
12	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	2027	3	2	9	N	2					88

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	-0-					13
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	2	1	191	3	N	7					20
							8	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	N	-0-					20
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	11	1	206	3	N	-0-					20
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					20
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					20
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					20
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					20
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					20
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					20
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					20
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	22	1	849	3	N	-0-					121
							1865	4									
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	13	1	837	3	N	49					170
							54	9									
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	15	1	973	3	N	-0-					170
04	2460	N	943	-0-	-1517	-0-	12	1	930	3	N	1					171
							1	9									
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					171
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					171
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	947	3	11	9	N	10					181
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	912	3	23	9	N	21	187	1			15
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					15
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	953	3	6	9	N	5					20
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					20
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	6	1	280	3	N	-0-					32
							205	4									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	N	-0-					32
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	9	1	518	3	N	-0-					32
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	10	1	214	3	N	-0-					32
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					32
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					32
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					32
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	430	3	14	9	N	13					45
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					45
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					45
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	406	3	32	9	N	29					74
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					84
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					84
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	3	1	594	3	N	-0-					69
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	6	1	405	3	N	20					89
							22	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	8	1	510	3	N	-0-					89
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	11	1	500	3	N	-0-					89
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	503	3	22	9	N	20					109
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					109
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					109
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	396	3	8	9	N	7					116
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					116
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					116
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-	1	5			115
12	620	N	352	-0-	-268	-0-	351	3	1	9	N	1					116

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	6	1	192	3	N	2					24
							2	9									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	2	1	165	3	N	-0-					24
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	N	-0-					24
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					24
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					24
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					24
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					24
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					24
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					24
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1	1	5			24
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					24
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	9	1	683	3	N	19					35
							21	9									
02	896	N	830	-0-	-66	-0-	15	1	815	3	N	-0-					35
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	16	1	958	3	N	-0-					35
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	11	1	927	3	N	-0-					35
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	939	3	46	9	N	42					77
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					77
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	894	3	48	9	N	44					121
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					121
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					121
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	856	3	7	9	N	6					127
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			N	-0-					127
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 10,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

01	651	N	644	-0-	-7	-0-	8	1	636	3	N	-0-					144
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	N	7					151
							8	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	14	1	722	3	N	-0-					151
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	N	-0-					151
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					151
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-	10	5			141
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	3			N	-0-					141
08	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					141
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	514	3	11	9	N	10					151
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					151
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-	1	5			150
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	546	3	1	9	N	1					151

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	8	1	887	3	N	-0-					10
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	11	1	790	3	N	64					74
							70	9									
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	12	1	883	3	N	-0-					74
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	11	1	849	3	N	32					106
							35	9									
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	871	3	3	9	N	3					109
06	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	3			N	-0-					109
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					109
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	839	3	30	9	N	27					136
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					136
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					136
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	768	3	70	9	N	64					200
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	3	8	9	N	7	189	1			18

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1842	-0-	-173	-0-	25	1	1751	3	N	60					178
							66	9									
02	1820	X	1805	-0-	-15	-0-	27	1	1724	3	N	3					181
							51	4	3	9							
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	27	1	2012	3	N	40	194	1			27
							44	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	11	1	2000	3	N	-0-					27
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2030	3	59	9	N	54					81
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1897	3			N	-0-					81
07	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	1946	3	58	9	N	53					134
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	3			N	-0-					134
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1877	3	97	9	N	88	188	1			34
10	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1893	3	9	9	N	8					42
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			N	-0-					42
12	2015	N	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 23,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	17	1	1659	3	N	24					126
							26	9									
02	1764	N	1436	-0-	-328	-0-	19	1	1403	3	N	13					139
							14	9									
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	18	1	1578	3	N	-0-					139
04	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	11	1	1446	3	N	36					175
							40	9									
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					175
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1382	3	98	9	N	89	67	1			197
07	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1442	3	4	9	N	4					201
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					201
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	3	4	9	N	4					205
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					205
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1467	3	6	9	N	5	1	5			209
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	12	1	1487	3	N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 18,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	19	1	1110	3	N	5					49
							6	9									
02	1204	N	961	-0-	-243	-0-	18	1	943	3	N	-0-					49
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	16	1	1044	3	N	45					94
							50	9									
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	11	1	1008	3	N	-0-					94
05	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					94
06	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	3			N	-0-					94
07	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	3			N	-0-					94
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					94
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	3			N	-0-					94
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					94
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					94
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1	1	5			94

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4292	-0-	-1381	-0-	24	1	4268	2	N	-0-					43
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	28	1	5037	2	N	4					47
							4	9									
03	5611	X	5327	-0-	-284	-0-	31	1	5296	2	N	-0-					47
04	5340	X	5187	-0-	-153	-0-	30	1	5157	2	N	-0-					47
05	5611	X	5344	-0-	-267	-0-	31	1	5313	2	N	-0-					47
06	5430	X	5228	-0-	-202	-0-	29	1	5192	2	N	6					53
							7	9									
07	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	31	1	5320	2	N	4					57
							4	9									
08	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5334	2	13	9	N	12					69
09	5220	X	5128	-0-	-92	-0-	5115	2	13	9	N	12					81
10	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	31	1	5345	2	N	-0-					81
11	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	30	1	5130	2	N	7					88
							8	9									
12	5363	X	4417	-0-	-946	-0-	26	1	4391	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 61,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	277	1	786	3	N	20					306
							22	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	251	1	738	3	N	16					322
							18	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	277	1	725	3	N	18	195	1			145
							20	9									
04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	268	1	676	3	N	14					159
							15	9									
05	1116	N	983	-0-	-133	-0-	277	1	693	3	N	12					171
							13	9									
06	990	N	758	-0-	-232	-0-	740	3	18	9	N	16					187
07	992	N	740	-0-	-252	-0-	725	3	15	9	N	14					201
08	992	N	737	-0-	-255	-0-	724	3	13	9	N	12					213
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	709	3	22	9	N	20					233
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	666	3	18	9	N	16					249
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	655	3	15	9	N	14					263
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	647	3	19	9	N	17					280

TOTAL GAS PROD: 10,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1243	-0-	-586	-0-	1228	3	15	9	N	14	173	1			27
02	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27
03	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					27
04	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					27
05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					27
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					13
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	772	3	168	9	N	153					166
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	811	3	43	9	N	39	183	1			22
04	743	R	743	-0-	-0-	-0-	707	3	36	9	N	33					55
05	682	#	665	-0-	-17	-0-	598	3	67	9	N	61					116
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					116
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	716	3	73	9	N	66	182	1			-0-
08	746	R	746	-0-	-0-	-0-	680	3	66	9	N	60					60
09	660	#	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					60
10	682	#	612	-0-	-70	-0-	611	3	1	9	N	1					61
11	660	#	488	-0-	-172	-0-	424	3	64	9	N	58					119
12	682	#	271	-0-	-411	-0-	6	1	265	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

01	992	#	871	-0-	-121	-0-	31	1	840	2	N	-0-					15
02	896	#	843	-0-	-53	-0-	28	1	815	2	N	-0-					15
03	992	#	925	-0-	-67	-0-	31	1	894	2	N	-0-					15
04	960	#	880	-0-	-80	-0-	30	1	850	2	N	-0-					15
05	930	#	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	2	N	-0-					15
06	900	#	857	-0-	-43	-0-	30	1	827	2	N	-0-					15
07	930	#	876	-0-	-54	-0-	31	1	845	2	N	-0-					15
08	930	#	882	-0-	-48	-0-	31	1	851	2	N	-0-					15
09	870	#	852	-0-	-18	-0-	30	1	822	2	N	-0-					15
10	899	#	886	-0-	-13	-0-	31	1	855	2	N	-0-					15
11	870	#	847	-0-	-23	-0-	30	1	817	2	N	-0-					15
12	868	#	773	-0-	-95	-0-	31	1	742	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

01	2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	276	1	943	2	N	10					121
							943	3	11	9							
02	3379	R	3379	-0-	-0-	-0-	249	1	1534	2	N	56					177
							1534	3	62	9							
03	3662	R	3662	-0-	-0-	-0-	276	1	1646	2	N	85	173	1			89
							1646	3	94	9							
04	3374	R	3374	-0-	-0-	-0-	267	1	1528	2	N	45					134
							1529	3	50	9							
05	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	276	1	1338	2	N	32					166
							1339	3	35	9							
06	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	1418	2	1418	3	N	30					196
							33	9									
07	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	1316	2	1316	3	N	20					216
							22	9									
08	3061	R	3061	-0-	-0-	-0-	1520	2	1521	3	N	18					234
							20	9									
09	2342	R	2342	-0-	-0-	-0-	1158	2	1158	3	N	24	163	1			95
							26	9									
10	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	1131	2	1131	3	N	9					104
							10	9									
11	2842	R	2842	-0-	-0-	-0-	1415	2	1414	3	N	12					116
							13	9									
*12	3094	R	3094	-0-	-0-	-0-	1541	2	1541	3	N	11					127
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					12
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
*07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			11
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	5			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

01	2573 X	1723	-0-	-850	-0-	23	1	1700	3	N	-0-					87
02	2324 X	1673	-0-	-651	-0-	25	1	1559	3	N	81					168
						89	9									
03	2573 X	1807	-0-	-766	-0-	25	1	1748	3	N	31	179	1			20
						34	9									
04	2490 X	1630	-0-	-860	-0-	11	1	1619	3	N	-0-					20
05	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	1596	3	32	9	N	29					49
06	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					49
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					49
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					49
09	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					49
10	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	1550	3			N	-0-					49
11	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1554	3			N	-0-					49
*12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 19,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	530	-0-	-28	-0-	75	1	455	2	N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	94	1	425	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	369	-0-	-1641	-0-	12	1	357	2	N	-0-					-0-
05	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	720	N	457	-0-	-263	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	11	1	340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	11	1	1199	3	N	-0-					39
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	13	1	1109	3	N	74					113
							81	9									
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	14	1	1222	3	N	-0-					113
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	11	1	1253	3	N	-0-					113
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1167	3	98	9	N	89					202
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	N	10	185	1			27
07	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					27
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					27
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1186	3	103	9	N	94					121
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					121
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	3			N	-0-					121
12	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1194	3	80	9	N	73					194

TOTAL GAS PROD: 14,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					104
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					104
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

01	713	N	580	-0-	-133	-0-	7	1	573	3	N	-0-					8
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	9	1	528	3	N	-0-					8
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	12	1	636	3	N	-0-					8
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	N	-0-					8
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					8
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	647	3	193	9	N	175	165	1			18
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					18
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	540	3	7	9	N	6					24
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-					24
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	586	3	7	9	N	6					30
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					30
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

01	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	13	1	1451	3	N	29					133
							32	9									
02	1596	N	1403	-0-	-193	-0-	18	1	1385	3	N	-0-					133
03	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	17	1	1482	3	N	-0-					133
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	N	-0-					133
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1745	3	90	9	N	82					215
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-	188	1			27
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					27
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1601	3	100	9	N	91					118
09	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1525	3			N	-0-					118
10	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1558	3	21	9	N	19					137
11	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1535	3	79	9	N	72	175	1			34
12	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1425	3	87	9	N	79					113

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	243	1	3133	3	N	32					289
							35	9									
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	270	1	2983	3	N	4	183	1			110
							4	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	231	1	3164	3	N	54					164
							59	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	11	1	3133	3	N	72	185	1			51
							79	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					51
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3200	3	91	9	N	83					134
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3201	3	26	9	N	24					158
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					158
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3195	3	46	9	N	42					200
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3277	3	50	9	N	45	190	1			55
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					55
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3040	3	73	9	N	66					121

TOTAL GAS PROD: 38,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	8	1	684	3	N	-0-					186
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	8	1	588	3	N	-0-					186
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	10	1	670	3	N	9					195
							10	9									
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	12	1	639	3	N	-0-					195
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					195
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	650	3	3	9	N	3					198
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	3	10	9	N	9	194	1			13
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					13
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	626	3	21	9	N	19					32
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					32
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					32
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	640	3	39	9	N	35					67

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	12	1	956	3	N	-0-					168
02	980	N	868	-0-	-112	-0-	13	1	803	3	N	47					215
							52	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	N	2	192	1			25
							2	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1161	3	N	17					42
							19	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					42
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					42
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1211	3	19	9	N	17					59
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					59
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3			N	-0-					59
10	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1073	3	73	9	N	66					125
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	3			N	-0-					125
12	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

01	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	12	1	1221	3	N	5					180
							6	9									
02	1232	N	1173	-0-	-59	-0-	14	1	1147	3	N	11	176	1			15
							12	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	14	1	1259	3	N	34					49
							37	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	13	1	1211	3	N	-0-					49
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1260	3	28	9	N	25					74
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1144	3	17	9	N	15					89
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1201	3	35	9	N	32					121
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1145	3	6	9	N	5					126
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-					126
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1283	3	36	9	N	33					159
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1452	3	18	9	N	16					175
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1431	3	28	9	N	25	183	1			17

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	2	1	233	3	N	7					79
							8	9									
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	3	1	184	3	N	-0-					79
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	N	-0-					79
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					79
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	276	3	24	9	N	22					101
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					101
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					101
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	275	3	22	9	N	20					121
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					121
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	257	3	21	9	N	19					140
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	241	3	8	9	N	7	124	1			23
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	264	3	58	9	N	53					76

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	34	5			208
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-	187	1	3	5	18
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					18
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					18
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					18
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					18
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					18
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					18
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					18
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	N	3	2	5			19
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					19
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	25	1	1294	3	N	49					185
							54	9									
02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	27	1	1174	3	N	-0-					185
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	26	1	1473	3	N	48	195	1			38
							53	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	11	1	1600	3	N	43					81
							47	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					81
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1439	3			N	-0-					81
07	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1482	3	61	9	N	55					136
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					136
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1459	3	48	9	N	44					180
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1850	3	19	9	N	17					197
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2137	3	54	9	N	49	196	1			50
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2088	3	130	9	N	118					168

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	475	-0-	-300	-0-	6	1	469	3	N	-0-					30
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	10	1	516	3	N	14					44
							15	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	N	-0-					44
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	640	3	N	-0-					44
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	658	3	35	9	N	32					76
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	3			N	-0-					76
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					76
08	682	N	584	-0-	-98	-0-	559	3	25	9	N	23					99
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					99
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					99
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	471	3	17	9	N	15					114
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					25
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					25
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					25
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					25
05	2418	N	607	-0-	-1811	-0-	607	3			N	-0-					25
06	2580	N	486	-0-	-2094	-0-	486	3			N	-0-					25
07	1891	N	403	-0-	-1488	-0-	403	3			N	-0-					25
08	2387	N	397	-0-	-1990	-0-	397	3			N	-0-					25
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	416	3	4	9	N	4					29
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					29
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					29
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	N	-0-					7
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					7
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-					7
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					7
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					7
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	551	-0-	-224	-0-	7	1	544	3	N	-0-					153
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	603	3	N	-0-	5	5			148
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	13	1	699	3	N	-0-					148
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	640	3	N	-0-					148
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	622	3	2	9	N	2					150
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					150
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					150
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	3	22	9	N	20					170
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	602	3	9	9	N	8					178
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					178
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					178
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

01	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	28	1	1861	3	N	5					143
							6	9									
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	26	1	1665	3	N	-0-					143
03	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	25	1	1887	3	N	7					150
							8	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	12	1	1830	3	N	11					161
							12	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					161
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1814	3	2	9	N	2					163
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			N	-0-					163
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1829	3	7	9	N	6	160	1			9
09	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	1765	3	2	9	N	2					11
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1805	3	1	9	N	1					12
11	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	3			N	-0-					12
12	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1800	3	6	9	N	5					17

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6971	3	52	9	N	47					128
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	5833	3	334	9	N	304	254	1			178
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	3	1	6062	3	N	130	183	1			125
							143	9									
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	11	1	5573	3	N	147	181	1			91
							162	9									
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5539	3	223	9	N	203	172	1			122
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5096	3	108	9	N	98					220
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4987	3	107	9	N	97	179	1			138
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4593	3	116	9	N	105					243
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4415	3	209	9	N	190	190	1			243
10	4588	X	4213	-0-	-375	-0-	4199	3	14	9	N	13	195	1	2	5	59
11	4440	X	3653	-0-	-787	-0-	3651	3	2	9	N	2					61
12	4588	X	2681	-0-	-1907	-0-	2506	3	175	9	N	159	2	5			218

TOTAL GAS PROD: 61,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	2509	3			N	-0-					173
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2316	3	63	9	N	57	185	1			45
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2662	3	29	9	N	26					71
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2642	3	88	9	N	80					151
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					151
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2557	3	51	9	N	46	194	1			3
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					3
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2363	3	81	9	N	74					77
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2622	3	67	9	N	61					138
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					138
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2454	3	81	9	N	74	192	1			20
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2503	3	107	9	N	97					117

TOTAL GAS PROD: 31,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					94
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	3			N	-0-					94
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	247	3	33	9	N	30					124
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					124
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					124
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	254	3	45	9	N	41					165
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					165
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					165
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	240	3	14	9	N	13					178
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					178
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					178
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	249	3	40	9	N	36					214

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	285	1	2191	3	N	2					195
							2	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	295	1	2340	3	N	32					227
							35	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	244	1	2682	3	N	8					235
							9	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	11	1	2547	3	N	-0-					235
05	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	2466	3			N	-0-					235
06	2460	X	2264	-0-	-196	-0-	2249	3	15	9	N	14					249
07	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	2511	3	6	9	N	5					254
08	2480	N	2230	-0-	-250	-0-	2221	3	9	9	N	8	25	5			237
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2573	3	17	9	N	15					252
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2744	3	41	9	N	37	37	5			252
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2596	3	287	9	N	261	192	1	86	5	235
*12	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	2343	3			N	-0-	10	1			225

TOTAL GAS PROD: 30,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

01	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	1171	2	80	9	N	73					134
02	1484	N	1268	-0-	-216	-0-	1249	2	19	9	N	17					151
03	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1100	2			N	-0-					151
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1474	2	91	9	N	83	168	1			66
05	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	1094	2			N	-0-					66
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	923	2			N	-0-					66
07	1736	N	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			N	-0-					66
08	1085	N	583	-0-	-502	-0-	583	2			N	-0-					66
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					66
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	55					121
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					121
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					29
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	3			N	-0-					29
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					29
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					29
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					29
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					29
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					29
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					29
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					29
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	395	3	1	9	N	1	1	5			29
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					29
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	46	1	2010	3	N	81	182	1			102
							89	9									
02	2100	N	1783	-0-	-317	-0-	36	1	1717	3	N	27					129
							30	9									
03	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	35	1	1952	3	N	-0-					129
04	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	11	1	1887	3	N	134	147	1			116
							147	9									
05	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1946	3	32	9	N	29					145
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1803	3	33	9	N	30					175
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2045	3			N	-0-					175
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1907	3	108	9	N	98					273
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					273
10	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	3			N	-0-					273
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2058	3	224	9	N	204	193	1	60	5	224
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2091	3	135	9	N	123					347

TOTAL GAS PROD: 24,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5047	3	184	9	N	167	199	1			87
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					87
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4499	3	67	9	N	61					148
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5138	3	189	9	N	172	184	1			136
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4745	3	79	9	N	72					208
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-	198	1			10
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4576	3	113	9	N	103					113
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4603	3	68	9	N	62					175
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4297	3	87	9	N	79	179	1			75
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4210	3	8	9	N	7					82
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3796	3	75	9	N	68					150
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3781	3	39	9	N	35					185

TOTAL GAS PROD: 54,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1764	3			N	-0-					111
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1636	3	91	9	N	83	132	1			62
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	3	2	9	N	2					64
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1770	3	36	9	N	33					97
05	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	3			N	-0-					97
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	3			N	-0-					97
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1826	3	132	9	N	120					217
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1807	3	169	9	N	154					371
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					371
10	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1739	3	51	9	N	46	1	5			416
11	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	1702	3			N	-0-					416
12	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-					416

TOTAL GAS PROD: 21,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	3	11	9	N	10					188
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1430	3			N	-0-					188
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					188
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	1569	3			N	-0-					188
05	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3			N	-0-					188
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					188
07	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	3			N	-0-					188
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			N	-0-	62	5			126
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					126
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1630	3	7	9	N	6	1	5			131
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					131
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 18,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2462	3	35	9	N	32					134
02	2492	N	2345	-0-	-147	-0-	2313	3	32	9	N	29					163
03	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	2525	3			N	-0-					163
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	2387	3	19	9	N	17					180
05	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2471	3	51	9	N	46	188	1			38
06	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2311	3			N	-0-					38
07	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2342	3	66	9	N	60					98
08	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3			N	-0-					98
09	2310	N	2101	-0-	-209	-0-	2090	3	11	9	N	10					108
10	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	2285	3	1	9	N	1	1	5			108
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2164	3	57	9	N	52					160
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 28,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					47
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3249	3	133	9	N	121					168
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	3	6	9	N	5	124	1			49
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					49
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2963	3	114	9	N	104					153
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2923	3	19	9	N	17					170
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					170
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3387	3	8	9	N	7					177
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					177
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					177
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3271	3	8	9	N	7					184
*12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	12	1	2637	3	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 38,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5164	3	235	9	N	214	194	1			220
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4475	3	33	9	N	30					250
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4501	3	108	9	N	98	188	1			160
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4457	3	28	9	N	25					185
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4654	3	199	9	N	181	180	1			186
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4374	3	130	9	N	118					304
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-	180	1	5	5	119
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4323	3	73	9	N	66					185
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4335	3	24	9	N	22					207
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4505	3	295	9	N	268	187	1	78	5	210
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					210
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	14	1	4133	3	N	141	55	5			296
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 54,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6312	-0-	-1562	-0-	348	1	5844	3	N	109	129	1			175
							120	9									
02	7112	X	4932	-0-	-2180	-0-	326	1	4518	3	N	80					255
							88	9									
03	7781	X	6660	-0-	-1121	-0-	327	1	6231	3	N	93	193	1			155
							102	9									
04	7290	X	6411	-0-	-879	-0-	10	1	6197	3	N	185	186	1			154
							204	9									
05	6324	X	5100	-0-	-1224	-0-	5100	3			N	-0-	1	5			153
06	6450	X	6315	-0-	-135	-0-	6212	3	103	9	N	94					247
07	6727	X	6163	-0-	-564	-0-	6061	3	102	9	N	93	177	1			163
08	6665	X	5813	-0-	-852	-0-	5813	3			N	-0-					163
09	6420	X	5402	-0-	-1018	-0-	5402	3			N	-0-					163
10	6541	X	4968	-0-	-1573	-0-	4711	3	257	9	N	234	183	1			214
11	6330	X	4644	-0-	-1686	-0-	4515	3	129	9	N	117					331
12	6169	X	5696	-0-	-473	-0-	5575	3	121	9	N	110					441

TOTAL GAS PROD: 68,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	572	1	4469	3	N	56					81
							62	9									
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	788	1	4848	3	N	153					234
							168	9									
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	654	1	5019	3	N	103	189	1			148
							113	9									
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	11	1	4808	3	N	118	211	1			55
							130	9									
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4633	3	125	9	N	114					169
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4547	3	163	9	N	148					317
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4500	3	151	9	N	137	185	1			269
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4346	3	120	9	N	109					378
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4132	3	77	9	N	70	183	1			265
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3234	3	194	9	N	176	182	1	51	5	208
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3305	3	17	9	N	15	1	5			222
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3866	3	94	9	N	85					307

TOTAL GAS PROD: 55,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	334	1	2611	3	N	-0-					207
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	492	1	2432	3	N	5	187	1			25
							6	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	493	1	2948	3	N	-0-					25
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	11	1	2710	3	N	-0-					25
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2996	3	198	9	N	180					205
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2857	3	37	9	N	34					239
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2768	3	92	9	N	84					323
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3601	3	73	9	N	66	189	1			200
09	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	2434	3			N	-0-					200
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4075	3	87	9	N	79	11	5			268
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3550	3	92	9	N	84					352
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	12	1	2912	3	N	75	186	1	26	5	215
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 37,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8340	-0-	-619	-0-	8218	3	122	9	N	111					333
02	7756	X	6809	-0-	-947	-0-	6685	3	124	9	N	113	182	1			264
03	8990	X	8191	-0-	-799	-0-	8156	3	35	9	N	32					296
04	8700	X	7418	-0-	-1282	-0-	7298	3	120	9	N	109					405
05	8990	X	7052	-0-	-1938	-0-	6976	3	76	9	N	69					474
06	8070	X	5759	-0-	-2311	-0-	5571	3	163	4	N	23	191	1			306
							25	9									
07	8184	X	4815	-0-	-3369	-0-	4783	3	32	9	N	29					335
08	8184	X	5753	-0-	-2431	-0-	5753	3			N	-0-					335
09	7410	X	4584	-0-	-2826	-0-	4514	3	70	9	N	64					399
10	7037	X	4975	-0-	-2062	-0-	4936	3	39	9	N	35	184	1	1	5	249
11	5760	X	4404	-0-	-1356	-0-	4404	3			N	-0-					249
12	5766	X	4489	-0-	-1277	-0-	4321	3	168	9	N	153					402

TOTAL GAS PROD: 72,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	6886	3	334	9	N	304					412
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6724	3	45	9	N	41	201	1			252
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7090	3	78	9	N	71					323
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6039	3	171	9	N	155	182	1			296
05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7872	3	150	9	N	136	187	1			245
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6159	3	119	9	N	108					353
07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8387	3	119	9	N	108	174	1			287
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6134	3	124	9	N	113	188	1			212
09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6116	3	47	9	N	43	169	1			86
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5796	3	193	9	N	175					261
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5127	3	70	9	N	64	2	5			323
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4663	3	45	9	N	41					364

TOTAL GAS PROD: 78,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4786	-0-	-50	-0-	4785	3	1	9	N	1	183	1			72
02	4368	X	3345	-0-	-1023	-0-	3332	3	13	9	N	12					84
03	4836	X	4733	-0-	-103	-0-	4564	3	169	9	N	154	189	1			49
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					49
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4996	3	226	9	N	205					254
06	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	4181	3	114	9	N	104					358
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5041	3	40	9	N	36	177	1			217
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					217
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4665	3	259	9	N	235	190	1			262
10	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4700	3			N	-0-					262
11	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	4309	3	202	9	N	184	192	1	55	5	199
12	4836	X	4030	-0-	-806	-0-	3905	3	125	9	N	114					313

TOTAL GAS PROD: 55,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	528	1	7774	3	N	126					375
							139	9									
02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	673	1	8134	3	N	-0-	182	1			193
03	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	570	1	8726	3	N	-0-					193
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	12	1	7281	3	N	27					220
							30	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8344	3	42	9	N	38	182	1			76
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					76
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7420	3	6	9	N	5					81
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7845	3	197	9	N	179					260
09	540	X	261	-0-	-279	-0-	261	3			N	-0-	194	1			66
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4330	3	1	9	N	1	1	5			66
11	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	515	1	16173	2	N	138	22	5			182
							152	9									
*12	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	544	1	13524	2	N	183	161	1			204
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 100,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4055	3	13	9	N	12	182	1			153
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4329	3	92	9	N	84					237
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3814	3	8	9	N	7					244
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5110	3	41	9	N	37	165	1			116
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					116
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	3941	3	260	9	N	236	169	1			183
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					183
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3671	3	15	9	N	14					197
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4041	3	85	9	N	77					274
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4226	3	107	9	N	97	157	1			214
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3374	3	28	9	N	25					239
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	50	1	3644	3	N	76	28	5			287
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 49,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8022	-0-	-1805	-0-	605	1	7332	3	N	77	96	1			228
							85	9									
02	8876	X	6905	-0-	-1971	-0-	765	1	6059	3	N	74	194	1			108
							81	9									
03	9393	X	7372	-0-	-2021	-0-	653	1	6486	3	N	212	190	1			130
							233	9									
04	8730	X	6508	-0-	-2222	-0-	41	1	6364	3	N	94					224
							103	9									
05	8370	X	6162	-0-	-2208	-0-	6045	3	117	9	N	106					330
06	7770	X	6063	-0-	-1707	-0-	5969	3	94	9	N	85	188	1			227
07	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	6766	3			N	-0-					227
08	7378	X	5906	-0-	-1472	-0-	5737	3	169	9	N	154					381
09	6510	X	5482	-0-	-1028	-0-	5454	3	28	9	N	25	178	1			228
10	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5817	3	52	9	N	47					275
11	6060	X	5199	-0-	-861	-0-	4980	3	219	9	N	199					474
12	6758	X	5182	-0-	-1576	-0-	48	1	5069	3	N	59	181	1	30	5	322
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 75,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4618	-0-	-807	-0-	257	1	4272	3	N	81	91	1			195
							89	9									
02	4900	X	4152	-0-	-748	-0-	298	1	3727	3	N	115	185	1			125
							127	9									
03	5270	X	4420	-0-	-850	-0-	263	1	4116	3	N	37					162
							41	9									
04	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	42	1	4091	3	N	72					234
							79	9									
05	4929	X	4246	-0-	-683	-0-	4162	3	84	9	N	76					310
06	4470	X	3949	-0-	-521	-0-	3895	3	54	9	N	49	184	1			175
07	4588	X	3925	-0-	-663	-0-	3925	3			N	-0-					175
08	4433	X	3402	-0-	-1031	-0-	3402	3			N	-0-					175
09	4200	X	3746	-0-	-454	-0-	3530	3	216	9	N	196	191	1			180
10	4247	X	2151	-0-	-2096	-0-	2106	3	45	9	N	41	41	5			180
*11	3960	X	2786	-0-	-1174	-0-	2786	3			N	-0-					180
12	3937	X	2881	-0-	-1056	-0-	48	1	2726	3	N	97					277
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 44,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9156	-0-	-1384	-0-	9156	3			N	-0-					57
02	9240	X	7829	-0-	-1411	-0-	7808	3	21	9	N	19					76
03	9858	X	6880	-0-	-2978	-0-	6880	3			N	-0-					76
04	9390	X	9217	-0-	-173	-0-	9217	3			N	-0-					76
05	9486	X	8608	-0-	-878	-0-	8608	3			N	-0-					76
06	8850	X	8414	-0-	-436	-0-	8413	3	1	9	N	1					77
07	9517	X	8541	-0-	-976	-0-	8541	3			N	-0-					77
08	9517	X	7656	-0-	-1861	-0-	7648	3	8	9	N	7					84
09	9210	X	163	-0-	-9047	-0-	163	3			N	-0-					84
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					84
11	8400	X	719	-0-	-7681	-0-	718	3	1	9	N	1					85
12	8556	X	890	-0-	-7666	-0-	49	1	840	3	N	1					86
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 68,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHAMBERS, F.M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	18256	-0-	-2917	-0-	18234	2	22	9	N	20	192	1			265
02	19124	X	16704	-0-	-2420	-0-	16489	2	215	9	N	195	174	1			286
03	20863	X	17208	-0-	-3655	-0-	17040	2	168	9	N	153	183	1			256
04	19590	X	15506	-0-	-4084	-0-	15286	2	220	9	N	200	191	1			265
05	19468	X	16522	-0-	-2946	-0-	16136	2	386	9	N	351	367	1			249
06	17910	X	14194	-0-	-3716	-0-	14058	2	136	9	N	124	173	1			200
07	18507	X	16212	-0-	-2295	-0-	16090	2	122	9	N	111	177	1			134
08	17205	X	15873	-0-	-1332	-0-	15632	2	241	9	N	219					353
09	15990	X	14983	-0-	-1007	-0-	14672	2	311	9	N	283	378	1			258
10	16523	X	14940	-0-	-1583	-0-	14685	2	255	9	N	232	195	1	14	5	281
11	15690	X	13974	-0-	-1716	-0-	13734	2	240	9	N	218	57	5			442
12	16213	X	13923	-0-	-2290	-0-	13849	2	74	9	N	67	187	1	32	5	290

TOTAL GAS PROD: 188,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,173

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10407	2	185	9	N	168	179	1			110
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8760	2	227	9	N	206	188	1			128
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9727	2	12	9	N	11					139
04	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9069	2	103	9	N	94	186	1			47
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9505	2	219	4	N	151					198
							166	9									
06	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8874	2	148	4	N	114	190	1			122
							125	9									
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9207	2	127	4	N	183	185	1			120
							201	9									
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8899	2	152	9	N	138					258
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8471	2	157	9	N	143	188	1			213
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8286	2	198	9	N	180	45	5			348
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7589	2	79	9	N	72					420
*12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8287	2	86	9	N	78	196	1			302

TOTAL GAS PROD: 109,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A' WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	25974	-0-	-5677	-0-	24619	3	1355	9	N	1232	1291	1			171
02	28588	X	22430	-0-	-6158	-0-	20992	3	1438	9	N	1307	1276	1			202
03	29946	X	24397	-0-	-5549	-0-	22854	3	1543	9	N	1403	1296	1			309
04	27390	X	23087	-0-	-4303	-0-	21835	3	1252	9	N	1138	1297	1			150
05	26226	X	23053	-0-	-3173	-0-	21886	3	1167	9	N	1061	1073	1			138
06	25140	X	22028	-0-	-3112	-0-	20597	3	1431	9	N	1301	1106	1			333
07	24831	X	21981	-0-	-2850	-0-	20767	3	1214	9	N	1104	1098	1			339
08	24397	X	20772	-0-	-3625	-0-	19962	3	810	9	N	736	934	1			141
09	23100	X	20254	-0-	-2846	-0-	19033	3	1221	9	N	1110	929	1			322
10	23064	X	20418	-0-	-2646	-0-	1	1	19276	3	N	1037	1098	1	21	5	240
							1141	9									
11	22020	X	19064	-0-	-2956	-0-	320	1	17818	3	N	842	758	1	1	5	323
							926	9									
12	21979	X	15458	-0-	-6521	-0-	14588	3	870	9	N	791	708	1			406

TOTAL GAS PROD: 258,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

MAHLER 106 WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	16673	-0-	-532	-0-	15749	2	924	9	N	840	1050	1			75
02	15540	X	15265	-0-	-275	-0-	14233	2	1032	9	N	938	936	1			77
03	17205	X	16262	-0-	-943	-0-	15222	2	1040	9	N	945	932	1			90
04	16650	X	14791	-0-	-1859	-0-	14000	2	791	9	N	719	709	1			100
05	16895	X	15305	-0-	-1590	-0-	14292	2	1013	9	N	921	942	1			79
06	16350	X	14318	-0-	-2032	-0-	13514	2	804	9	N	731	762	1			48
07	16895	X	14627	-0-	-2268	-0-	13644	2	983	9	N	894	882	1			60
08	16275	X	14404	-0-	-1871	-0-	13450	2	954	9	N	867	728	1			199
09	14820	X	13444	-0-	-1376	-0-	12788	2	656	9	N	596	744	1			51
10	15314	X	14040	-0-	-1274	-0-	13071	2	969	9	N	881	741	1	47	5	144
11	14310	X	13791	-0-	-519	-0-	198	1	12584	2	N	917	743	1	47	5	271
							1009	9									
12	14632	X	12973	-0-	-1659	-0-	216	1	11937	2	N	745	553	1	188	5	275
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 175,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,994

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34844	X	30268	-0-	-4576	-0-	29393	3	875	9	N	795	880	1			296
02	31472	X	27502	-0-	-3970	-0-	26227	3	1275	9	N	1159	1104	1			351
03	34844	X	30402	-0-	-4442	-0-	29001	3	1401	9	N	1274	1044	1			581
04	32970	X	28594	-0-	-4376	-0-	27443	3	1151	9	N	1046	1267	1			360
05	32581	X	28749	-0-	-3832	-0-	27342	3	1407	9	N	1279	1312	1			327
06	29460	X	26120	-0-	-3340	-0-	25082	3	1038	9	N	944	890	1			381
07	30442	X	26704	-0-	-3738	-0-	485	1	25259	3	N	873	1083	1			171
							960	9									
08	30411	X	24887	-0-	-5524	-0-	23700	3	1187	9	N	1079	946	1			304
09	28590	X	24119	-0-	-4471	-0-	470	1	22645	3	N	913	744	1			473
							1004	9									
10	28737	X	23499	-0-	-5238	-0-	1	1	22502	3	N	905	924	1	17	5	437
							996	9									
11	26130	X	22009	-0-	-4121	-0-	436	1	20643	3	N	845	907	1	1	5	374
							930	9									
12	26691	X	21781	-0-	-4910	-0-	473	1	20012	3	N	1178	1101	1			451
							1296	9									

TOTAL GAS PROD: 314,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,290

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER 106 WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 10060 - 13055

01	10416	X	5218	-0-	-5198	-0-	5188	2	30	9	N	27					242
02	8036	X	4858	-0-	-3178	-0-	4838	2	20	9	N	18	195	1			65
03	6448	X	4674	-0-	-1774	-0-	4620	2	54	9	N	49					114
04	5040	X	2277	-0-	-2763	-0-	2277	2			N	-0-					114
05	5549	X	1198	-0-	-4351	-0-	1051	2	81	4	N	60	67	1			107
							66	9									
06	5220	X	911	-0-	-4309	-0-	911	2			N	-0-					107
07	5394	X	2917	-0-	-2477	-0-	2917	2			N	-0-					107
08	4681	X	4016	-0-	-665	-0-	4016	2			N	-0-					107
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	3733	2	375	9	N	341	190	1			258
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3327	2	47	9	N	43	198	5			103
11	3900	X	2915	-0-	-985	-0-	2875	2	40	9	N	36					139
12	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	11	1	2795	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 39,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MAHLER 106 WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

01	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10446	2	774	9	N	704	701	1			131
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9268	2	449	9	N	408	378	1			161
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9689	2	338	9	N	307	369	1			99
04	10860	X	9361	-0-	-1499	-0-	8999	2	362	9	N	329	353	1			75
05	11222	X	9777	-0-	-1445	-0-	9140	2	637	9	N	579	555	1			99
06	10860	X	8861	-0-	-1999	-0-	8633	2	228	9	N	207	190	1			116
07	10757	X	9520	-0-	-1237	-0-	9017	2	503	9	N	457	356	1			217
08	10013	X	8794	-0-	-1219	-0-	8314	2	480	9	N	436	369	1			284
09	9450	X	8085	-0-	-1365	-0-	7813	2	272	9	N	247	379	1			152
10	9765	X	8210	-0-	-1555	-0-	7969	2	241	9	N	219	177	1	14	5	180
11	9210	X	3646	-0-	-5564	-0-	3363	2	283	9	N	257	191	1	6	5	240
12	9517	X	8841	-0-	-676	-0-	8502	2	339	9	N	308	196	1			352

TOTAL GAS PROD: 106,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,458

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	27784	-0-	-9013	-0-	26834	2	950	9	N	864	914	1			206
02	30772	X	23912	-0-	-6860	-0-	23163	2	749	9	N	681	567	1			320
03	32116	X	25001	-0-	-7115	-0-	24211	2	790	9	N	718	924	1			114
04	29280	X	23463	-0-	-5817	-0-	22563	2	900	9	N	818	755	1			177
05	29109	X	23025	-0-	-6084	-0-	22152	2	873	9	N	794	751	1			220
06	26880	X	21183	-0-	-5697	-0-	20553	2	630	9	N	573	536	1			257
07	26474	X	21329	-0-	-5145	-0-	20702	2	627	9	N	570	561	1			266
08	24986	X	20835	-0-	-4151	-0-	20180	2	655	9	N	595	554	1			307
09	23460	X	19474	-0-	-3986	-0-	18953	2	521	9	N	474	550	1			231
10	23033	X	19949	-0-	-3084	-0-	19164	2	785	9	N	714	747	1	1	5	197
*11	21180	X	18478	-0-	-2702	-0-	17941	2	537	9	N	488	377	1	1	5	307
12	21328	X	18055	-0-	-3273	-0-	17362	2	693	9	N	630	376	1	36	5	525

TOTAL GAS PROD: 262,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,919

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	29306	-0-	-19457	-0-	28248	2	1058	9	N	962	1112	1			147
02	39368	X	24336	-0-	-15032	-0-	23492	2	844	9	N	767	566	1			348
03	39432	X	25382	-0-	-14050	-0-	24513	2	869	9	N	790	740	1			398
04	34350	X	22731	-0-	-11619	-0-	21980	2	751	9	N	683	923	1			158
05	30566	X	21310	-0-	-9256	-0-	20518	2	792	9	N	720	558	1			320
06	28350	X	20571	-0-	-7779	-0-	19888	2	683	9	N	621	737	1			204
07	26939	X	19983	-0-	-6956	-0-	19235	2	748	9	N	680	564	1			320
08	25389	X	22542	-0-	-2847	-0-	21798	2	744	9	N	676	756	1			240
09	22740	X	19257	-0-	-3483	-0-	18661	2	596	9	N	542	554	1			228
10	30969	X	19184	-0-	-11785	-0-	18565	2	619	9	N	563	553	1	14	5	224
11	21810	X	18312	-0-	-3498	-0-	17809	2	503	9	N	457	558	1	1	5	122
12	22537	X	17521	-0-	-5016	-0-	46	1	16805	2	N	609	377	1	11	5	343
							670	9									

TOTAL GAS PROD: 260,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,070

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					24
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			N	-0-					24
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					24
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					24
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					24
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					24
07	496	N	67	-0-	-429	-0-	67	2			N	-0-					24
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					24
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					24
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					24
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	184	2	18	9	N	16					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	47	1	2686	3	N	122					140
							134	9									
02	2744	X	2571	-0-	-173	-0-	42	1	2415	3	N	104	189	1			55
							114	9									
03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	47	1	2577	3	N	72					127
							79	9									
04	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2538	3	89	9	N	81					208
05	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	2633	3	74	9	N	67	195	1			80
06	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	2538	3	53	9	N	48					128
07	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2525	3	68	9	N	62					190
08	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2627	3	42	9	N	38	193	1			35
09	2580	N	2498	-0-	-82	-0-	2498	3			N	-0-					35
10	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2313	3	176	9	N	160					195
11	2790	N	2543	-0-	-247	-0-	45	1	2433	3	N	59	196	1			58
							65	9									
12	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	47	1	2416	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 31,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1147	1	743	3	N	35					193
							39	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1036	1	604	3	N	24	4	8			213
							26	9									
03	1767	N	1123	-0-	-644	-0-	585	1	518	3	N	18	180	1	4	8	47
							20	9									
04	1710	N	542	-0-	-1168	-0-	542	3			N	-0-					47
05	1767	N	3	-0-	-1764	-0-	3	3			N	-0-					47
06	1080	N	34	-0-	-1046	-0-	34	3			N	-0-					47
07	558	N	152	-0-	-406	-0-	152	3			N	-0-					47
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	1765	3	20	9	N	18	186	1			46
02	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1576	3	29	9	N	26					72
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2029	3	43	9	N	39					111
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2211	3	39	9	N	35					146
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1889	3	17	9	N	15					161
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	1843	3	52	9	N	47	181	1			27
07	2201	N	1790	-0-	-411	-0-	1765	3	25	9	N	23					50
08	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1776	3	23	9	N	21					71
09	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	1691	3	32	9	N	29					100
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1762	3	78	9	N	71					171
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1712	3	56	9	N	51	171	1			51
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1698	3	39	9	N	35					86

TOTAL GAS PROD: 22,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-		-75	-0-	328	3			N	-0-					115
02	336	N	313	-0-		-23	-0-	313	3			N	-0-					115
03	372	N	345	-0-		-27	-0-	345	3			N	-0-					115
04	330	N	319	-0-		-11	-0-	319	3			N	-0-					115
05	341	N	295	-0-		-46	-0-	295	3			N	-0-					115
06	330	N	263	-0-		-67	-0-	263	3			N	-0-					115
07	341	N	263	-0-		-78	-0-	263	3			N	-0-					115
08	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			N	-0-					115
09	292	N	292	-0-		-0-	-0-	292	3			N	-0-					115
10	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			N	-0-					115
11	300	N	261	-0-		-39	-0-	259	3	2	9	N	2	18	1			99
12	310	N	247	-0-		-63	-0-	247	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	1855	3	17	9	N	15					95
02	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	1672	3	19	9	N	17	1	8			111
03	1953	N	1857	-0-		-96	-0-	1835	3	22	9	N	20	1	8			130
04	1800	N	1778	-0-		-22	-0-	1758	3	20	9	N	18					148
05	1860	N	1816	-0-		-44	-0-	1790	3	26	9	N	24					172
06	1800	N	1763	-0-		-37	-0-	1752	3	11	9	N	10					182
07	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	1827	3	25	9	N	23	1	8			204
08	1829	N	1792	-0-		-37	-0-	1775	3	17	9	N	15					219
09	1770	N	1768	-0-		-2	-0-	1751	3	17	9	N	15	182	1	2	8	50
10	1860	N	1778	-0-		-82	-0-	1758	3	20	9	N	18	5	8			63
11	1740	N	1642	-0-		-98	-0-	1623	3	19	9	N	17					80
12	1829	N	1560	-0-		-269	-0-	1542	3	18	9	N	16	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 21,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	2159	3	28	9	N	25					120
02	1960	N	1896	-0-		-64	-0-	1873	3	23	9	N	21	1	8			140
03	2139	N	2037	-0-		-102	-0-	2005	3	32	9	N	29	4	8			165
04	2130	N	1944	-0-		-186	-0-	1894	3	50	9	N	45	146	1	1	8	63
05	2108	N	1983	-0-		-125	-0-	1957	3	26	9	N	24					87
06	1980	N	1917	-0-		-63	-0-	1898	3	19	9	N	17					104
07	2015	N	1964	-0-		-51	-0-	1942	3	22	9	N	20	2	8			122
08	1984	N	1902	-0-		-82	-0-	1883	3	19	9	N	17					139
09	1920	N	1786	-0-		-134	-0-	1768	3	18	9	N	16					155
10	1953	N	1911	-0-		-42	-0-	1888	3	23	9	N	21	2	8			174
11	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	1879	3	11	9	N	10	141	1			43
*12	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	1893	3	22	9	N	20	2	8			61

TOTAL GAS PROD: 23,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1088	3	21	9	N	19	114	1			74
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	3	20	9	N	18					92
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1078	3	24	9	N	22					114
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1043	3	18	9	N	16					130
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1080	3	24	9	N	22					152
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	3	19	9	N	17					169
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	3	18	9	N	16					185
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	N	11	166	1			30
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1063	3	9	9	N	8					38
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1091	3	19	9	N	17					55
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1037	3	19	9	N	17					72
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1039	3	13	9	N	12					84

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1857	3	78	9	N	71	114	1			135
02	1792	N	1711	-0-	-81	-0-	1683	3	28	9	N	25					160
03	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1824	3	30	9	N	27	5	8			182
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1570	3	20	9	N	18	41	1			159
05	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1725	3	32	9	N	29					188
06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1774	3	14	9	N	13	174	1	4	8	23
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1857	3	21	9	N	19					42
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	3	22	9	N	20					62
09	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1705	3	22	9	N	20					82
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1763	3	24	9	N	22	4	8			100
11	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1575	3	18	9	N	16	40	1			76
12	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1608	3	17	9	N	15	2	8			89

TOTAL GAS PROD: 21,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1109	3	183	9	N	166	164	1			191
02	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	1084	3	23	9	N	21					212
03	1302	N	931	-0-	-371	-0-	911	3	20	9	N	18	180	1	5	8	45
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1512	3	24	9	N	22					67
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1271	3	29	9	N	26	1	8			92
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1217	3	19	9	N	17					109
07	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1349	3	33	9	N	30	2	8			137
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1285	3	24	9	N	22					159
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1109	3	20	9	N	18					177
10	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1246	3	20	9	N	18	136	1			59
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1200	3	30	9	N	27	2	8			84
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	3	14	9	N	13					97

TOTAL GAS PROD: 15,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3093	3	34	9	N	31	1	8			167
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2793	3	50	9	N	45	3	8			209
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3105	3	47	9	N	43	190	1	9	8	53
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3061	3	33	9	N	30	6	8			77
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3171	3	4	9	N	4	1	8			80
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3154	3	20	9	N	18	8	8			90
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3201	3	25	9	N	23	8	8			105
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3118	3	22	9	N	20					125
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2988	3	42	9	N	38	4	8			159
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3164	3	21	9	N	19	63	1	19	8	96
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3039	3	29	9	N	26	5	8			117
*12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3050	3	61	9	N	55	81	1	2	8	89

TOTAL GAS PROD: 37,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2275	3	22	9	N	20					147
02	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2044	3	24	9	N	22					169
03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1763	3	11	9	N	10					179
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2311	3	28	9	N	25					204
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2273	3	30	9	N	27					231
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2203	3	18	9	N	16	185	1			62
07	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2212	3	18	9	N	16					78
08	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2103	3	30	9	N	27					105
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2187	3	17	9	N	15					120
10	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2200	3	23	9	N	21					141
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2072	3	23	9	N	21	53	1			109
12	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2101	3	17	9	N	15					124

TOTAL GAS PROD: 26,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	3			N	-0-					35
02	644	N	156	-0-	-488	-0-	153	3	3	9	N	3					38
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	544	3	2	9	N	2					40
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					40
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					40
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					40
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	N	3					43
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	557	3	6	9	N	5					48
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					48
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					48
11	540	N	361	-0-	-179	-0-	358	3	3	9	N	3					51
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	334	3	6	9	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1505	3	29	9	N	26	2	8			121
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1462	3	45	9	N	41	2	8			160
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1669	3	41	9	N	37	2	8			195
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1632	3	48	9	N	44	4	8			235
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1673	3	28	9	N	25	183	1	2	8	75
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1620	3	34	9	N	31	4	8			102
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					102
08	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	3			N	-0-					102
09	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	3			N	-0-					102
10	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	1345	3			N	-0-					102
11	1530	N	1031	-0-	-499	-0-	1031	3			N	-0-					102
12	1457	N	742	-0-	-715	-0-	742	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	2529	3	39	9	N	35					137
02	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	2305	3	34	9	N	31	1	8			167
03	2635	X	2052	-0-	-583	-0-	2018	3	34	9	N	31	1	8			197
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2679	3	14	9	N	13	183	1	2	8	25
05	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2493	3	8	9	N	7					32
06	2520	X	2483	-0-	-37	-0-	2457	3	26	9	N	24	4	8			52
07	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2553	3	25	9	N	23	3	8			72
08	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2529	3	1	9	N	1					73
09	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	2492	3	6	9	N	5					78
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2552	3	32	9	N	29	2	8			105
11	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	2308	3	21	9	N	19	2	8			122
12	2573	X	2332	-0-	-241	-0-	2307	3	25	9	N	23	110	1	2	8	33

TOTAL GAS PROD: 29,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1558	3	8	9	N	7					215
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	N	25	52	1			188
03	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1294	3	13	9	N	12					200
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1622	3	37	9	N	34	2	8			232
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1579	3	24	9	N	22	176	1			78
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1485	3	10	9	N	9					87
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1535	3	17	9	N	15					102
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1426	3	24	9	N	22					124
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1448	3	18	9	N	16					140
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1475	3	13	9	N	12					152
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1409	3	24	9	N	22	124	1			50
12	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1400	3	13	9	N	12					62

TOTAL GAS PROD: 17,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	N	20					63
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2177	3	20	9	N	18	3	8			78
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	3	29	9	N	26	3	8			101
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2536	3	24	9	N	22	4	8			119
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2330	3	29	9	N	26					145
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21	9	N	19	4	8			160
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1998	3	15	9	N	14	2	8			172
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	3	2	9	N	2	90	1			84
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	3	4	9	N	4	2	8			86
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2240	3	14	9	N	13	51	1	11	8	37
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2139	3	14	9	N	13	2	8			48
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	N	2	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 26,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	682	1	1671	3	N	48	1	8			122
							53	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	616	1	1635	3	N	31	8	8			145
							34	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	506	1	1429	3	N	35	10	8			170
							39	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	638	1	1981	3	N	25					195
							28	9									
05	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	682	1	2318	3	N	45					240
							50	9									
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	660	1	2088	3	N	23	187	1	4	8	72
							25	9									
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	682	1	1855	3	N	41	18	8			95
							45	9									
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	682	1	1774	3	N	17					112
							19	9									
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	657	1	1795	3	N	21	4	8			129
							23	9									
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	682	1	1917	3	N	47	21	8			155
							52	9									
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	660	1	1967	3	N	40					195
							44	9									
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	656	1	1840	3	N	43	16	8			222
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-		-0-	467	1	1872	3	N	34	1	8			137
								37	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-		-0-	417	1	1716	3	N	47	9	8			175
								52	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-		-0-	460	1	1875	3	N	58	14	8			219
								64	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-		-0-	431	1	1976	3	N	44	180	1	15	8	68
								48	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-		-0-	489	1	2040	3	N	42					110
								46	9									
06	2502	N	2502	-0-	-0-		-0-	479	1	1977	3	N	42					152
								46	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-		-0-	480	1	1925	3	N	32	14	8			170
								35	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-		-0-	495	1	1848	3	N	38	183	1			25
								42	9									
09	2228	N	2228	-0-	-0-		-0-	472	1	1720	3	N	33					58
								36	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-		-0-	471	1	1686	3	N	36	4	8			90
								40	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-	480	1	1554	3	N	35					125
								39	9									
*12	2036	N	2036	-0-	-0-		-0-	441	1	1563	3	N	29	10	8			144
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-		-0-	156	1	1166	3	N	35					60
								39	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-	128	1	944	3	N	21	1	8			80
								23	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-		-0-	157	1	1107	3	N	17	2	8			95
								19	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-		-0-	156	1	1158	3	N	16	2	8			109
								18	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-		-0-	168	1	1211	3	N	15					124
								17	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-		-0-	175	1	1248	3	N	8					132
								9	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-		-0-	182	1	1263	3	N	10	2	8			140
								11	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-		-0-	166	1	1108	3	N	12					152
								13	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-		-0-	141	1	954	3	N	9					161
								10	9									
10	1082	N	1082	-0-	-0-		-0-	140	1	927	3	N	14	153	1	2	8	20
								15	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-	131	1	883	3	N	32					52
								35	9									
*12	1101	N	1101	-0-	-0-		-0-	131	1	948	3	N	20	2	8			70
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	1366	1	1294	3	N	14					162
							15	9									
02	3248	X	2370	-0-	-878	-0-	1258	1	1080	3	N	29	1	8			190
							32	9									
03	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	1691	1	1705	3	N	24	2	8			212
							26	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	1641	1	1581	3	N	51	14	8			249
							56	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	1698	1	1629	3	N	30	191	1	2	8	86
							33	9									
06	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	1650	1	1593	3	N	27					113
							30	9									
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	1703	1	1626	3	N	26					139
							29	9									
08	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	1684	1	1514	3	N	32					171
							35	9									
09	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	1448	1	1497	3	N	22					193
							24	9									
10	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	1705	1	1527	3	N	22	4	8			211
							24	9									
11	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	1650	1	1411	3	N	12	91	1			132
							13	9									
12	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	1373	1	1478	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 37,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-					61
02	1036	N	911	-0-	-125	-0-	883	3	28	9	N	25					86
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	943	3	20	9	N	18	2	8			102
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	907	3	15	9	N	14					116
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	918	3	15	9	N	14					130
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	924	3	20	9	N	18	4	8			144
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	3	9	9	N	8					152
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	854	3	18	9	N	16					168
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	907	3	10	9	N	9					177
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	890	3	18	9	N	16	3	8			190
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	866	3	18	9	N	16	148	1			58
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	900	3	15	9	N	14					72

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

01	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1023	3	15	9	N	14					184
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	914	3	39	9	N	35					219
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1001	3	44	9	N	40					259
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1009	3	26	9	N	24	179	1			104
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1016	3	6	9	N	5					109
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	996	3	64	9	N	58					167
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1054	3	44	9	N	40					207
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1011	3	75	9	N	68	178	1			97
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	950	3	39	9	N	35					132
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	998	3	42	9	N	38					170
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	981	3	48	9	N	44					214
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1018	3	35	9	N	32					246

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	738	3	17	9	N	15					144
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3	130	1			17
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					17
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					17
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					17
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					17
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					17
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					17
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					17
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					17
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					17
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	477	1	716	3	N	12					30
							13	9									
02	1260	N	990	-0-	-270	-0-	413	1	549	3	N	25	8	8			47
							28	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	628	1	944	3	N	30	9	8			68
							33	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	487	1	879	3	N	21	5	8			84
							23	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	537	1	872	3	N	21					105
							23	9									
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	512	1	1025	3	N	12					117
							13	9									
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	457	1	878	3	N	22	4	8			135
							24	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	579	1	973	3	N	12					147
							13	9									
09	1560	N	1284	-0-	-276	-0-	458	1	813	3	N	12					159
							13	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	521	1	881	3	N	31	10	8			180
							34	9									
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	495	1	953	3	N	17	167	1			30
							19	9									
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	428	1	836	3	N	20	5	8			45
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2427	-0-	-1262	-0-	950	1	1424	3	N	48					75
							53	9									
02	3220	X	1819	-0-	-1401	-0-	763	1	1014	3	N	38	4	8			109
							42	9									
03	3379	X	2461	-0-	-918	-0-	961	1	1445	3	N	50	10	8			149
							55	9									
04	2850	X	2392	-0-	-458	-0-	846	1	1527	3	N	17	4	8			162
							19	9									
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	1047	1	1700	3	N	39	1	8			200
							43	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	940	1	1883	3	N	29	202	1	4	8	23
							32	9									
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	1051	1	2019	3	N	45	10	8			58
							50	9									
08	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	942	1	1585	3	N	29					87
							32	9									
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1057	1	1875	3	N	45					132
							50	9									
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1169	1	1975	3	N	54	12	8			174
							59	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	1028	1	1977	3	N	37	24	1			187
							41	9									
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	1032	1	2015	3	N	27	192	1	9	8	13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1511	3	22	9	N	20					42
02	1372	N	1364	-0-	-8	-0-	1345	3	19	9	N	17	2	8			57
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1459	3	22	9	N	20	4	8			73
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1406	3	18	9	N	16	4	8			85
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1395	3	22	9	N	20					105
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1270	3	26	9	N	24	4	8			125
07	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1244	3	17	9	N	15	1	8			139
08	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1253	3	17	9	N	15					154
09	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1183	3	6	9	N	5					159
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1209	3	22	9	N	20	94	1	8	8	77
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1154	3	17	9	N	15					92
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1155	3	23	9	N	21	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 15,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1557	3	28	9	N	25					117
02	1624	N	1359	-0-	-265	-0-	1344	3	15	9	N	14	1	8			130
03	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	1478	3	24	9	N	22	2	8			150
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	1337	3	24	9	N	22					172
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1454	3	20	9	N	18					190
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	3	17	9	N	15					205
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1463	3	23	9	N	21	2	8			224
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1443	3	12	9	N	11	188	1			47
09	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1305	3	14	9	N	13					60
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1338	3	21	9	N	19	2	8			77
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1314	3	17	9	N	15					92
12	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1260	3	17	9	N	15	2	8			105

TOTAL GAS PROD: 16,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1725	-0-	-848	-0-	689	1	1034	3	N	2					22
							2	9									
02	1904	N	1782	-0-	-122	-0-	765	1	1017	3	N	-0-					22
03	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	540	1	812	3	N	-0-					22
04	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	533	1	961	3	N	-0-					22
05	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	601	1	976	3	N	1					23
							1	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	672	1	1347	3	N	-0-					23
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	693	1	1332	3	N	2	2	8			23
							2	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	674	1	1133	3	N	-0-					23
09	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	585	1	1037	3	N	-0-					23
10	2015	N	1378	-0-	-637	-0-	511	1	865	3	N	2	2	8			23
							2	9									
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	582	1	1120	3	N	2					25
							2	9									
12	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	530	1	1034	3	N	2	2	8			25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	2203	3	33	9	N	30					205
02	2856	X	2049	-0-	-807	-0-	2025	3	24	9	N	22					227
03	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3066	3	30	9	N	27					254
04	3030	X	1960	-0-	-1070	-0-	1948	3	12	9	N	11	178	1			87
05	3007	X	2394	-0-	-613	-0-	2369	3	25	9	N	23					110
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2633	3	98	9	N	89					199
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3060	3	69	9	N	63					262
08	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2485	3	121	9	N	110	182	1			190
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2772	3	96	9	N	87					277
10	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2876	3	89	9	N	81	184	1			174
11	3030	X	1903	-0-	-1127	-0-	1839	3	64	9	N	58					232
12	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2910	3	41	9	N	37					269

TOTAL GAS PROD: 30,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5179	-0-	-711	-0-	607	1	4536	3	N	33					70
							36	9									
02	5320	X	4518	-0-	-802	-0-	533	1	3929	3	N	51	7	8			114
							56	9									
03	5890	X	4147	-0-	-1743	-0-	506	1	3564	3	N	70	10	8			174
							77	9									
04	5520	X	4447	-0-	-1073	-0-	521	1	3853	3	N	66	188	1	9	8	43
							73	9									
05	5704	X	4423	-0-	-1281	-0-	533	1	3833	3	N	52					95
							57	9									
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	537	1	3830	3	N	42					137
							46	9									
07	4991	X	4075	-0-	-916	-0-	508	1	3516	3	N	46	9	8			174
							51	9									
08	4588	X	4072	-0-	-516	-0-	524	1	3506	3	N	38					212
							42	9									
09	4440	X	4099	-0-	-341	-0-	523	1	3543	3	N	30	182	1			60
							33	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	595	1	3940	3	N	44	10	8			94
							48	9									
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	606	1	4083	3	N	32	2	8			124
							35	9									
*12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	683	1	4927	3	N	61	122	1	11	8	52
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 54,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	718	1	2992	3	N	83					180
							91	9									
02	3892	X	3779	-0-	-113	-0-	775	1	2897	3	N	97	193	1	8	8	76
							107	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	858	1	3270	3	N	65	10	8			131
							72	9									
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	832	1	3221	3	N	48	11	8			168
							53	9									
05	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	865	1	3239	3	N	30					198
							33	9									
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	846	1	3351	3	N	37	189	1			46
							41	9									
07	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	857	1	3222	3	N	87	10	8			123
							96	9									
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	885	1	3570	3	N	60					183
							66	9									
09	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	836	1	3155	3	N	52					235
							57	9									
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	873	1	3330	3	N	104	179	1	11	8	149
							114	9									
11	4170	X	4132	-0-	-38	-0-	849	1	3205	3	N	71	119	1			101
							78	9									
12	4309	X	3414	-0-	-895	-0-	969	1	2378	3	N	61	11	8			151
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 48,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

01	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1848	3	29	9	N	26	1	8			179
02	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1648	3	30	9	N	27	1	8			205
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1802	3	35	9	N	32	183	1	6	8	48
04	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1722	3	23	9	N	21					69
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	3	39	9	N	35	1	8			103
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1760	3	33	9	N	30	4	8			129
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1816	3	29	9	N	26	3	8			152
08	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1808	3	21	9	N	19	26	1			145
09	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1743	3	29	9	N	26	2	8			169
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1808	3	32	9	N	29	91	1	4	8	103
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1643	3	25	9	N	23	2	8			124
12	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1785	3	23	9	N	21					145

TOTAL GAS PROD: 21,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5392	3	28	9	N	25	2	8			105
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4811	3	80	9	N	73	1	8			177
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4239	3	51	9	N	46	115	1	7	8	101
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5798	3	53	9	N	48					149
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5289	3	58	9	N	53	3	8			199
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4999	3	48	9	N	44	135	1	8	8	100
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4992	3	40	9	N	36	2	8			134
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4880	3	30	9	N	27	113	1			48
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4613	3	47	9	N	43	2	8			89
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4631	3	54	9	N	49	18	8			120
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4350	3	44	9	N	40	73	1	2	8	85
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4161	3	35	9	N	32	3	8			114

TOTAL GAS PROD: 58,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3015	3	46	9	N	42	1	8			58
02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	2649	3	61	9	N	55	4	8			109
03	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	2949	3	61	9	N	55	5	8			159
04	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2853	3	58	9	N	53	5	8			207
05	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2896	3	48	9	N	44	187	1			64
06	2970	X	2832	-0-	-138	-0-	2782	3	50	9	N	45					109
07	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2821	3	50	9	N	45	5	8			149
08	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2872	3	46	9	N	42					191
09	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	2795	3	45	9	N	41	186	1			46
10	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	2833	3	64	9	N	58	7	8			97
11	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2719	3	24	9	N	22	42	1			77
12	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	2752	3	48	9	N	44	6	8			115

TOTAL GAS PROD: 34,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7222	3	145	9	N	132	188	1			94
02	6720	X	6539	-0-	-181	-0-	6426	3	113	9	N	103	3	8			194
03	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	7124	3	133	9	N	121	191	1	5	8	119
04	7140	X	6982	-0-	-158	-0-	6860	3	122	9	N	111	5	8			225
05	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6484	3	86	9	N	78	191	1			112
06	7140	X	6093	-0-	-1047	-0-	5985	3	108	9	N	98					210
07	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	6189	3	98	9	N	89	181	1	4	8	114
08	7254	X	5985	-0-	-1269	-0-	5880	3	105	9	N	95					209
09	6990	X	5804	-0-	-1186	-0-	5710	3	94	9	N	85	187	1			107
10	6572	X	6051	-0-	-521	-0-	5953	3	98	9	N	89	4	8			192
11	6090	X	5832	-0-	-258	-0-	5747	3	85	9	N	77	199	1			70
12	6293	X	6270	-0-	-23	-0-	6160	3	110	9	N	100	5	8			165

TOTAL GAS PROD: 77,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	600	1	4484	3	N	90	82	1			111
							99	9									
02	5096	X	4876	-0-	-220	-0-	571	1	4205	3	N	91	7	8			195
							100	9									
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	700	1	4927	3	N	100	190	1	11	8	94
							110	9									
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	643	1	4756	3	N	86	11	8			169
							95	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	663	1	4773	3	N	75	192	1			52
							83	9									
06	5550	X	5027	-0-	-523	-0-	609	1	4346	3	N	65					117
							72	9									
07	5735	X	5423	-0-	-312	-0-	674	1	4663	3	N	78	11	8			184
							86	9									
08	5735	X	5242	-0-	-493	-0-	674	1	4505	3	N	57	186	1			55
							63	9									
09	5490	X	5164	-0-	-326	-0-	656	1	4440	3	N	62					117
							68	9									
10	5518	X	4880	-0-	-638	-0-	629	1	4159	3	N	84	165	1	11	8	25
							92	9									
11	5250	X	4580	-0-	-670	-0-	582	1	3920	3	N	71					96
							78	9									
12	5425	X	4587	-0-	-838	-0-	550	1	3968	3	N	63	70	1	11	8	78
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 61,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10881	-0-	-2015	-0-	568	1	10059	3	N	231	176	1	5	8	287
							254	9									
02	11648	X	10194	-0-	-1454	-0-	511	1	9479	3	N	185	182	1	4	8	286
							204	9									
03	12896	X	6524	-0-	-6372	-0-	424	1	5917	3	N	166	182	1	9	8	261
							183	9									
04	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	570	1	11361	3	N	244	367	1			138
							268	9									
05	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	589	1	10808	3	N	220	182	1	4	8	172
							242	9									
06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	570	1	10103	3	N	230	183	1	19	8	200
							253	9									
07	12617	X	11123	-0-	-1494	-0-	589	1	10308	3	N	205	182	1	13	8	210
							226	9									
08	12617	X	10757	-0-	-1860	-0-	589	1	9920	3	N	225	281	1			154
							248	9									
09	12210	X	10681	-0-	-1529	-0-	570	1	9900	3	N	192	183	1	11	8	152
							211	9									
10	11625	X	10789	-0-	-836	-0-	580	1	9960	3	N	226	182	1	26	8	170
							249	9									
11	10920	X	9677	-0-	-1243	-0-	562	1	8903	3	N	193	193	1	11	8	159
							212	9									
12	11129	X	9263	-0-	-1866	-0-	552	1	8493	3	N	198	188	1			169
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 124,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,515

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2573	3	40	9	N	36	1	8			106
02	2576	X	2538	-0-	-38	-0-	2519	3	19	9	N	17	1	8			122
03	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2575	3	28	9	N	25	66	1	6	8	75
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3211	3	39	9	N	35					110
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3001	3	35	9	N	32					142
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2795	3	39	9	N	35	70	1	8	8	99
07	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	2587	3	32	9	N	29	1	8			127
08	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	2791	3	20	9	N	18	71	1			74
09	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	2562	3	11	9	N	10					84
10	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	2601	3	34	9	N	31	10	8			105
11	2760	X	2478	-0-	-282	-0-	2455	3	23	9	N	21	49	1			77
12	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	2563	3	21	9	N	19	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 32,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4674	-0-	-720	-0-	953	1	3665	3	N	51					145
							56	9									
02	4872	X	4058	-0-	-814	-0-	933	1	3061	3	N	58	6	8			197
							64	9									
03	5394	X	4546	-0-	-848	-0-	1033	1	3429	3	N	76	188	1	17	8	68
							84	9									
04	5220	X	4350	-0-	-870	-0-	998	1	3257	3	N	86	10	8			144
							95	9									
05	5394	X	4287	-0-	-1107	-0-	1026	1	3196	3	N	59	6	8			197
							65	9									
06	4530	X	4123	-0-	-407	-0-	984	1	3065	3	N	67	190	1	23	8	51
							74	9									
07	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	1034	1	3408	3	N	54	14	8			91
							59	9									
08	4557	X	4045	-0-	-512	-0-	1006	1	2983	3	N	51					142
							56	9									
09	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	994	1	3111	3	N	86	11	8			217
							95	9									
10	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	1018	1	3072	3	N	84	182	1	30	8	89
							92	9									
11	4350	X	3885	-0-	-465	-0-	981	1	2832	3	N	65	74	1	13	8	67
							72	9									
12	4495	X	2969	-0-	-1526	-0-	861	1	2047	3	N	55					122
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 49,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11400	-0-	-783	-0-	11247	3	153	9	N	139	188	1			151
02	10640	X	10188	-0-	-452	-0-	10063	3	125	9	N	114	2	8			263
03	11780	X	8848	-0-	-2932	-0-	8753	3	95	9	N	86	187	1			162
04	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	12927	3	147	9	N	134	188	1	3	8	105
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12223	3	132	9	N	120					225
06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11534	3	112	9	N	102	205	1			122
07	12617	X	12168	-0-	-449	-0-	12050	3	118	9	N	107					229
08	12617	X	11725	-0-	-892	-0-	11608	3	117	9	N	106	189	1			146
09	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	12915	3	121	9	N	110					256
10	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13450	3	111	9	N	101	190	1	3	8	164
11	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13228	3	105	9	N	95					259
*12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14028	3	124	9	N	113	190	1			182

TOTAL GAS PROD: 145,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7140	-0-	-796	-0-	856	1	6045	3	N	217	181	1	1	8	252
							239	9									
02	6860	X	6549	-0-	-311	-0-	829	1	5457	3	N	239	371	1	19	8	101
							263	9									
03	7626	X	5541	-0-	-2085	-0-	675	1	4647	3	N	199	181	1	29	8	90
							219	9									
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	883	1	6583	3	N	233	184	1			139
							256	9									
05	7626	X	4580	-0-	-3046	-0-	550	1	3901	3	N	117	181	1			75
							129	9									
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	760	1	6468	3	N	228	183	1	3	8	117
							251	9									
07	7967	X	7720	-0-	-247	-0-	904	1	6519	3	N	270	180	1	32	8	175
							297	9									
08	7967	X	7025	-0-	-942	-0-	930	1	5839	3	N	233	185	1			223
							256	9									
09	7710	X	6717	-0-	-993	-0-	900	1	5584	3	N	212	186	1	2	8	247
							233	9									
10	7719	X	6821	-0-	-898	-0-	928	1	5610	3	N	257	363	1	40	8	101
							283	9									
11	7470	X	6409	-0-	-1061	-0-	900	1	5277	3	N	211	190	1			122
							232	9									
12	7719	X	4583	-0-	-3136	-0-	671	1	3703	3	N	190	183	1	28	8	101
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 78,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,606

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	18137	-0-	-5671	-0-	574	1	17142	3	N	383	373	1			314
							421	9									
02	20188	X	17108	-0-	-3080	-0-	16770	3	338	9	N	307	381	1			240
03	19871	X	17917	-0-	-1954	-0-	17660	3	257	9	N	234	188	1			286
04	19230	X	17913	-0-	-1317	-0-	17574	3	339	9	N	308	376	1			218
05	18848	X	18001	-0-	-847	-0-	17694	3	307	9	N	279	188	1			309
06	18330	X	16759	-0-	-1571	-0-	16547	3	212	9	N	193	316	1			186
07	18941	X	17572	-0-	-1369	-0-	17276	3	296	9	N	269	189	1			266
08	18507	X	17546	-0-	-961	-0-	17250	3	296	9	N	269	379	1			156
09	17910	X	16737	-0-	-1173	-0-	16441	3	296	9	N	269	183	1			242
10	18011	X	17101	-0-	-910	-0-	16813	3	288	9	N	262	382	1			122
11	17010	X	16340	-0-	-670	-0-	16040	3	300	9	N	273	250	1			145
12	17577	X	16422	-0-	-1155	-0-	16124	3	298	9	N	271	187	1			229

TOTAL GAS PROD: 207,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	345 20	1 9	1047	3	N	18	2	8			100
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	321 42	1 9	1131	3	N	38	4	8			134
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	364 10	1 9	1409	3	N	9	6	8			137
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	351 10	1 9	1387	3	N	9	6	8			140
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	361 13	1 9	1439	3	N	12					152
06	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	332 8	1 9	1290	3	N	7					159
07	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	346 8	1 9	1180	3	N	7	4	8			162
08	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	360 14	1 9	1231	3	N	13					175
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	344 74	1 9	1062	3	N	67	188	1	2	8	52
10	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	361 20	1 9	1014	3	N	18	5	8			65
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	352 11	1 9	1139	3	N	10					75
12	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	320 12	1 9	808	3	N	11	4	8			82

TOTAL GAS PROD: 18,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1044	3	20	9	N	18					155
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	934	3	19	9	N	17					172
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1027	3	11	9	N	10					182
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	993	3	25	9	N	23	180	1			25
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1028	3	13	9	N	12					37
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	976	3	3	9	N	3					40
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1003	3	2	9	N	2					42
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	991	3	88	9	N	80					122
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					122
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1022	3	19	9	N	17					139
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	942	3	26	9	N	24	118	1			45
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1091	3	25	9	N	23					68

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	939	-0-	-208	-0-	298	1	637	3	N	4	72	1			129
							4	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	267	1	758	3	N	2	1	8			130
							2	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	286	1	690	3	N	11	1	8			140
							12	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	279	1	674	3	N	13	1	8			152
							14	9									
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	290	1	782	3	N	8					160
							9	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	275	1	715	3	N	9					169
							10	9									
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	280	1	510	3	N	5					174
							6	9									
08	1085	N	846	-0-	-239	-0-	291	1	549	3	N	5					179
							6	9									
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	286	1	555	3	N	10					189
							11	9									
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	290	1	384	3	N	7	1	8			195
							8	9									
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	278	1	419	3	N	5	160	1			40
							6	9									
12	868	N	518	-0-	-350	-0-	249	1	267	3	N	2					42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

01	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1235	2	13	9	N	12					199
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1126	2	17	9	N	15					214
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1245	2	8	9	N	7					221
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1213	2	11	9	N	10					231
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1255	2	6	9	N	5					236
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	N	14	188	1			62
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	N	5					67
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					77
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					77
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					77
11	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1249	2	2	9	N	2					79
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 15,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1178	2	14	9	N	13	3	8			203
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	941	2	11	9	N	10	3	8			210
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1145	2	19	9	N	17	7	8			220
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1072	2	7	9	N	6	4	8			222
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	893	2	7	9	N	6	3	8			225
06	1140	N	865	-0-	-275	-0-	853	2	12	9	N	11	8	8			228
07	1116	N	925	-0-	-191	-0-	919	2	6	9	N	5	154	1	5	8	74
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	850	2	1	9	N	1					75
09	870	N	783	-0-	-87	-0-	781	2	2	9	N	2	2	8			75
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	801	2	11	9	N	10	8	8			77
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			77
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2492	-0-		-825	-0-		1517	1	944	2	N	28					175
									31	9									
02	2856	X	2646	-0-		-210	-0-		1501	1	1104	2	N	37	10	8			202
									41	9									
03	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-		1671	1	1249	2	N	67	189	1	14	8	66
									74	9									
04	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-		1597	1	1259	2	N	103	15	8			154
									113	9									
05	2945	X	2899	-0-		-46	-0-		1561	1	1252	2	N	78					232
									86	9									
06	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-		1629	1	1268	2	N	74	183	1			123
									81	9									
07	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-		1705	1	1373	2	N	113	15	8			221
									124	9									
08	3069	X	2991	-0-		-78	-0-		1705	1	1188	2	N	89	183	1			127
									98	9									
09	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-		1600	1	1324	2	N	78					205
									86	9									
10	3193	X	3104	-0-		-89	-0-		1668	1	1344	2	N	84	182	1	13	8	94
									92	9									
11	3090	X	2957	-0-		-133	-0-		1623	1	1303	2	N	28					122
									31	9									
*12	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-		1700	1	1387	2	N	112	22	8			212
									123	9									

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3353	-0-		-708	-0-		1542	1	1766	2	N	41	113	1			60
									45	9									
02	3528	X	3158	-0-		-370	-0-		1540	1	1553	2	N	59	15	8			104
									65	9									
03	3875	X	3397	-0-		-478	-0-		1687	1	1641	2	N	63	17	8			150
									69	9									
04	3420	X	3275	-0-		-145	-0-		1584	1	1621	2	N	64	15	8			199
									70	9									
05	3534	X	3268	-0-		-266	-0-		1570	1	1645	2	N	48	188	1			59
									53	9									
06	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-		1586	1	1826	2	N	38					97
									42	9									
07	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-		1554	1	2039	2	N	50	15	8			132
									55	9									
08	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-		1616	1	1879	2	N	27					159
									30	9									
09	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-		1650	1	2042	2	N	29					188
									32	9									
10	3994	X	3994	-0-		-0-	-0-		1689	1	2260	2	N	41	22	8			207
									45	9									
11	3540	X	3491	-0-		-49	-0-		1650	1	1799	2	N	38	28	1			217
									42	9									
12	3844	X	3225	-0-		-619	-0-		1529	1	1627	2	N	63	197	1	18	8	65
									69	9									

TOTAL GAS PROD: 41,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1229	3	7	9	N	6	1	8			155
02	1288	N	1151	-0-	-137	-0-	1149	3	2	9	N	2	2	8			155
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1266	3	6	9	N	5	5	8			155
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					155
05	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1196	3	2	9	N	2	2	8			155
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1180	3	13	9	N	12	12	8			155
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	3	6	9	N	5	5	8			155
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					155
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1168	3	4	9	N	4	4	8			155
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1154	3	22	9	N	20	17	8			158
11	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1073	3	6	9	N	5	5	8			158
12	1209	N	804	-0-	-405	-0-	804	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					20
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					20
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					20
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					20
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					20
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					20
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					20
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					20
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	851	-0-	-17	-0-	412	2	413	3	N	24	105	1	3	8	65
							26	9									
02	644	X	536	-0-	-108	-0-	524	2	12	9	N	11	2	8			74
03	713	X	494	-0-	-219	-0-	471	3	23	9	N	21	5	8			90
04	810	X	501	-0-	-309	-0-	484	2	17	9	N	15					105
05	837	X	315	-0-	-522	-0-	307	2	8	9	N	7					112
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	628	2	12	9	N	11	4	8			119
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	428	2	40	9	N	36	5	8			150
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	65	2	374	3	N	-0-					150
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	521	2	452	3	N	36	4	8			182
							40	9									
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	397	2	30	9	N	27	22	8			187
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	386	2	363	3	N	42	138	1	4	8	87
							46	9									
12	868	N	397	-0-	-471	-0-	384	2	13	9	N	12					99

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2248	-0-		-1255		-0-	557	1	1659	3	N	29					100
									32	9									
02	3164	X	1160	-0-		-2004		-0-	324	1	799	3	N	34	1	8			133
									37	9									
03	3503	X	1362	-0-		-2141		-0-	1330	3	32	9	N	29	2	8			160
04	2760	X	1439	-0-		-1321		-0-	1415	3	24	9	N	22					182
05	2294	X	1219	-0-		-1075		-0-	1204	3	15	9	N	14	1	8			195
06	2190	X	1287	-0-		-903		-0-	1281	3	6	9	N	5					200
07	1488	X	1333	-0-		-155		-0-	1331	3	2	9	N	2	30	1	2	8	170
08	1515	X	1515	-0-		-0-		-0-	1514	3	1	9	N	1	76	1			95
09	1738	X	1738	-0-		-0-		-0-	1713	3	25	9	N	23	4	8			114
*10	1718	X	1718	-0-		-0-		-0-	1707	3	11	9	N	10					124
11	1699	X	1699	-0-		-0-		-0-	1666	3	33	9	N	30	102	1	7	8	45
*12	1800	X	1800	-0-		-0-		-0-	1781	3	19	9	N	17					62

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	4236	-0-		-0-		-0-	1648	1	2556	3	N	29					209
									32	9									
02	3841	X	3841	-0-		-0-		-0-	1517	1	2280	3	N	40	186	1	13	8	50
									44	9									
03	4216	X	4199	-0-		-17		-0-	1705	1	2447	3	N	43	18	8			75
									47	9									
04	4110	X	3956	-0-		-154		-0-	1600	1	2311	3	N	41	16	8			100
									45	9									
05	4348	X	4348	-0-		-0-		-0-	1705	1	2615	3	N	25					125
									28	9									
06	4110	X	3774	-0-		-336		-0-	1577	1	2171	3	N	24					149
									26	9									
07	4247	X	4222	-0-		-25		-0-	1655	1	2515	3	N	47	16	8			180
									52	9									
08	4340	X	4269	-0-		-71		-0-	1705	1	2538	3	N	24					204
									26	9									
09	4369	X	4369	-0-		-0-		-0-	1650	1	2691	3	N	25					229
									28	9									
10	4340	X	4302	-0-		-38		-0-	1664	1	2602	3	N	33	187	1	15	8	60
									36	9									
11	4140	X	3894	-0-		-246		-0-	1586	1	2289	3	N	17					77
									19	9									
12	4371	X	2942	-0-		-1429		-0-	1295	1	1608	3	N	35	12	8			100
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 48,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	1458	1	538	2	N	38					111
							47	3	42	9							
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	1453	1	519	2	N	43	3	8			151
							574	3	47	9							
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	1705	1	637	2	N	57	12	8			196
							615	3	63	9							
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	1464	1	641	2	N	49	174	1			71
							755	3	54	9							
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1678	1	577	2	N	50	4	8			117
							416	3	55	9							
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	1561	1	747	2	N	64	19	8			162
							897	3	70	9							
07	3100	N	3590	-0-	490	490	1705	1	859	2	N	53	11	8			204
							968	3	58	9							
08	3100	N	3715	-0-	615	1105	1678	1	921	2	N	36					240
							1076	3	40	9							
09	4763	X	3658	-0-	-1105	-0-	1650	1	1045	2	N	45	182	1	11	8	92
							913	3	50	9							
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	1632	1	1018	2	N	72	131	1	21	8	12
							1088	3	79	9							
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1492	1	1235	2	N	55	9	8			58
							708	3	61	9							
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1331	1	1043	2	N	37					95
							918	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 38,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	572	3	14	9	N	13					130
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	454	3	2	9	N	2	2	8			130
03	651	N	467	-0-	-184	-0-	465	3	2	9	N	2					132
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	428	3	13	9	N	12					144
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	422	3	9	9	N	8					152
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	406	3	6	9	N	5					157
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	415	3	14	9	N	13					170
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	395	3	8	9	N	7	120	1			57
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	368	3	7	9	N	6					63
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	350	3	8	9	N	7					70
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	324	3	9	9	N	8					78
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8199	-0-		-1442	-0-		22	2	8066	3	N	101	164	1			134
									111	9									
02	8708	X	7904	-0-		-804	-0-		4	2	7789	3	N	101	180	1	2	8	53
									111	9									
03	9300	X	5928	-0-		-3372	-0-		32	2	5821	3	N	68	1	8			120
									75	9									
04	9000	X	4599	-0-		-4401	-0-		18	2	4527	3	N	49					169
									54	9									
05	9021	X	3526	-0-		-5495	-0-		113	2	3374	3	N	35					204
									39	9									
06	8460	X	4585	-0-		-3875	-0-		58	2	4499	3	N	25					229
									28	9									
07	8742	X	3998	-0-		-4744	-0-		292	2	3678	3	N	25	186	1	1	8	67
									28	9									
08	5921	X	4753	-0-		-1168	-0-		4717	3	36	9	N	33					100
09	4778	X	4778	-0-		-0-	-0-		4734	3	44	9	N	40					140
10	5134	X	5134	-0-		-0-	-0-		4	2	5072	3	N	53	6	8			187
									58	9									
11	5007	X	5007	-0-		-0-	-0-		4950	3	57	9	N	52	119	1			120
12	4929	X	3010	-0-		-1919	-0-		2982	3	28	9	N	25					145

TOTAL GAS PROD: 61,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4140	X	4140	-0-		-0-	-0-		1705	1	1178	2	N	32					136
									1222	3	35	9							
02	3640	X	3583	-0-		-57	-0-		1538	1	1050	2	N	36	13	8			159
									955	3	40	9							
03	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-		1705	1	1080	2	N	76	44	8			191
									1176	3	84	9							
04	4020	X	3480	-0-		-540	-0-		1616	1	1170	2	N	9					200
									684	3	10	9							
05	4154	X	3999	-0-		-155	-0-		1705	1	1168	2	N	30	16	8			214
									1093	3	33	9							
06	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-		1650	1	1499	2	N	99	64	8			249
									931	3	109	9							
07	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-		1705	1	1401	2	N	56	186	1	30	8	89
									1174	3	62	9							
08	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-		1705	1	1443	2	N	45					134
									1044	3	50	9							
09	4200	X	4052	-0-		-148	-0-		1613	1	1199	2	N	68	33	8			169
									1165	3	75	9							
10	4340	X	3908	-0-		-432	-0-		1678	1	1166	2	N	84	66	1	60	8	127
									972	3	92	9							
11	4200	X	3769	-0-		-431	-0-		1611	1	1044	2	N	54	39	8			142
									1055	3	59	9							
12	4340	X	3779	-0-		-561	-0-		1533	1	1345	2	N	20					162
									879	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 47,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14454	-0-	-1635	-0-	14073	3	381	9	N	346	234	1			404
02	14140	X	12370	-0-	-1770	-0-	12054	3	316	9	N	287	555	1			136
03	15097	X	13500	-0-	-1597	-0-	13182	3	318	9	N	289	182	1			243
04	14580	X	13248	-0-	-1332	-0-	12900	3	348	9	N	316	374	1			185
05	14632	X	13655	-0-	-977	-0-	13326	3	329	9	N	299	363	1			121
06	13980	X	12821	-0-	-1159	-0-	12493	3	328	9	N	298	190	1			229
07	13702	X	13154	-0-	-548	-0-	12859	3	295	9	N	268	182	1			315
08	13702	X	13480	-0-	-222	-0-	13120	3	360	9	N	327	358	1			284
09	13260	X	12591	-0-	-669	-0-	12290	3	301	9	N	274					558
10	13640	X	13067	-0-	-573	-0-	12702	3	365	9	N	332	389	1			501
11	13050	X	12295	-0-	-755	-0-	11984	3	311	9	N	283	556	1			228
12	13485	X	12472	-0-	-1013	-0-	12146	3	326	9	N	296	195	1			329

TOTAL GAS PROD: 157,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,615

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6383	-0-	-1026	-0-	6322	3	61	9	N	55					192
02	6384	X	5803	-0-	-581	-0-	5753	3	50	9	N	45					237
03	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	6325	3	48	9	N	44					281
04	6450	X	6086	-0-	-364	-0-	6043	3	43	9	N	39					320
05	6572	X	5626	-0-	-946	-0-	5580	3	46	9	N	42	187	1			175
06	6210	X	5728	-0-	-482	-0-	5676	3	52	9	N	47					222
07	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	5817	3	52	9	N	47					269
08	6386	X	6286	-0-	-100	-0-	6228	3	58	9	N	53					322
09	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	5728	3	50	9	N	45	190	1			177
10	5921	X	5182	-0-	-739	-0-	5142	3	40	9	N	36					213
11	6090	X	5606	-0-	-484	-0-	5556	3	50	9	N	45					258
12	6293	X	5731	-0-	-562	-0-	5686	3	45	9	N	41					299

TOTAL GAS PROD: 70,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					85
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					85
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					85
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	N	20					105
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1699	2	156	9	N	142	174	1			73
06	1650	N	965	-0-	-685	-0-	18	1	932	2	N	14					87
							15	9									
07	1705	N	708	-0-	-997	-0-	702	2	6	9	N	5					92
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	814	2	N	23					115
							25	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	941	2	N	28					143
							31	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	18	1	983	2	N	15					158
							17	9									
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1030	2	21	9	N	19					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17					90
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	323	2	2	9	Y	2					92
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	393	2	14	9	Y	13					105
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	348	2	9	9	Y	8					113
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	Y	20					133
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4					137
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					137
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					137
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					137
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					137
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		140	-0-	140	992	140	2			N	-0-					75
02	1114	X	122	-0-	-992	-0-	122	2			N	-0-					75
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					75
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					75
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					75
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					75
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					75
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					75
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					75
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					75
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1084	-0-	1084	2288	1064	2	20	9	N	18					245
02	14B2 EXT		1071	-0-	1071	3359	1046	2	25	9	N	23	178	1			90
03	3359	X	-0-	-0-	-3359	-0-					N	20					110
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1329	2	30	9	N	27					137
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1652	2	33	9	N	30					167
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	N	13					180
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1567	2	13	9	N	12					192
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1524	2	22	9	N	20					212
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1478	2	14	9	N	13					225
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					230
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	N	15					245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 14,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1086	2	58	9	Y	53	185	1			108
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1060	2	59	9	Y	54					162
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1020	2	64	9	Y	58					220
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1125	2	35	9	Y	32					252
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1152	2	36	9	Y	33	168	1			117
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1122	2	23	9	Y	21					138
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1152	2	33	9	Y	30					168
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1117	2	52	9	Y	47					215
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1052	2	53	9	Y	48					263
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1182	2	33	9	Y	30	185	1			108
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1013	2	41	9	Y	37					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 12,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

JONES ENERGY, LLC 441132
MENDOTA RANCH WELL #: 230H RRCID -> 242356 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11233 - 13699

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016 - PLUGGED 11/01/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					699
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					699
03	1054	X	693	-0-	-361	-0-	33	1	657	2	N	3					702
							3	9									
04	1020	X	849	-0-	-171	-0-	849	2			N	-0-					702
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	N	-0-					702
06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	N	-0-					702
07	682	X	544	-0-	-138	-0-	39	1	505	2	N	-0-					702
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	N	-0-					702
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	38	1	726	2	N	-0-					702
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	N	-0-					702
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	N	-0-					702
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					702

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

01	4030	X	1904	-0-	-2126	-0-	95	1	1792	2	N	15					664
							17	9									
02	3612	X	3247	-0-	-365	-0-	162	1	3074	2	N	10					674
							11	9									
03	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	178	1	3375	2	N	38					712
							42	9									
04	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	190	1	3614	2	N	27	182	1			557
							30	9									
05	4495	X	4357	-0-	-138	-0-	215	1	4079	2	N	57					614
							63	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	174	1	3315	2	N	38					652
							42	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	236	1	4482	2	N	38					690
							42	9									
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	348	1	6615	2	N	66	191	1			565
							73	9									
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	249	1	4733	2	N	58					623
							64	9									
10	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	241	1	3985	2	N	53					676
							58	9									
11	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	241	1	3985	2	N	53					729
							58	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					729

TOTAL GAS PROD: 45,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	142	1	4134	2	N	38					1458
							42	9									
02	4172	X	3802	-0-	-370	-0-	129	1	3661	2	N	11					1469
							12	9									
03	4712	X	3919	-0-	-793	-0-	130	1	3710	2	N	72					1541
							79	9									
04	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4287	2	17	9	N	15					1556
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	164	1	4666	2	N	73					1629
							80	9									
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	140	1	4734	2	N	55					1684
							61	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	125	1	4142	2	N	13					1697
							14	9									
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	152	1	4336	2	N	22					1719
							24	9									
09	4950	X	3950	-0-	-1000	-0-	141	1	3724	2	N	77					1796
							85	9									
10	5115	X	4109	-0-	-1006	-0-	144	1	3954	2	N	10					1806
							11	9									
11	4950	X	4109	-0-	-841	-0-	144	1	3954	2	N	10					1816
							11	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					1816

TOTAL GAS PROD: 47,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MENDOTA RANCH 38 WELL #: 1H RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

01	11935	X	11413	-0-	-522	-0-	544	1	10705	2	N	149					1987
							164	9									
02	10780	X	9626	-0-	-1154	-0-	462	1	9026	2	N	125					2112
							138	9									
03	12152	X	10477	-0-	-1675	-0-	504	1	9844	2	N	117	186	1			2043
							129	9									
04	11760	X	9880	-0-	-1880	-0-	9740	2	140	9	N	127					2170
05	11408	X	10387	-0-	-1021	-0-	493	1	9756	2	N	125					2295
							138	9									
06	11040	X	10039	-0-	-1001	-0-	485	1	9420	2	N	122	182	1			2235
							134	9									
07	10664	X	10228	-0-	-436	-0-	484	1	9568	2	N	160	185	1			2210
							176	9									
08	10478	X	10027	-0-	-451	-0-	497	1	9396	2	N	122	183	1			2149
							134	9									
09	10050	X	9343	-0-	-707	-0-	461	1	8739	2	N	130					2279
							143	9									
10	10385	X	9821	-0-	-564	-0-	475	1	9208	2	N	125	186	1			2218
							138	9									
11	10050	X	9821	-0-	-229	-0-	475	1	9208	2	N	125	186	1			2157
							138	9									
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					2157

TOTAL GAS PROD: 111,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13577	2	102	9	N	93					761
02	11928	X	10347	-0-	-1581	-0-	10286	2	61	9	N	55					816
03	13206	X	8775	-0-	-4431	-0-	8680	2	95	9	N	86	188	1			714
04	12780	X	7191	-0-	-5589	-0-	7090	2	101	9	N	92					806
05	13206	X	6948	-0-	-6258	-0-	6862	2	86	9	N	78	192	1			692
06	12780	X	6328	-0-	-6452	-0-	6254	2	74	9	N	67					759
07	11470	X	4740	-0-	-6730	-0-	4688	2	52	9	N	47					806
08	8773	X	2757	-0-	-6016	-0-	87	1	2635	2	N	32					838
							35	9									
09	7200	X	6230	-0-	-970	-0-	191	1	5975	2	N	58	186	1			710
							64	9									
10	6944	X	6236	-0-	-708	-0-	214	1	5947	2	N	68					778
							75	9									
11	6330	X	6236	-0-	-94	-0-	214	1	5947	2	N	68					846
							75	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					846

TOTAL GAS PROD: 79,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					390
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4827	2	66	9	N	60					450
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4236	2	101	9	N	92					542
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4886	2	116	9	N	105	382	1			265
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4703	2	69	9	N	63					328
07	4495	X	1186	-0-	-3309	-0-	1167	2	19	9	N	17					345
08	4495	X	2494	-0-	-2001	-0-	78	1	2348	2	N	62					407
							68	9									
09	4350	X	2256	-0-	-2094	-0-	69	1	2151	2	N	33					440
							36	9									
10	4495	X	2298	-0-	-2197	-0-	78	1	2179	2	N	37	186	1			291
							41	9									
11	4350	X	2298	-0-	-2052	-0-	78	1	2179	2	N	37	186	1			142
							41	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 29,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF. 10078 - 11344

01	682	N	668	-0-	-14	-0-	622	2	46	9	N	42	197	1			115
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	519	2	105	9	N	95					210
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	559	2	108	9	N	98					308
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	473	2	47	9	N	43	196	1			155
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	519	2	22	9	N	20					175
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	444	2	68	9	N	62					237
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	447	2	78	9	N	71	198	1			110
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	385	2	46	9	N	42					152
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	431	2	53	9	N	48					200
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	436	2	58	9	N	53					253
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	377	2	50	9	N	45	198	1			100
12	496	N	433	-0-	-63	-0-	386	2	47	9	N	43					143

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10994 - 15283

01	8928	X	7258	-0-	-1670	-0-	7107	2	151	9	N	137					480
02	8064	X	5645	-0-	-2419	-0-	5525	2	120	9	N	109	386	1	3	8	200
03	8928	X	7697	-0-	-1231	-0-	7503	2	194	9	N	176	191	1			185
04	8640	X	7272	-0-	-1368	-0-	7093	2	179	9	N	163					348
05	8928	X	7794	-0-	-1134	-0-	7581	2	213	9	N	194	369	1			173
06	7440	X	5998	-0-	-1442	-0-	5843	2	155	9	N	141					314
07	7688	X	4181	-0-	-3507	-0-	4064	2	117	9	N	106	185	1			235
08	7781	X	5066	-0-	-2715	-0-	4897	2	169	9	N	154	192	1			197
09	7530	X	5074	-0-	-2456	-0-	4858	2	216	9	N	196					393
10	7781	X	5770	-0-	-2011	-0-	5648	2	122	9	N	111	195	1			309
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7441	2	101	9	N	92	185	1			216
*12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8527	2	45	9	N	41					257

TOTAL GAS PROD: 77,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1120	-0-	-182	-0-	1044	2	76	9	N	69					253
02	1120	N	514	-0-	-606	-0-	447	2	67	9	N	61					314
03	1147	N	849	-0-	-298	-0-	823	2	26	9	N	24	188	1			150
04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	740	2	33	9	N	30					180
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	687	2	56	9	N	51					231
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	700	2	51	9	N	46					277
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	674	2	42	9	N	38					315
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	40	188	1			167
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1016	2	51	9	N	46					213
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	936	2	54	9	N	49					262
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1498	2	41	9	N	37					299
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1377	2	50	9	N	45	193	1			151

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

01	837	N	834	-0-	-3	-0-	25	1	799	2	N	9					172
							10	9									
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	28	1	760	2	N	10					182
							11	9									
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	31	1	823	2	N	8					190
							9	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	N	7					197
							8	9									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	31	1	826	2	N	10					207
							11	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	N	16	183	1			40
							18	9									
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	30	1	823	2	N	10					50
							11	9									
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	824	2	1	9	N	1					51
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	777	2	7	9	N	6					57
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	30	1	790	2	N	10					67
							11	9									
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	30	1	767	2	N	7					74
							8	9									
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	26	1	675	2	N	3					77
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	880	-0-	-174	-0-	23	1	844	2	N	12					74
							13	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	24					98
							26	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	N	31					129
							34	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	900	2	N	21					150
							23	9									
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	31	1	997	2	N	24					174
							26	9									
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	28	1	949	2	N	29					203
							32	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	9					212
							10	9									
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	977	2	33	9	N	30	191	1			51
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					51
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	30	1	951	2	N	29					80
							32	9									
11	990	N	292	-0-	-698	-0-	9	1	283	2	N	-0-					80
12	961	N	35	-0-	-926	-0-	1	1	34	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2357	-0-	-495	-0-	24	1	2271	2	N	56					138
							62	9									
02	2436	N	2407	-0-	-29	-0-	28	1	2336	2	N	39					177
							43	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2401	2	N	35					212
							39	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	30	1	2251	2	N	15					227
							17	9									
05	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	31	1	2285	2	N	27	193	1			61
							30	9									
06	2400	N	2102	-0-	-298	-0-	30	1	2050	2	N	20					81
							22	9									
07	2387	N	2088	-0-	-299	-0-	31	1	2022	2	N	32					113
							35	9									
08	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	2019	2	22	9	N	20					133
09	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	1903	2	23	9	N	21					154
10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	30	1	1942	2	N	24					178
							26	9									
11	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	30	1	1835	2	N	33					211
							36	9									
12	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	29	1	1732	2	N	13					224
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3006	-0-		-838		-0-	25	1	2934	2	N	43	193	1			112
									47	9									
02	3472	X	3164	-0-		-308		-0-	28	1	3089	2	N	43					155
									47	9									
03	3720	X	3333	-0-		-387		-0-	31	1	3255	2	N	43					198
									47	9									
04	3570	X	3202	-0-		-368		-0-	30	1	3128	2	N	40					238
									44	9									
05	3503	X	3144	-0-		-359		-0-	31	1	3070	2	N	39	194	1			83
									43	9									
06	3390	X	3193	-0-		-197		-0-	30	1	3121	2	N	38					121
									42	9									
07	3503	X	3209	-0-		-294		-0-	31	1	3132	2	N	42					163
									46	9									
08	3348	X	3093	-0-		-255		-0-	3060	2	33	9	N	30					193
09	3210	X	2941	-0-		-269		-0-	2899	2	42	9	N	38					231
10	3286	X	2878	-0-		-408		-0-	30	1	2816	2	N	29	196	1			64
									32	9									
11	3180	X	2964	-0-		-216		-0-	30	1	2892	2	N	38					102
									42	9									
12	3224	X	2856	-0-		-368		-0-	29	1	2791	2	N	33					135
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 36,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2280	-0-		-200		-0-	23	1	2133	2	N	113					180
									124	9									
02	2492	N	2326	-0-		-166		-0-	28	1	2186	2	N	102					282
									112	9									
03	2472	N	2472	-0-		-0-		-0-	31	1	2340	2	N	92	181	1			193
									101	9									
04	2220	N	1861	-0-		-359		-0-	30	1	1807	2	N	22					215
									24	9									
05	2573	N	2135	-0-		-438		-0-	31	1	2029	2	N	68					283
									75	9									
06	2400	N	2200	-0-		-200		-0-	30	1	2118	2	N	47	192	1			138
									52	9									
07	2242	N	2242	-0-		-0-		-0-	31	1	2161	2	N	45					183
									50	9									
08	2179	N	2179	-0-		-0-		-0-	2136	2	43	9	N	39					222
09	2190	N	1861	-0-		-329		-0-	1805	2	56	9	N	51					273
10	2417	N	2417	-0-		-0-		-0-	31	1	2302	2	N	76	193	1			156
									84	9									
11	2100	N	2016	-0-		-84		-0-	30	1	1944	2	N	38					194
									42	9									
12	1922	N	1862	-0-		-60		-0-	26	1	1792	2	N	40					234
									44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	23	1	3786	2	N	42	185	1	85
							46	9							
02	3444	X	3043	-0-	-401	-0-	27	1	2983	2	N	30			115
							33	9							
03	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	31	1	3151	2	N	40			155
							44	9							
04	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	30	1	3532	2	N	29			184
							32	9							
05	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	31	1	3488	2	N	36			220
							40	9							
06	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	30	1	3384	2	N	40			260
							44	9							
07	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	31	1	3404	2	N	32			292
							35	9							
08	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	3452	2	31	9	N	28			320
09	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3269	2	23	9	N	21	191	1	150
10	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	31	1	3403	2	N	52			202
							57	9							
11	3450	X	3255	-0-	-195	-0-	30	1	3196	2	N	26			228
							29	9							
12	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	26	1	2830	2	N	49			277
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 40,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	25	1	2825	2	N	43			285
							47	9							
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	28	1	3086	2	N	71	174	1	182
							78	9							
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3311	2	N	56			238
							62	9							
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	30	1	3389	2	N	54			292
							59	9							
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	45	192	1	145
							50	9							
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	30	1	3288	2	N	48			193
							53	9							
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	50			243
							55	9							
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3249	2	48	9	N	44			287
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3028	2	43	9	N	39	184	1	142
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3061	2	N	45			187
							50	9							
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	30	1	2972	2	N	43			230
							47	9							
*12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	31	1	2955	2	N	47			277
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 38,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	624	-0-	-151	-0-	25	1	585	2	N	13					110
							14	9									
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	28	1	636	2	N	8					118
							9	9									
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	29	1	649	2	N	9					127
							10	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	N	16					143
							18	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	10					153
							11	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	15					168
							17	9									
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	31	1	684	2	N	12					180
							13	9									
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	692	2	12	9	N	11					191
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	646	2	10	9	N	9					200
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	30	1	597	2	N	7					207
							8	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	30	1	631	2	N	6					213
							7	9									
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	602	2	N	5					218
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	27	1	3625	2	N	80	182	1			210
							88	9									
02	3696	X	3529	-0-	-167	-0-	28	1	3417	2	N	76					286
							84	9									
03	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	31	1	3804	2	N	109	197	1			198
							120	9									
04	3900	X	3877	-0-	-23	-0-	30	1	3741	2	N	96	183	1			111
							106	9									
05	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	31	1	3859	2	N	107					218
							118	9									
06	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	30	1	3663	2	N	84					302
							92	9									
07	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	31	1	3713	2	N	81	193	1			190
							89	9									
08	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	3722	2	94	9	N	85					275
09	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3593	2	96	9	N	87	190	1			172
10	3999	X	3578	-0-	-421	-0-	29	1	3463	2	N	78					250
							86	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					250
12	3844	X	2205	-0-	-1639	-0-	23	1	2149	2	N	30					280
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 40,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	25	1	1667	2	N	25					113
							28	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	28	1	1444	2	N	25					138
							28	9									
03	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	31	1	1426	2	N	25					163
							28	9									
04	1650	N	1187	-0-	-463	-0-	30	1	1128	2	N	26					189
							29	9									
05	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	31	1	1155	2	N	29					218
							32	9									
06	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	30	1	1109	2	N	23					241
							25	9									
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	31	1	1120	2	N	18	193	1			66
							20	9									
08	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1107	2	18	9	N	16					82
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1084	2	23	9	N	21					103
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	30					133
							33	9									
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	28	1	1029	2	N	19					152
							21	9									
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	29	1	1047	2	N	20					172
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	30	1	4172	2	N	45					185
							50	9									
02	4312	X	3845	-0-	-467	-0-	28	1	3771	2	N	42					227
							46	9									
03	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	31	1	4149	2	N	49	192	1			84
							54	9									
04	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	30	1	4112	2	N	37					121
							41	9									
05	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	31	1	4128	2	N	38					159
							42	9									
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	30	1	4051	2	N	39					198
							43	9									
07	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	31	1	4123	2	N	31					229
							34	9									
08	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	4039	2	35	9	N	32					261
09	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	3890	2	34	9	N	31	193	1			99
10	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	31	1	3925	2	N	29					128
							32	9									
11	4110	X	3935	-0-	-175	-0-	30	1	3866	2	N	35					163
							39	9									
12	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	31	1	3875	2	N	30					193
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 48,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	564	-0-	-118	-0-	25	1	539	2	N	-0-					260
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	28	1	478	2	N	5	170	1			95
							6	9									
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	31	1	567	2	N	12					107
							13	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	13					120
							14	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	544	2	N	25					145
							28	9									
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	30	1	517	2	N	12					157
							13	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	38					195
							42	9									
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	525	2	13	9	N	12					207
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	507	2	23	9	N	21					228
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	31	1	517	2	N	15					243
							17	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	20					263
							22	9									
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	29	1	463	2	N	11	189	1			85
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

01	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	28	1	1967	2	N	33					193
							36	9									
02	2072	N	1865	-0-	-207	-0-	28	1	1807	2	N	27					220
							30	9									
03	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	30	1	1961	2	N	28					248
							31	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	30	1	1989	2	N	33	193	1			88
							36	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	30	1	2017	2	N	30					118
							33	9									
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	30	1	1878	2	N	29					147
							32	9									
07	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	31	1	1929	2	N	23					170
							25	9									
08	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1887	2	35	9	N	32					202
09	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	1813	2	31	9	N	28					230
10	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	31	1	1777	2	N	20					250
							22	9									
11	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	30	1	1734	2	N	20					270
							22	9									
12	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	31	1	1762	2	N	25	185	1			110
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3939	-0-	-618	-0-	28	1	3848	2	N	57					190
							63	9									
02	4116	X	3711	-0-	-405	-0-	28	1	3633	2	N	45					235
							50	9									
03	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	31	1	3950	2	N	45	198	1			82
							50	9									
04	4680	X	4098	-0-	-582	-0-	30	1	4013	2	N	50					132
							55	9									
05	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	31	1	4120	2	N	61					193
							67	9									
06	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	30	1	3817	2	N	45					238
							50	9									
07	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	31	1	3894	2	N	45	185	1			98
							50	9									
08	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	4118	2	45	9	N	41					139
09	4110	X	3812	-0-	-298	-0-	3760	2	52	9	N	47					186
10	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	31	1	3856	2	N	43					229
							47	9									
11	4020	X	3555	-0-	-465	-0-	30	1	3479	2	N	42					271
							46	9									
12	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	31	1	3945	2	N	44	192	1			123
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 47,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2083	-0-	-490	-0-	29	1	2021	2	N	30					206
							33	9									
02	2352	N	1738	-0-	-614	-0-	28	1	1680	2	N	27					233
							30	9									
03	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	31	1	2177	2	N	39					272
							43	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	30	1	2402	2	N	50	194	1			128
							55	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	31	1	2252	2	N	45					173
							50	9									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	30	1	2133	2	N	38					211
							42	9									
07	2573	N	2241	-0-	-332	-0-	31	1	2165	2	N	41					252
							45	9									
08	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2115	2	33	9	N	30					282
09	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	2041	2	39	9	N	35	192	1			125
10	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	31	1	2058	2	N	37					162
							41	9									
11	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	30	1	1966	2	N	36					198
							40	9									
12	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	31	1	1959	2	N	44					242
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4595	-0-	-1326	-0-	25	1	4495	2	N	68			241
							75	9							
02	5348	X	4851	-0-	-497	-0-	28	1	4742	2	N	74			315
							81	9							
03	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	31	1	4784	2	N	57	175	1	197
							63	9							
04	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	30	1	4858	2	N	68			265
							75	9							
05	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	31	1	5131	2	N	60			325
							66	9							
06	5190	X	4757	-0-	-433	-0-	30	1	4674	2	N	48	193	1	180
							53	9							
07	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	31	1	4727	2	N	50			230
							55	9							
08	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	4787	2	59	9	N	54			284
09	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4592	2	62	9	N	56			340
10	5239	X	4717	-0-	-522	-0-	31	1	4624	2	N	56	187	1	209
							62	9							
11	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	30	1	4398	2	N	53			262
							58	9							
12	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	31	1	4623	2	N	63			325
							69	9							

TOTAL GAS PROD: 57,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	25	1	1160	2	N	-0-			272
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	28	1	1148	2	N	31			303
							34	9							
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	60			363
							66	9							
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	2	N	18	173	1	208
							20	9							
05	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	31	1	1289	2	N	-0-			208
06	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	30	1	1216	2	N	4			212
							4	9							
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	N	76			288
							84	9							
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1231	2	13	9	N	12			300
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1187	2	53	9	N	48	178	1	170
10	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	31	1	1211	2	N	20			190
							22	9							
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1148	2	N	32			222
							35	9							
12	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	29	1	1072	2	N	21			243
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	28	1	1857	2	N	35					288
							39	9									
02	1988	N	1875	-0-	-113	-0-	28	1	1817	2	N	27					315
							30	9									
03	2201	N	1857	-0-	-344	-0-	30	1	1796	2	N	28	181	1			162
							31	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	29	1	2075	2	N	40					202
							44	9									
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	31	1	2061	2	N	38					240
							42	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	30	1	1926	2	N	32					272
							35	9									
07	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	31	1	1967	2	N	28					300
							31	9									
08	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1964	2	33	9	N	30					330
09	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1890	2	34	9	N	31	184	1			177
10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	31	1	1843	2	N	31					208
							34	9									
11	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	30	1	1786	2	N	30					238
							33	9									
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	31	1	1846	2	N	30					268
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 23,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	29	1	1746	2	N	53	195	1			95
							58	9									
02	1820	N	1569	-0-	-251	-0-	28	1	1505	2	N	33					128
							36	9									
03	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	31	1	1630	2	N	35					163
							39	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	30					193
							33	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	29					222
							32	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	N	15					237
							17	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1830	2	N	31	188	1			80
							34	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	2	35	9	N	32					112
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1758	2	29	9	N	26					138
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	35					173
							39	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	N	40					213
							44	9									
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	29					242
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2845	-0-	-162	-0-	31	1	2766	2	N	44					268
							48	9									
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	28	1	2476	2	N	27	181	1			114
							30	9									
03	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	31	1	2704	2	N	42					156
							46	9									
04	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	30	1	2600	2	N	23					179
							25	9									
05	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	31	1	2703	2	N	29					208
							32	9									
06	2700	N	2627	-0-	-73	-0-	30	1	2574	2	N	21					229
							23	9									
07	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	31	1	2661	2	N	20					249
							22	9									
08	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	2647	2	26	9	N	24					273
09	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	2556	2	9	9	N	8					281
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	31	1	2762	2	N	35					316
							39	9									
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	30	1	2696	2	N	38					354
							42	9									
*12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	2	N	47	198	1			203
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 32,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	23	1	2990	2	N	81	191	1			177
							89	9									
02	3388	X	3354	-0-	-34	-0-	28	1	3273	2	N	48					225
							53	9									
03	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	31	1	3401	2	N	45					270
							50	9									
04	3630	X	3484	-0-	-146	-0-	30	1	3410	2	N	40	194	1			116
							44	9									
05	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	31	1	3196	2	N	63					179
							69	9									
06	3600	X	3388	-0-	-212	-0-	30	1	3303	2	N	50					229
							55	9									
07	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	31	1	3433	2	N	31	191	1			69
							34	9									
08	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3317	2	62	9	N	56					125
09	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	3227	2	39	9	N	35					160
10	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	31	1	3354	2	N	60					220
							66	9									
11	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	30	1	3049	2	N	70					290
							77	9									
12	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	28	1	3103	2	N	65					355
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 40,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4992	-0-		-495	-0-	30	1	4888	2	N	67					299
								74	9									
02	4956	X	4795	-0-		-161	-0-	28	1	4711	2	N	51	191	1			159
								56	9									
03	5456	X	5276	-0-		-180	-0-	31	1	5181	2	N	58					217
								64	9									
04	5280	X	4925	-0-		-355	-0-	30	1	4854	2	N	37					254
								41	9									
05	5363	X	5070	-0-		-293	-0-	31	1	4966	2	N	66					320
								73	9									
06	5130	X	4896	-0-		-234	-0-	30	1	4805	2	N	55	180	1			195
								61	9									
07	5301	X	4978	-0-		-323	-0-	31	1	4890	2	N	52					247
								57	9									
08	5270	X	4784	-0-		-486	-0-	4734	2	50	9	N	45					292
09	4920	X	4530	-0-		-390	-0-	4501	2	29	9	N	26					318
10	5084	X	4714	-0-		-370	-0-	31	1	4643	2	N	36	196	1			158
								40	9									
11	4890	X	4524	-0-		-366	-0-	30	1	4494	2	N	-0-					158
12	4991	X	4658	-0-		-333	-0-	31	1	4583	2	N	40					198
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 58,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1574	-0-		-131	-0-	30	1	1508	2	N	33					313
								36	9									
02	1540	N	1512	-0-		-28	-0-	28	1	1458	2	N	24	185	1			152
								26	9									
03	1674	N	1589	-0-		-85	-0-	31	1	1529	2	N	26					178
								29	9									
04	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	30	1	1534	2	N	30					208
								33	9									
05	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	31	1	1706	2	N	35					243
								39	9									
06	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	30	1	1522	2	N	21					264
								23	9									
07	1643	N	1642	-0-		-1	-0-	31	1	1585	2	N	24					288
								26	9									
08	1767	N	1572	-0-		-195	-0-	1546	2	26	9	N	24					312
09	1590	N	1525	-0-		-65	-0-	1502	2	23	9	N	21	186	1			147
10	1643	N	1604	-0-		-39	-0-	31	1	1548	2	N	23					170
								25	9									
11	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	30	1	1484	2	N	23					193
								25	9									
12	1581	N	1574	-0-		-7	-0-	31	1	1526	2	N	15					208
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	27					237
							30	9									
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	28	1	2110	2	N	20					257
							22	9									
03	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	31	1	2259	2	N	30					287
							33	9									
04	2310	N	2250	-0-	-60	-0-	30	1	2189	2	N	28					315
							31	9									
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	31	1	2285	2	N	25					340
							28	9									
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	30	1	2149	2	N	18					358
							20	9									
07	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	25	1	2136	2	N	15					373
							17	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	N	6	188	1			191
09	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2			N	-0-					191
10	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	31	1	2087	2	N	-0-					191
11	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	30	1	1964	2	N	12					203
							13	9									
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	2	N	21					224
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	27	1	2883	2	N	58					350
							64	9									
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	28	1	2763	2	N	62					412
							68	9									
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	38					450
							42	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	27	1	3211	2	N	92	192	1			350
							101	9									
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	31	1	3484	2	N	74	147	1			277
							81	9									
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	30	1	3412	2	N	38					315
							42	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N	63	191	1			187
							69	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3594	2	80	9	N	73					260
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3438	2	58	9	N	53					313
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	31	1	3493	2	N	88	196	1			205
							97	9									
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	30	1	3315	2	N	75					280
							83	9									
*12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	30	1	3321	2	N	72					352
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 40,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3623	-0-	-500	-0-	31	1	3522	2	N	64					288
							70	9									
02	3724	X	3258	-0-	-466	-0-	28	1	3165	2	N	59	185	1			162
							65	9									
03	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	31	1	3517	2	N	70					232
							77	9									
04	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	30	1	3400	2	N	48					280
							53	9									
05	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	31	1	3412	2	N	76	188	1			168
							84	9									
06	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	30	1	3323	2	N	66					234
							73	9									
07	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	31	1	3394	2	N	57					291
							63	9									
08	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	3436	2	50	9	N	45					336
09	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	3350	2	42	9	N	38	189	1			185
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	31	1	3492	2	N	63					248
							69	9									
11	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	30	1	3268	2	N	48					296
							53	9									
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	31	1	3432	2	N	40	193	1			143
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 41,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	28	1	2737	2	N	55					330
							61	9									
02	2800	X	2513	-0-	-287	-0-	26	1	2434	2	N	48					378
							53	9									
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	29	1	2776	2	N	52	175	1			255
							57	9									
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	29	1	2908	2	N	83					338
							91	9									
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	31	1	2922	2	N	60					398
							66	9									
06	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	30	1	2663	2	N	45	182	1			261
							50	9									
07	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	24	1	2471	2	N	52					313
							57	9									
08	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2774	2	63	9	N	57					370
09	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	2605	2	47	9	N	43					413
10	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	30	1	2547	2	N	38					451
							42	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	2	N	46					497
							51	9									
12	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	31	1	2583	2	N	40	187	1			350
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 33,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	23	1	1499	2	N	35					248
							39	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1493	2	N	38	186	1			100
							42	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	N	30					130
							33	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	29	1	1898	2	N	48					178
							53	9									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	45					223
							50	9									
06	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	30	1	1662	2	N	27					250
							30	9									
07	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	31	1	1704	2	N	26	188	1			88
							29	9									
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1626	2	21	9	N	19					107
09	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1555	2	33	9	N	30					137
10	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	31	1	1580	2	N	30					167
							33	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	30	1	1514	2	N	35					202
							39	9									
12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	29	1	1404	2	N	28					230
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	31	1	2654	2	N	32					260
							35	9									
02	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	28	1	2355	2	N	43	196	1			107
							47	9									
03	2759	N	2678	-0-	-81	-0-	31	1	2613	2	N	31					138
							34	9									
04	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	30	1	2511	2	N	32					170
							35	9									
05	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	31	1	2582	2	N	32					202
							35	9									
06	2580	N	2536	-0-	-44	-0-	30	1	2478	2	N	25					227
							28	9									
07	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	31	1	2529	2	N	23					250
							25	9									
08	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2480	2	25	9	N	23	185	1			88
09	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	2346	2	24	9	N	22					110
10	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	31	1	2418	2	N	23					133
							25	9									
11	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	30	1	2272	2	N	-0-					133
12	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	31	1	2325	2	N	30					163
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	31	1	2266	2	N	62	196	1			173
							68	9									
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	28	1	2174	2	N	38					211
							42	9									
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	31	1	2605	2	N	48					259
							53	9									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	30	1	2466	2	N	20					279
							22	9									
05	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	31	1	2312	2	N	21					300
							23	9									
06	2610	N	2234	-0-	-376	-0-	30	1	2174	2	N	27	185	1			142
							30	9									
07	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	31	1	2224	2	N	20					162
							22	9									
08	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	2206	2	23	9	N	21					183
09	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2104	2	24	9	N	22					205
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	31	1	2246	2	N	28					233
							31	9									
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	30	1	2206	2	N	47	192	1			88
							52	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	32					120
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 27,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	28	1	2153	2	N	74	193	1			83
							81	9									
02	2156	N	2064	-0-	-92	-0-	28	1	1959	2	N	70					153
							77	9									
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	31	1	2143	2	N	69					222
							76	9									
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	30	1	2081	2	N	56	190	1			88
							62	9									
05	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	31	1	2118	2	N	79					167
							87	9									
06	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	30	1	2067	2	N	58					225
							64	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	2135	2	N	74	187	1			112
							81	9									
08	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2113	2	75	9	N	68					180
09	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	2034	2	52	9	N	47					227
10	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	31	1	2099	2	N	86	186	1			127
							95	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	30	1	2023	2	N	71					198
							78	9									
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	30	1	2092	2	N	60					258
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 26,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	31	1	4333	2	N	181	178	1			293
							199	9									
02	4144	X	4007	-0-	-137	-0-	28	1	3852	2	N	115					408
							127	9									
03	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	31	1	4264	2	N	121	192	1			337
							133	9									
04	4470	X	4419	-0-	-51	-0-	30	1	4226	2	N	148	193	1			292
							163	9									
05	4619	X	4414	-0-	-205	-0-	31	1	4266	2	N	106					398
							117	9									
06	4410	X	4336	-0-	-74	-0-	30	1	4163	2	N	130	192	1			336
							143	9									
07	4557	X	4166	-0-	-391	-0-	31	1	4017	2	N	107	190	1			253
							118	9									
08	4557	X	4100	-0-	-457	-0-	4010	2	90	9	N	82					335
09	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	3856	2	118	9	N	107					442
10	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	31	1	4055	2	N	125	194	1			373
							138	9									
11	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	30	1	3956	2	N	169	189	1			353
							186	9									
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	31	1	4124	2	N	136	187	1			302
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 51,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	31	1	2739	2	N	45					120
							50	9									
02	2800	X	2496	-0-	-304	-0-	28	1	2429	2	N	35					155
							39	9									
03	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	31	1	2640	2	N	20					175
							22	9									
04	2850	X	2780	-0-	-70	-0-	30	1	2698	2	N	47					222
							52	9									
05	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	31	1	2750	2	N	32					254
							35	9									
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	30	1	2664	2	N	34	190	1			98
							37	9									
07	2883	N	2729	-0-	-154	-0-	31	1	2672	2	N	24					122
							26	9									
08	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	2658	2	33	9	N	30					152
09	2730	N	2554	-0-	-176	-0-	2523	2	31	9	N	28					180
10	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	31	1	2630	2	N	32					212
							35	9									
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	N	36					248
							40	9									
*12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	31	1	2601	2	N	27	200	1			75
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4082	-0-		-816	-0-	31 91	1 9	3960	2	N	83			407
02	4284	X	3933	-0-		-351	-0-	28 123	1 9	3782	2	N	112	189	1	330
03	4619	X	4358	-0-		-261	-0-	31 122	1 9	4205	2	N	111	172	1	269
04	4380	X	4262	-0-		-118	-0-	30 105	1 9	4127	2	N	95			364
05	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	31 101	1 9	4221	2	N	92	186	1	270
06	4230	X	4176	-0-		-54	-0-	30 90	1 9	4056	2	N	82			352
07	4402	X	4182	-0-		-220	-0-	31 92	1 9	4059	2	N	84	184	1	252
08	4402	X	4073	-0-		-329	-0-	3987	2	86	9	N	78			330
09	4260	X	3882	-0-		-378	-0-	30 84	1 9	3768	2	N	76	174	1	232
10	4340	X	3999	-0-		-341	-0-	31 94	1 9	3874	2	N	85			317
11	4170	X	3797	-0-		-373	-0-	30 77	1 9	3690	2	N	70			387
12	4836	X	3867	-0-		-969	-0-	30 70	1 9	3767	2	N	64	188	1	263

TOTAL GAS PROD: 48,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2871	-0-		-508	-0-	22 17	1 9	2832	2	N	15			308
02	3080	X	2807	-0-		-273	-0-	28 37	1 9	2742	2	N	34	194	1	148
03	3627	X	3071	-0-		-556	-0-	31 33	1 9	3007	2	N	30			178
04	3510	X	2804	-0-		-706	-0-	30 32	1 9	2742	2	N	29			207
05	3627	X	2885	-0-		-742	-0-	31 34	1 9	2820	2	N	31			238
06	3000	X	2721	-0-		-279	-0-	30 17	1 9	2674	2	N	15			253
07	3100	X	2838	-0-		-262	-0-	31 21	1 9	2786	2	N	19			272
08	3069	X	2760	-0-		-309	-0-	2754	2	6	9	N	5			277
09	2790	X	2625	-0-		-165	-0-	2605	2	20	9	N	18			295
10	2883	X	2758	-0-		-125	-0-	31 14	1 9	2713	2	N	13			308
11	2760	X	2683	-0-		-77	-0-	30	1	2653	2	N	-0-	193	1	115
12	2852	X	2559	-0-		-293	-0-	22 21	1 9	2516	2	N	19			134

TOTAL GAS PROD: 33,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	N	2794	-0-	-0-		-0-		31	1	2696	2	N	61					278
									67	9									
02	2492	N	2363	-0-	-129		-0-		28	1	2265	2	N	64					342
									70	9									
03	2759	N	2604	-0-	-155		-0-		31	1	2509	2	N	58	189	1			211
									64	9									
04	2670	N	2574	-0-	-96		-0-		30	1	2498	2	N	42					253
									46	9									
05	2604	N	2577	-0-	-27		-0-		31	1	2491	2	N	50					303
									55	9									
06	2520	N	2396	-0-	-124		-0-		30	1	2330	2	N	33	189	1			147
									36	9									
07	2666	N	2459	-0-	-207		-0-		31	1	2386	2	N	38					185
									42	9									
08	2577	N	2577	-0-	-0-		-0-		2533	2	44	9	N	40					225
09	2400	N	2278	-0-	-122		-0-		2247	2	31	9	N	28					253
10	2493	N	2493	-0-	-0-		-0-		31	1	2410	2	N	47	198	1			102
									52	9									
11	2490	N	2249	-0-	-241		-0-		30	1	2166	2	N	48					150
									53	9									
12	2356	N	2258	-0-	-98		-0-		31	1	2180	2	N	43					193
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 29,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2345	-0-	-104		-0-		31	1	2239	2	N	68					165
									75	9									
02	2240	N	2163	-0-	-77		-0-		28	1	2074	2	N	55					220
									61	9									
03	2418	N	2333	-0-	-85		-0-		31	1	2255	2	N	43					263
									47	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-		-0-		30	1	2201	2	N	70	181	1			152
									77	9									
05	2387	N	2373	-0-	-14		-0-		31	1	2280	2	N	56					208
									62	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0-		-0-		30	1	2227	2	N	42					250
									46	9									
07	2387	N	2345	-0-	-42		-0-		31	1	2269	2	N	41	183	1			108
									45	9									
08	2387	N	2304	-0-	-83		-0-		2256	2	48	9	N	44					152
09	2310	N	2190	-0-	-120		-0-		2135	2	55	9	N	50					202
10	2356	N	2247	-0-	-109		-0-		29	1	2171	2	N	43					245
									47	9									
11	2255	N	2255	-0-	-0-		-0-		30	1	2167	2	N	53	189	1			109
									58	9									
*12	2323	N	2323	-0-	-0-		-0-		31	1	2245	2	N	43					152
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 27,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	31	1	2160	2	N	43					295
							47	9									
02	2128	N	1928	-0-	-200	-0-	28	1	1872	2	N	25	197	1			123
							28	9									
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	31	1	2061	2	N	19					142
							21	9									
04	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	30	1	2003	2	N	28					170
							31	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	23					193
							25	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	2039	2	N	14					207
							15	9									
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	31	1	1963	2	N	11					218
							12	9									
08	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	1995	2	21	9	N	19					237
09	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1917	2	28	9	N	25					262
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1971	2	N	25					287
							28	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	30	1	2045	2	N	34	198	1			123
							37	9									
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	15					138
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	1863	-0-	-8739	-0-	28	1	1806	2	N	26					118
							29	9									
02	9576	X	4214	-0-	-5362	-0-	15	1	4199	2	N	-0-					118
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	25	1	11368	2	N	120					238
							132	9									
04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	30	1	12392	2	N	105	185	1			158
							116	9									
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	31	1	12511	2	N	120					278
							132	9									
06	11010	X	8419	-0-	-2591	-0-	21	1	8364	2	N	31	179	1			130
							34	9									
07	11377	X	3698	-0-	-7679	-0-	31	1	3645	2	N	20					150
							22	9									
08	11377	X	9787	-0-	-1590	-0-	9674	2	113	9	N	103					253
09	11010	X	6690	-0-	-4320	-0-	6655	2	35	9	N	32	183	1			102
10	11377	X	11227	-0-	-150	-0-	28	1	11067	2	N	120					222
							132	9									
11	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	30	1	12945	2	N	96					318
							106	9									
*12	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	31	1	13030	2	N	130	184	1			264
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 108,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4662	-0-	-763	-0-	28	1	4553	2	N	74					497
							81	9									
02	4900	X	4791	-0-	-109	-0-	28	1	4621	2	N	129	188	1			438
							142	9									
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	31	1	5057	2	N	93	183	1			348
							102	9									
04	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	30	1	4821	2	N	95					443
							105	9									
05	5301	X	5242	-0-	-59	-0-	31	1	5108	2	N	94	185	1			352
							103	9									
06	5130	X	5084	-0-	-46	-0-	30	1	4963	2	N	83					435
							91	9									
07	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	31	1	5058	2	N	84	187	1			332
							92	9									
08	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	4593	2	86	9	N	78					410
09	5070	X	4047	-0-	-1023	-0-	3979	2	68	9	N	62	182	1			290
10	5239	X	4164	-0-	-1075	-0-	31	1	4056	2	N	70					360
							77	9									
11	5070	X	3936	-0-	-1134	-0-	30	1	3838	2	N	62					422
							68	9									
12	5177	X	3426	-0-	-1751	-0-	28	1	3347	2	N	46	192	1			276
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 55,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	23	1	2581	2	N	25					355
							28	9									
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	24	1	3082	2	N	47	195	1			207
							52	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	30	1	3181	2	N	33					240
							36	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	29	1	3221	2	N	57					297
							63	9									
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	31	1	3212	2	N	47					344
							52	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	30	1	3131	2	N	32	186	1			190
							35	9									
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3145	2	N	38					228
							42	9									
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3137	2	46	9	N	42					270
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45					315
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	31	1	3053	2	N	51					366
							56	9									
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	30	1	3029	2	N	33	182	1			217
							36	9									
*12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	45					262
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 37,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1616	-0-	-213		-0-	31	1	1486	2	N	90					443
								99	9									
02	1680	N	1615	-0-	-65		-0-	28	1	1462	2	N	114	373	1			184
								125	9									
03	1953	N	1592	-0-	-361		-0-	23	1	1489	2	N	73	159	1			98
								80	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-		-0-	30	1	1614	2	N	53					151
								58	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-		-0-	31	1	1686	2	N	153					304
								168	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-		-0-	30	1	1628	2	N	79					383
								87	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-		-0-	31	1	1689	2	N	110	181	1			312
								121	9									
08	1891	N	1752	-0-	-139		-0-	1664	2	88	9	N	80					392
09	1740	N	1428	-0-	-312		-0-	1292	2	136	9	N	124	371	1			145
10	1829	N	1813	-0-	-16		-0-	29	1	1622	2	N	147					292
								162	9									
11	1834	N	1834	-0-	-0-		-0-	30	1	1676	2	N	116	183	1			225
								128	9									
*12	1852	N	1852	-0-	-0-		-0-	31	1	1732	2	N	81					306
								89	9									

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4185	-0-	-124		-0-	30	1	4069	2	N	78					354
								86	9									
02	3892	X	3657	-0-	-235		-0-	28	1	3568	2	N	55	171	1			238
								61	9									
03	4712	X	3777	-0-	-935		-0-	31	1	3691	2	N	50					288
								55	9									
04	4560	X	3916	-0-	-644		-0-	30	1	3807	2	N	72					360
								79	9									
05	4712	X	3937	-0-	-775		-0-	31	1	3840	2	N	60	189	1			231
								66	9									
06	4050	X	3775	-0-	-275		-0-	30	1	3688	2	N	52					283
								57	9									
07	4061	X	3851	-0-	-210		-0-	31	1	3767	2	N	48					331
								53	9									
08	4061	X	3749	-0-	-312		-0-	3697	2	52	9	N	47					378
09	3930	X	3630	-0-	-300		-0-	3574	2	56	9	N	51	187	1			242
10	3937	X	3799	-0-	-138		-0-	31	1	3713	2	N	50					292
								55	9									
11	3780	X	3525	-0-	-255		-0-	30	1	3439	2	N	51					343
								56	9									
12	3844	X	3539	-0-	-305		-0-	31	1	3464	2	N	40					383
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 45,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2487	-0-	-272	-0-	31	1	2368	2	N	80					305
							88	9									
02	2436	N	2262	-0-	-174	-0-	28	1	2188	2	N	42					347
							46	9									
03	2852	N	2626	-0-	-226	-0-	31	1	2499	2	N	87	186	1			248
							96	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	N	72	172	1			148
							79	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	75					223
							83	9									
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	28	1	2474	2	N	48					271
							53	9									
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	31	1	2558	2	N	27					298
							30	9									
08	2666	N	2517	-0-	-149	-0-	2465	2	52	9	N	47					345
09	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	2326	2	44	9	N	40	177	1			208
10	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	31	1	2410	2	N	57					265
							63	9									
11	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	30	1	2206	2	N	63					328
							69	9									
12	2449	N	1838	-0-	-611	-0-	31	1	1745	2	N	56	191	1			193
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 29,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	16172	-0-	-4350	-0-	30	1	15913	2	N	208	181	1			282
							229	9									
02	18536	X	12780	-0-	-5756	-0-	25	1	12622	2	N	121	180	1			223
							133	9									
03	19158	X	14885	-0-	-4273	-0-	31	1	14713	2	N	128	188	1			163
							141	9									
04	17280	X	13722	-0-	-3558	-0-	30	1	13565	2	N	115					278
							127	9									
05	16213	X	13612	-0-	-2601	-0-	31	1	13454	2	N	115	183	1			210
							127	9									
06	15660	X	4747	-0-	-10913	-0-	16	1	4709	2	N	20					230
							22	9									
07	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	29	1	14865	2	N	98	185	1			143
							108	9									
08	14880	X	10540	-0-	-4340	-0-	10503	2	37	9	N	34					177
09	13710	X	10333	-0-	-3377	-0-	10205	2	128	9	N	116					293
10	15004	X	7251	-0-	-7753	-0-	27	1	7159	2	N	59					352
							65	9									
11	14520	X	1255	-0-	-13265	-0-	20	1	1226	2	N	8					360
							9	9									
12	15004	X	2249	-0-	-12755	-0-	22	1	2205	2	N	20					380
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 122,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2825	-0-		-151	-0-	29	1	2711	2	N	77					386
								85	9									
02	2856	X	2290	-0-		-566	-0-	28	1	2204	2	N	53					439
								58	9									
03	3410	X	2476	-0-		-934	-0-	31	1	2400	2	N	41	184	1			296
								45	9									
04	3300	X	2743	-0-		-557	-0-	30	1	2690	2	N	21					317
								23	9									
05	3410	X	2623	-0-		-787	-0-	30	1	2529	2	N	58					375
								64	9									
06	2730	X	2080	-0-		-650	-0-	30	1	1981	2	N	63	356	1			82
								69	9									
07	2821	X	2781	-0-		-40	-0-	31	1	2699	2	N	46					128
								51	9									
08	2821	X	2775	-0-		-46	-0-	2648	2	127	9	N	115					243
09	2730	X	1652	-0-		-1078	-0-	1611	2	41	9	N	37					280
10	2790	X	2291	-0-		-499	-0-	31	1	2202	2	N	53					333
								58	9									
11	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-	30	1	2841	2	N	67					400
								74	9									
*12	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	31	1	3207	2	N	103					503
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 30,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3868	-0-		-410	-0-	26	1	3746	2	N	87					397
								96	9									
02	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	28	1	3642	2	N	184	184	1			397
								202	9									
03	4030	X	3819	-0-		-211	-0-	31	1	3661	2	N	115	183	1			329
								127	9									
04	3750	X	3429	-0-		-321	-0-	30	1	3281	2	N	107	183	1			253
								118	9									
05	4278	X	3687	-0-		-591	-0-	31	1	3520	2	N	124					377
								136	9									
06	4140	X	3781	-0-		-359	-0-	29	1	3641	2	N	101	185	1			293
								111	9									
07	4278	X	3593	-0-		-685	-0-	31	1	3492	2	N	64					357
								70	9									
08	3813	X	3676	-0-		-137	-0-	3557	2	119	9	N	108	187	1			278
09	3780	X	3572	-0-		-208	-0-	3473	2	99	9	N	90					368
10	3906	X	3579	-0-		-327	-0-	31	1	3468	2	N	73	189	1			252
								80	9									
11	3780	X	3285	-0-		-495	-0-	30	1	3183	2	N	65					317
								72	9									
*12	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	31	1	3616	2	N	67					384
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 43,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	26	1	3388	2	N	55					502
							61	9									
02	3668	X	3302	-0-	-366	-0-	28	1	3189	2	N	77	172	1			407
							85	9									
03	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	31	1	3473	2	N	63					470
							69	9									
04	3930	X	3402	-0-	-528	-0-	30	1	3305	2	N	61	181	1			350
							67	9									
05	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	31	1	3330	2	N	77					427
							85	9									
06	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	30	1	3240	2	N	38	183	1			282
							42	9									
07	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	31	1	3156	2	N	53					335
							58	9									
08	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	2760	2	50	9	N	45					380
09	3390	X	2998	-0-	-392	-0-	2951	2	47	9	N	43					423
10	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	31	1	3151	2	N	55	181	1			297
							61	9									
11	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	30	1	2853	2	N	46					343
							51	9									
12	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	30	1	2970	2	N	54					397
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 38,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5887	-0-	-1460	-0-	28	1	5818	2	N	37					507
							41	9									
02	6300	X	5088	-0-	-1212	-0-	27	1	5014	2	N	43	193	1			357
							47	9									
03	6758	X	5450	-0-	-1308	-0-	31	1	5361	2	N	53					410
							58	9									
04	6150	X	5836	-0-	-314	-0-	30	1	5755	2	N	46					456
							51	9									
05	6355	X	3102	-0-	-3253	-0-	22	1	3070	2	N	9					465
							10	9									
06	5700	X	5125	-0-	-575	-0-	30	1	5063	2	N	29	189	1			305
							32	9									
07	6045	X	1503	-0-	-4542	-0-	4	1	1480	2	N	17					322
							19	9									
08	6045	X	5822	-0-	-223	-0-	5738	2	84	9	N	76					398
09	5850	X	4264	-0-	-1586	-0-	4233	2	31	9	N	28					426
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	31	1	5270	2	N	14					440
							15	9									
11	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	30	1	5305	2	N	53					493
							58	9									
12	5828	X	5485	-0-	-343	-0-	25	1	5412	2	N	44	187	1			350
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 58,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	31	1	4333	2	N	96					353
							106	9									
02	4312	X	3988	-0-	-324	-0-	28	1	3879	2	N	74					427
							81	9									
03	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	31	1	4350	2	N	101	375	1			153
							111	9									
04	4470	X	4363	-0-	-107	-0-	30	1	4256	2	N	70					223
							77	9									
05	4526	X	4459	-0-	-67	-0-	31	1	4367	2	N	55					278
							61	9									
06	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	30	1	4201	2	N	55					333
							61	9									
07	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	31	1	4322	2	N	89	187	1			235
							98	9									
08	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4332	2	58	9	N	53					288
09	4350	X	4181	-0-	-169	-0-	4106	2	75	9	N	68	188	1			168
10	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	31	1	4160	2	N	94					262
							103	9									
11	4320	X	4213	-0-	-107	-0-	30	1	4104	2	N	72	190	1			144
							79	9									
12	4464	X	4269	-0-	-195	-0-	31	1	4149	2	N	81					225
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 51,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2914	-0-	-2325	-0-	27	1	2868	2	N	17					325
							19	9									
02	4312	X	2129	-0-	-2183	-0-	28	1	2080	2	N	19					344
							21	9									
03	4650	X	1353	-0-	-3297	-0-	26	1	1305	2	N	20					364
							22	9									
04	3480	X	2451	-0-	-1029	-0-	29	1	2385	2	N	34					398
							37	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	30	1	3587	2	N	19					417
							21	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	28	1	3816	2	N	31					448
							34	9									
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	31	1	3774	2	N	11					459
							12	9									
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					459
09	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	3642	2	12	9	N	11					470
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	30	1	3959	2	N	34					504
							37	9									
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	27	1	4562	2	N	14					518
							15	9									
12	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	26	1	3410	2	N	30	173	1			375
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 39,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8577	-0-	-1033	-0-	28	1	8355	2	N	176	187	1	295
							194	9							
02	8680	X	7536	-0-	-1144	-0-	28	1	7347	2	N	146	180	1	261
							161	9							
03	9331	X	7961	-0-	-1370	-0-	31	1	7779	2	N	137			398
							151	9							
04	8850	X	7699	-0-	-1151	-0-	30	1	7514	2	N	141			539
							155	9							
05	8680	X	7781	-0-	-899	-0-	31	1	7611	2	N	126	187	1	478
							139	9							
06	8310	X	7387	-0-	-923	-0-	30	1	7241	2	N	105	187	1	396
							116	9							
07	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	31	1	7739	2	N	128	186	1	338
							141	9							
08	7967	X	7853	-0-	-114	-0-	7699	2	154	9	N	140	189	1	289
09	7710	X	7366	-0-	-344	-0-	7230	2	136	9	N	124			413
10	7905	X	7470	-0-	-435	-0-	31	1	7290	2	N	135	192	1	356
							149	9							
11	7650	X	7289	-0-	-361	-0-	30	1	7116	2	N	130	194	1	292
							143	9							
12	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	31	1	7174	2	N	131			423
							144	9							

TOTAL GAS PROD: 92,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	16	1	1501	2	N	31	185	1	393
							34	9							
02	2548	X	1463	-0-	-1085	-0-	12	1	1419	2	N	29			422
							32	9							
03	2852	X	1574	-0-	-1278	-0-	13	1	1495	2	N	60	188	1	294
							66	9							
04	2760	X	516	-0-	-2244	-0-	4	1	479	2	N	30	179	1	145
							33	9							
05	2852	X	737	-0-	-2115	-0-	7	1	730	2	N	-0-			145
06	1560	X	1442	-0-	-118	-0-	11	1	1431	2	N	-0-			145
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	31	1	4705	2	N	377			522
							415	9							
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4680	2	408	9	N	371	358	1	535
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5348	2	389	9	N	354	536	1	353
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	31	1	6218	2	N	352	370	1	335
							387	9							
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	30	1	7205	2	N	305	365	1	275
							336	9							
*12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	22	1	7470	2	N	253	364	1	164
							278	9							

TOTAL GAS PROD: 45,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3413	-0-	-1082	-0-	28	1	3310	2	N	68					366
							75	9									
02	4060	X	3588	-0-	-472	-0-	28	1	3485	2	N	68	191	1			243
							75	9									
03	4495	X	3508	-0-	-987	-0-	30	1	3411	2	N	61					304
							67	9									
04	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	30	1	3780	2	N	76	172	1			208
							84	9									
05	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	31	1	3847	2	N	68					276
							75	9									
06	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	30	1	3571	2	N	55					331
							61	9									
07	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	31	1	3584	2	N	48					379
							53	9									
08	4030	X	3306	-0-	-724	-0-	3260	2	46	9	N	42	189	1			232
09	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	3709	2	66	9	N	60					292
10	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	31	1	3059	2	N	45					337
							50	9									
11	3660	X	3649	-0-	-11	-0-	30	1	3554	2	N	59	190	1			206
							65	9									
12	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	31	1	3281	2	N	67					273
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 42,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2341	-0-	-2061	-0-	23	1	2286	2	N	29					452
							32	9									
02	3976	X	3523	-0-	-453	-0-	28	1	3404	2	N	83	185	1			350
							91	9									
03	4185	X	3752	-0-	-433	-0-	31	1	3621	2	N	91	173	1			268
							100	9									
04	3840	X	3554	-0-	-286	-0-	30	1	3434	2	N	82					350
							90	9									
05	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	31	1	3477	2	N	82					432
							90	9									
06	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	30	1	3356	2	N	62	177	1			317
							68	9									
07	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	31	1	3398	2	N	47	177	1			187
							52	9									
08	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3423	2	67	9	N	61					248
09	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3253	2	68	9	N	62					310
10	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	31	1	3352	2	N	57	179	1			188
							63	9									
11	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	30	1	3171	2	N	57					245
							63	9									
12	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	31	1	3278	2	N	68					313
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 40,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3366	-0-	-1408	-0-	27	1	3192	2	N	134					509
							147	9									
02	4312	X	1864	-0-	-2448	-0-	18	1	1718	2	N	116	382	1			243
							128	9									
03	4526	X	1413	-0-	-3113	-0-	28	1	1348	2	N	34					277
							37	9									
04	4110	X	885	-0-	-3225	-0-	29	1	832	2	N	22					299
							24	9									
05	3999	X	253	-0-	-3746	-0-	5	1	248	2	N	-0-					299
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					299
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					299
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					299
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	990	2	166	9	N	151					450
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	31	1	2763	2	N	265	178	1			537
							292	9									
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	30	1	2880	2	N	199	191	1			545
							219	9									
*12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	2922	2	N	155	360	1			340
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	730	-0-	-2246	-0-	24	1	699	2	N	6					425
							7	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	19	1	1104	2	N	-0-					425
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	27	1	623	2	N	-0-					425
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	27	1	2174	2	N	20					445
							22	9									
05	3100	N	3324	-0-	224	224	26	1	3277	2	N	19					464
							21	9									
06	3000	N	4339	-0-	1339	1563	30	1	4275	2	N	31					495
							34	9									
07	3100	N	5246	-0-	2146	3709	31	1	5203	2	N	11					506
							12	9									
08	8678	X	4969	-0-	-3709	-0-	4958	2	11	9	N	10	195	1			321
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4657	2	10	9	N	9					330
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	31	1	4498	2	N	25					355
							28	9									
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	30	1	4329	2	N	25					380
							28	9									
*12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	26	1	4405	2	N	31					411
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 40,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	29	1	6941	2	N	431	354	1			268
							474	9									
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	28	1	6137	2	N	305	179	1			394
							336	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	31	1	6525	2	N	311	359	1			346
							342	9									
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	30	1	6839	2	N	414	342	1			418
							455	9									
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	31	1	7103	2	N	440	171	1			687
							484	9									
06	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	30	1	6643	2	N	293	722	1			258
							322	9									
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	31	1	6711	2	N	282	179	1			361
							310	9									
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	6817	2	329	9	N	299	184	1			476
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6483	2	286	9	N	260	344	1			392
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	31	1	6667	2	N	221	190	1			423
							243	9									
11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	30	1	6263	2	N	236	357	1			302
							260	9									
*12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	31	1	6446	2	N	231	185	1			348
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 83,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,723

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5517	-0-	-1024	-0-	30	1	5294	2	N	175					443
							193	9									
02	5908	X	5491	-0-	-417	-0-	28	1	5225	2	N	216	356	1			303
							238	9									
03	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	31	1	6001	2	N	214	184	1			333
							235	9									
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	30	1	5740	2	N	205	188	1			350
							226	9									
05	6169	X	6032	-0-	-137	-0-	31	1	5756	2	N	223	366	1			207
							245	9									
06	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	30	1	5668	2	N	186	173	1			220
							205	9									
07	6262	X	6039	-0-	-223	-0-	31	1	5808	2	N	182	190	1			212
							200	9									
08	6262	X	5802	-0-	-460	-0-	5603	2	199	9	N	181					393
09	6000	X	5641	-0-	-359	-0-	5437	2	204	9	N	185	176	1			402
10	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	31	1	5654	2	N	175	360	1			217
							193	9									
11	5910	X	5594	-0-	-316	-0-	30	1	5371	2	N	175					392
							193	9									
12	6045	X	5642	-0-	-403	-0-	31	1	5404	2	N	188	367	1			213
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 69,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2168	-0-	-436	-0-	28	1	2105	2	N	32					225
							35	9									
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	28	1	2105	2	N	37					262
							41	9									
03	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	31	1	2055	2	N	38					300
							42	9									
04	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	30	1	1868	2	N	27					327
							30	9									
05	2418	N	1914	-0-	-504	-0-	31	1	1858	2	N	23	183	1			167
							25	9									
06	2070	N	1828	-0-	-242	-0-	30	1	1769	2	N	26					193
							29	9									
07	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	31	1	1807	2	N	27					220
							30	9									
08	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1731	2	20	9	N	18					238
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1631	2	39	9	N	35					273
10	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	31	1	1636	2	N	25					298
							28	9									
11	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	30	1	1461	2	N	22					320
							24	9									
12	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	25	1	1412	2	N	13					333
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	31	1	3526	2	N	38					188
							42	9									
02	3752	X	3325	-0-	-427	-0-	28	1	3234	2	N	57					245
							63	9									
03	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	31	1	3486	2	N	93	173	1			165
							102	9									
04	3840	X	3449	-0-	-391	-0-	30	1	3350	2	N	63					228
							69	9									
05	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	31	1	3553	2	N	67					295
							74	9									
06	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	30	1	3258	2	N	49	176	1			168
							54	9									
07	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	31	1	3320	2	N	56					224
							62	9									
08	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	3391	2	59	9	N	54					278
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3557	2	69	9	N	63	178	1			163
10	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	31	1	3323	2	N	56					219
							62	9									
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	30	1	3315	2	N	55					274
							61	9									
12	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	31	1	3487	2	N	64	179	1			159
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 41,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6291	-0-		-560		-0-		31	1	6124	2	N	124	191	1			208
										136	9									
02	6188	X	6089	-0-		-99		-0-		28	1	5923	2	N	125					333
										138	9									
03	7332	X	7332	-0-		-0-		-0-		31	1	7124	2	N	161	185	1			309
										177	9									
04	7424	X	7424	-0-		-0-		-0-		30	1	7306	2	N	80					389
										88	9									
05	8181	X	8181	-0-		-0-		-0-		26	1	8004	2	N	137	183	1			343
										151	9									
06	8690	X	8690	-0-		-0-		-0-		30	1	8609	2	N	46					389
										51	9									
07	7347	X	5300	-0-		-2047		-0-		20	1	5272	2	N	7					396
										8	9									
08	7349	X	7349	-0-		-0-		-0-		7242	2	107	9	N	97					493
09	8663	X	8663	-0-		-0-		-0-		8400	2	263	9	N	239	364	1			368
10	7347	X	6678	-0-		-669		-0-		31	1	6465	2	N	165	192	1			341
										182	9									
11	7110	X	6023	-0-		-1087		-0-		30	1	5842	2	N	137					478
										151	9									
12	7347	X	5398	-0-		-1949		-0-		30	1	5288	2	N	73					551
										80	9									

TOTAL GAS PROD: 83,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3232	-0-		-240		-0-		31	1	3133	2	N	62					445
										68	9									
02	3080	X	2993	-0-		-87		-0-		28	1	2786	2	N	163	172	1			436
										179	9									
03	3379	X	3241	-0-		-138		-0-		31	1	3086	2	N	113	169	1			380
										124	9									
04	3270	X	3055	-0-		-215		-0-		30	1	2904	2	N	110	173	1			317
										121	9									
05	3379	X	3203	-0-		-176		-0-		31	1	3022	2	N	136					453
										150	9									
06	3210	X	3042	-0-		-168		-0-		30	1	2901	2	N	101	169	1			385
										111	9									
07	3317	X	3189	-0-		-128		-0-		31	1	3040	2	N	107					492
										118	9									
08	3255	X	3148	-0-		-107		-0-		3021	2	127	9	N	115	179	1			428
09	3090	X	2742	-0-		-348		-0-		2669	2	73	9	N	66					494
10	3193	X	2963	-0-		-230		-0-		31	1	2838	2	N	85	173	1			406
										94	9									
11	3090	X	2841	-0-		-249		-0-		30	1	2709	2	N	93	176	1			323
										102	9									
12	3193	X	2921	-0-		-272		-0-		31	1	2782	2	N	98					421
										108	9									

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5961	X	5961	-0-		-0-	-0-	28	1	5751	2	N	165					348
								182	9									
02	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	26	1	4077	2	N	93	199	1			242
								102	9									
03	5376	X	5376	-0-		-0-	-0-	31	1	5203	2	N	129					371
								142	9									
04	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-	29	1	5014	2	N	131	197	1			305
								144	9									
05	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-	31	1	5343	2	N	145	192	1			258
								160	9									
06	5456	X	5456	-0-		-0-	-0-	30	1	5271	2	N	141	194	1			205
								155	9									
07	5862	X	5862	-0-		-0-	-0-	31	1	5644	2	N	170	193	1			182
								187	9									
08	6417	X	6417	-0-		-0-	-0-	6141	2	276	9	N	251	191	1			242
09	6322	X	6322	-0-		-0-	-0-	5996	2	326	9	N	296	194	1			344
10	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-	31	1	5925	2	N	254	385	1			213
								279	9									
11	5561	X	5561	-0-		-0-	-0-	28	1	5307	2	N	205					418
								226	9									
*12	5147	X	5147	-0-		-0-	-0-	29	1	4966	2	N	138	193	1			363
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 67,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3567	-0-		-556	-0-	28	1	3367	2	N	156					478
								172	9									
02	3724	X	3609	-0-		-115	-0-	28	1	3409	2	N	156	175	1			459
								172	9									
03	4123	X	3885	-0-		-238	-0-	31	1	3669	2	N	168	171	1			456
								185	9									
04	3840	X	3777	-0-		-63	-0-	30	1	3564	2	N	166	179	1			443
								183	9									
05	3999	X	3847	-0-		-152	-0-	31	1	3643	2	N	157	176	1			424
								173	9									
06	3870	X	3755	-0-		-115	-0-	30	1	3572	2	N	139	179	1			384
								153	9									
07	3999	X	3701	-0-		-298	-0-	31	1	3542	2	N	116	174	1			326
								128	9									
08	3906	X	3772	-0-		-134	-0-	3623	2	149	9	N	135					461
09	3780	X	3615	-0-		-165	-0-	3484	2	131	9	N	119	177	1			403
10	3875	X	3755	-0-		-120	-0-	31	1	3588	2	N	124	176	1			351
								136	9									
11	3750	X	3611	-0-		-139	-0-	30	1	3465	2	N	105					456
								116	9									
12	3782	X	3760	-0-		-22	-0-	30	1	3589	2	N	128	176	1			408
								141	9									

TOTAL GAS PROD: 44,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	141	185	1			393
							155	9									
02	2380	N	2013	-0-	-367	-0-	28	1	1880	2	N	95	195	1			293
							105	9									
03	2604	N	2300	-0-	-304	-0-	29	1	2152	2	N	108	188	1			213
							119	9									
04	2790	N	2238	-0-	-552	-0-	30	1	2110	2	N	89	184	1			118
							98	9									
05	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	29	1	2026	2	N	95					213
							105	9									
06	2220	N	477	-0-	-1743	-0-	7	1	394	2	N	69					282
							76	9									
07	3100	N	3856	-0-	756	756	31	1	3625	2	N	182	186	1			278
							200	9									
08	3100	N	4231	-0-	1131	1887	4073	2	158	9	N	144					422
09	3000	N	4028	-0-	1028	2915	3884	2	144	9	N	131					553
10	7115	X	4200	-0-	-2915	-0-	31	1	3956	2	N	194	373	1			374
							213	9									
11	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	18	1	1956	2	N	111	193	1			292
							122	9									
12	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	24	1	2453	2	N	63					355
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 33,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4432	-0-	-1117	-0-	30	1	4314	2	N	80					495
							88	9									
02	4956	X	3235	-0-	-1721	-0-	28	1	3162	2	N	41	355	1			181
							45	9									
03	5425	X	4226	-0-	-1199	-0-	31	1	4134	2	N	55					236
							61	9									
04	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	30	1	4574	2	N	72					308
							79	9									
05	5022	X	4714	-0-	-308	-0-	31	1	4613	2	N	64	187	1			185
							70	9									
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	30	1	4497	2	N	63					248
							69	9									
07	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	31	1	4638	2	N	60					308
							66	9									
08	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4492	2	69	9	N	63	188	1			183
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4663	2	72	9	N	65					248
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	31	1	5373	2	N	88					336
							97	9									
11	4590	X	3976	-0-	-614	-0-	30	1	3890	2	N	51					387
							56	9									
12	4898	X	3907	-0-	-991	-0-	31	1	3788	2	N	80					467
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 53,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	8988	-0-	-13487	-0-	29	1	8828	2	N	119	188	1	123
							131	9							
02	15120	X	9882	-0-	-5238	-0-	24	1	9773	2	N	77			200
							85	9							
03	15407	X	10855	-0-	-4552	-0-	25	1	10740	2	N	82			282
							90	9							
04	14910	X	14751	-0-	-159	-0-	30	1	14592	2	N	117	189	1	210
							129	9							
05	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	31	1	14843	2	N	108			318
							119	9							
06	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	30	1	14909	2	N	103	181	1	240
							113	9							
07	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	31	1	15946	2	N	95			335
							105	9							
08	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15794	2	107	9	N	97	187	1	245
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	15097	2	110	9	N	100			345
10	16089	X	15376	-0-	-713	-0-	31	1	15229	2	N	105	185	1	265
							116	9							
11	15570	X	13892	-0-	-1678	-0-	30	1	13759	2	N	94	182	1	177
							103	9							
12	16089	X	14272	-0-	-1817	-0-	31	1	14135	2	N	96			273
							106	9							

TOTAL GAS PROD: 165,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	18161	-0-	-718	-0-	31	1	17952	2	N	162	573	1	259
							178	9							
02	17052	X	15546	-0-	-1506	-0-	28	1	15306	2	N	193	199	1	253
							212	9							
03	18693	X	16813	-0-	-1880	-0-	31	1	16584	2	N	180	185	1	248
							198	9							
04	17940	X	16085	-0-	-1855	-0-	30	1	15872	2	N	166	197	1	217
							183	9							
05	18538	X	16206	-0-	-2332	-0-	31	1	16008	2	N	152	186	1	183
							167	9							
06	17580	X	15621	-0-	-1959	-0-	30	1	15440	2	N	137			320
							151	9							
07	17205	X	16147	-0-	-1058	-0-	31	1	15936	2	N	164	187	1	297
							180	9							
08	16802	X	15331	-0-	-1471	-0-	15190	2	141	9	N	128			425
09	16080	X	14655	-0-	-1425	-0-	14501	2	154	9	N	140	372	1	193
10	16213	X	14704	-0-	-1509	-0-	31	1	14490	2	N	166			359
							183	9							
11	15630	X	10382	-0-	-5248	-0-	26	1	10220	2	N	124	192	1	291
							136	9							
*12	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	31	1	17904	2	N	194	186	1	299
							213	9							

TOTAL GAS PROD: 187,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-		30	1	9548	2	N	145					429
								160	9									
02	8792	X	8626	-0-	-166	-0-		28	1	8440	2	N	144	188	1			385
								158	9									
03	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-		159	1	9538	2	N	133	173	1			345
								146	9									
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-		30	1	9347	2	N	119					464
								131	9									
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-		31	1	9788	2	N	108	178	1			394
								119	9									
06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-		30	1	9405	2	N	112	181	1			325
								123	9									
07	9858	X	9403	-0-	-455	-0-		31	1	9251	2	N	110					435
								121	9									
08	9858	X	9297	-0-	-561	-0-		9167	2	130	9	N	118	183	1			370
09	9540	X	8779	-0-	-761	-0-		8672	2	107	9	N	97					467
10	9858	X	8879	-0-	-979	-0-		31	1	8729	2	N	108	183	1			392
								119	9									
11	9540	X	8741	-0-	-799	-0-		29	1	8607	2	N	95	183	1			304
								105	9									
*12	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-		334	1	9904	2	N	103					407
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 112,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-		28	1	5248	2	N	107	182	1			162
								118	9									
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-		27	1	5271	2	N	106					268
								117	9									
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-		31	1	5527	2	N	147	180	1			235
								162	9									
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-		30	1	5512	2	N	134	180	1			189
								147	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-		31	1	6426	2	N	178	178	1			189
								196	9									
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-		29	1	5692	2	N	129	183	1			135
								142	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-		26	1	5730	2	N	153					288
								168	9									
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-		6427	2	189	9	N	172	176	1			284
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-		5981	2	176	9	N	160	178	1			266
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-		28	1	5089	2	N	145	188	1			223
								160	9									
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-		30	1	5169	2	N	156	181	1			198
								172	9									
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-		21	1	3745	2	N	119					317
								131	9									

TOTAL GAS PROD: 67,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,706

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9144	-0-		-1055	-0-	31	1	8925	2	N	171	182	1			521
								188	9									
02	9128	X	8155	-0-		-973	-0-	28	1	7929	2	N	180	185	1			516
								198	9									
03	9548	X	8540	-0-		-1008	-0-	31	1	8337	2	N	156	191	1			481
								172	9									
04	9090	X	7803	-0-		-1287	-0-	30	1	7620	2	N	139					620
								153	9									
05	9145	X	7956	-0-		-1189	-0-	31	1	7760	2	N	150	197	1			573
								165	9									
06	8850	X	7665	-0-		-1185	-0-	30	1	7480	2	N	141	193	1			521
								155	9									
07	9021	X	7810	-0-		-1211	-0-	31	1	7624	2	N	141	172	1			490
								155	9									
08	8525	X	7883	-0-		-642	-0-	7710	2	173	9	N	157	179	1			468
09	7800	X	7363	-0-		-437	-0-	7217	2	146	9	N	133	190	1			411
10	7967	X	7661	-0-		-306	-0-	31	1	7465	2	N	150	194	1			367
								165	9									
11	7680	X	7302	-0-		-378	-0-	30	1	7097	2	N	159					526
								175	9									
12	7874	X	6936	-0-		-938	-0-	31	1	6733	2	N	156	373	1			309
								172	9									

TOTAL GAS PROD: 94,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6567	-0-		-1183	-0-	31	1	6132	2	N	367	376	1			572
								404	9									
02	7000	X	6762	-0-		-238	-0-	28	1	6386	2	N	316	379	1			509
								348	9									
03	7750	X	6994	-0-		-756	-0-	31	1	6593	2	N	336	192	1			653
								370	9									
04	7500	X	6920	-0-		-580	-0-	30	1	6536	2	N	322	385	1			590
								354	9									
05	7750	X	7022	-0-		-728	-0-	31	1	6627	2	N	331	191	1			730
								364	9									
06	7260	X	6801	-0-		-459	-0-	29	1	6431	2	N	310	370	1			670
								341	9									
07	7502	X	6947	-0-		-555	-0-	29	1	6545	2	N	339	365	1			644
								373	9									
08	7161	X	6913	-0-		-248	-0-	6584	2	329	9	N	299	380	1			563
09	6930	X	6621	-0-		-309	-0-	6312	2	309	9	N	281	187	1			657
10	7037	X	6888	-0-		-149	-0-	31	1	6519	2	N	307	371	1			593
								338	9									
11	6810	X	6577	-0-		-233	-0-	30	1	6237	2	N	282					875
								310	9									
12	6944	X	6293	-0-		-651	-0-	31	1	5941	2	N	292	375	1			792
								321	9									

TOTAL GAS PROD: 81,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,782

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14351	-0-	-1614		-0-	31	1	13833	2	N	443	359	1			332
								487	9									
02	14252	X	12943	-0-	-1309		-0-	28	1	12513	2	N	365	362	1			335
								402	9									
03	15314	X	14277	-0-	-1037		-0-	31	1	13780	2	N	424	541	1			218
								466	9									
04	14580	X	13640	-0-	-940		-0-	30	1	13173	2	N	397	360	1			255
								437	9									
05	14570	X	13961	-0-	-609		-0-	31	1	13500	2	N	391	348	1			298
								430	9									
06	13890	X	13358	-0-	-532		-0-	29	1	12912	2	N	379	367	1			310
								417	9									
07	14322	X	13649	-0-	-673		-0-	31	1	13211	2	N	370	535	1			145
								407	9									
08	14291	X	13409	-0-	-882		-0-	12978	2	431	9	N	392	181	1			356
09	13650	X	12774	-0-	-876		-0-	12379	2	395	9	N	359	355	1			360
10	13950	X	12935	-0-	-1015		-0-	31	1	12495	2	N	372	372	1			360
								409	9									
11	13350	X	12264	-0-	-1086		-0-	30	1	11839	2	N	359	356	1			363
								395	9									
12	13640	X	12065	-0-	-1575		-0-	31	1	11615	2	N	381	367	1			377
								419	9									

TOTAL GAS PROD: 159,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,632

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8862	-0-	-1430		-0-	30	1	8599	2	N	212	381	1			186
								233	9									
02	9296	X	7922	-0-	-1374		-0-	28	1	7700	2	N	176					362
								194	9									
03	10292	X	9489	-0-	-803		-0-	31	1	9227	2	N	210	189	1			383
								231	9									
04	9154	X	9154	-0-	-0-		-0-	30	1	8883	2	N	219					602
								241	9									
05	9351	X	9351	-0-	-0-		-0-	31	1	9048	2	N	247	186	1			663
								272	9									
06	9180	X	8733	-0-	-447		-0-	30	1	8509	2	N	176	380	1			459
								194	9									
07	9486	X	9006	-0-	-480		-0-	31	1	8819	2	N	142	184	1			417
								156	9									
08	9486	X	8644	-0-	-842		-0-	8402	2	242	9	N	220	182	1			455
09	9150	X	8284	-0-	-866		-0-	8100	2	184	9	N	167	194	1			428
10	9362	X	8357	-0-	-1005		-0-	31	1	8137	2	N	172	191	1			409
								189	9									
11	8730	X	7851	-0-	-879		-0-	30	1	7632	2	N	172	175	1			406
								189	9									
12	9021	X	7809	-0-	-1212		-0-	31	1	7600	2	N	162	194	1			374
								178	9									

TOTAL GAS PROD: 103,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10104	-0-	-1552	-0-	31	1	9744	2	N	299					585
							329	9									
02	9912	X	9144	-0-	-768	-0-	28	1	8793	2	N	294	545	1			334
							323	9									
03	10602	X	10060	-0-	-542	-0-	31	1	9681	2	N	316	366	1			284
							348	9									
04	10230	X	9215	-0-	-1015	-0-	30	1	8881	2	N	276	181	1			379
							304	9									
05	10323	X	9858	-0-	-465	-0-	31	1	9515	2	N	284	366	1			297
							312	9									
06	9810	X	9446	-0-	-364	-0-	30	1	9143	2	N	248	362	1			183
							273	9									
07	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	31	1	9088	2	N	246	181	1			248
							271	9									
08	10075	X	9261	-0-	-814	-0-	8982	2	279	9	N	254	179	1			323
09	9540	X	8888	-0-	-652	-0-	8616	2	272	9	N	247	181	1			389
10	9858	X	9018	-0-	-840	-0-	31	1	8702	2	N	259	373	1			275
							285	9									
11	9450	X	8520	-0-	-930	-0-	30	1	8201	2	N	263	183	1			355
							289	9									
12	9393	X	8735	-0-	-658	-0-	31	1	8387	2	N	288	367	1			276
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 111,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,274

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	31	1	5526	2	N	139	195	1			139
							153	9									
02	5572	X	5160	-0-	-412	-0-	28	1	4979	2	N	139					278
							153	9									
03	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	31	1	5359	2	N	146	196	1			228
							161	9									
04	5970	X	5259	-0-	-711	-0-	30	1	5082	2	N	134					362
							147	9									
05	5828	X	5398	-0-	-430	-0-	30	1	5215	2	N	139	196	1			305
							153	9									
06	5520	X	5189	-0-	-331	-0-	30	1	5021	2	N	125					430
							138	9									
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	28	1	5929	2	N	143	193	1			380
							157	9									
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6837	2	197	9	N	179					559
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6002	2	139	9	N	126	387	1			298
10	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	27	1	5628	2	N	144	194	1			248
							158	9									
11	6780	X	5476	-0-	-1304	-0-	30	1	5282	2	N	149	195	1			202
							164	9									
12	7006	X	5533	-0-	-1473	-0-	31	1	5348	2	N	140	189	1			153
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 68,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	24	1	14912	2	N	557	352	1			623
							613	9									
02	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	26	1	14168	2	N	460	691	1			392
							506	9									
03	10447	X	5573	-0-	-4874	-0-	82	1	5325	2	N	151	170	1			373
							166	9									
04	15060	X	6106	-0-	-8954	-0-	14	1	5819	2	N	248	166	1			455
							273	9									
05	16275	X	90	-0-	-16185	-0-	1	1	89	2	N	-0-					455
06	15750	X	181	-0-	-15569	-0-	3	1	178	2	N	-0-					455
07	16275	X	269	-0-	-16006	-0-	6	1	263	2	N	-0-					455
08	6324	X	240	-0-	-6084	-0-	240	2			N	-0-					455
09	6120	X	253	-0-	-5867	-0-	253	2			N	-0-					455
10	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	17	1	9697	2	N	526	357	1			624
							579	9									
11	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	29	1	13631	2	N	779	866	1			537
							857	9									
*12	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	340	1	10357	2	N	532	527	1			542
							585	9									

TOTAL GAS PROD: 79,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2958	-0-	-948	-0-	22	1	2753	2	N	166	178	1			501
							183	9									
02	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	28	1	2690	2	N	163	158	1			506
							179	9									
03	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	31	1	2916	2	N	192	175	1			523
							211	9									
04	3630	X	2940	-0-	-690	-0-	30	1	2712	2	N	180	183	1			520
							198	9									
05	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	31	1	2814	2	N	191	185	1			526
							210	9									
06	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	30	1	2813	2	N	169	186	1			509
							186	9									
07	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	31	1	2912	2	N	187	176	1			520
							206	9									
08	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	2822	2	196	9	N	178	175	1			523
09	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2667	2	150	9	N	136	343	1			316
10	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	31	1	2715	2	N	176	167	1			325
							194	9									
11	3060	X	2926	-0-	-134	-0-	30	1	2600	2	N	269	163	1			431
							296	9									
12	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	31	1	2628	2	N	163	352	1			242
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 35,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9160	-0-	-1225	-0-	31	1	9039	2	N	82					427
							90	9									
02	9380	X	8165	-0-	-1215	-0-	28	1	7964	2	N	157	357	1			227
							173	9									
03	10385	X	9162	-0-	-1223	-0-	31	1	9042	2	N	81					308
							89	9									
04	9540	X	9101	-0-	-439	-0-	30	1	8935	2	N	124					432
							136	9									
05	9858	X	8915	-0-	-943	-0-	31	1	8784	2	N	91	183	1			340
							100	9									
06	8880	X	8586	-0-	-294	-0-	30	1	8427	2	N	117	184	1			273
							129	9									
07	9393	X	8681	-0-	-712	-0-	31	1	8567	2	N	75					348
							83	9									
08	9393	X	6650	-0-	-2743	-0-	6582	2	68	9	N	62					410
09	9090	X	7899	-0-	-1191	-0-	7812	2	87	9	N	79	179	1			310
10	8928	X	8334	-0-	-594	-0-	31	1	8178	2	N	114	189	1			235
							125	9									
11	8580	X	7910	-0-	-670	-0-	30	1	7768	2	N	102	190	1			147
							112	9									
12	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	30	1	7840	2	N	128					275
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 100,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	16760	-0-	-2491	-0-	31	1	16352	2	N	343	382	1			258
							377	9									
02	17388	X	14365	-0-	-3023	-0-	28	1	13995	2	N	311	192	1			377
							342	9									
03	18910	X	15081	-0-	-3829	-0-	31	1	14696	2	N	322	382	1			317
							354	9									
04	17340	X	14343	-0-	-2997	-0-	29	1	13981	2	N	303	196	1			424
							333	9									
05	17298	X	15077	-0-	-2221	-0-	31	1	14652	2	N	358	389	1			393
							394	9									
06	16230	X	13914	-0-	-2316	-0-	30	1	13535	2	N	317	385	1			325
							349	9									
07	15903	X	14276	-0-	-1627	-0-	30	1	13897	2	N	317	190	1			452
							349	9									
08	15066	X	14068	-0-	-998	-0-	13745	2	323	9	N	294	382	1			364
09	14580	X	12654	-0-	-1926	-0-	12379	2	275	9	N	250	187	1			427
10	15066	X	11463	-0-	-3603	-0-	28	1	11197	2	N	216	388	1			255
							238	9									
11	13920	X	10804	-0-	-3116	-0-	25	1	10537	2	N	220	189	1			286
							242	9									
12	14291	X	10818	-0-	-3473	-0-	29	1	10548	2	N	219	197	1			308
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 163,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4624	-0-	-739	-0-	30	1	4420	2	N	158	175	1			279
							174	9									
02	4844	X	4057	-0-	-787	-0-	28	1	3858	2	N	155	178	1			256
							171	9									
03	4867	X	4435	-0-	-432	-0-	31	1	4230	2	N	158	173	1			241
							174	9									
04	4710	X	4224	-0-	-486	-0-	30	1	4040	2	N	140					381
							154	9									
05	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	31	1	4302	2	N	168	182	1			367
							185	9									
06	4470	X	4047	-0-	-423	-0-	30	1	3887	2	N	118	175	1			310
							130	9									
07	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	31	1	3940	2	N	118	180	1			248
							130	9									
08	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	3839	2	182	9	N	165					413
09	4380	X	3737	-0-	-643	-0-	3614	2	123	9	N	112					525
10	4526	X	3719	-0-	-807	-0-	31	1	3640	2	N	44	341	1			228
							48	9									
11	4050	X	3631	-0-	-419	-0-	30	1	3472	2	N	117					345
							129	9									
12	4092	X	3709	-0-	-383	-0-	31	1	3571	2	N	97	184	1			258
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 48,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5998	-0-	-202	-0-	31	1	5711	2	N	233	194	1			307
							256	9									
02	5684	X	5206	-0-	-478	-0-	28	1	5070	2	N	98					405
							108	9									
03	6386	X	6056	-0-	-330	-0-	31	1	5774	2	N	228	369	1			264
							251	9									
04	6180	X	5606	-0-	-574	-0-	30	1	5354	2	N	202	183	1			283
							222	9									
05	6386	X	5305	-0-	-1081	-0-	31	1	5119	2	N	141	180	1			244
							155	9									
06	5850	X	5186	-0-	-664	-0-	30	1	4996	2	N	145	140	1			249
							160	9									
07	6045	X	5516	-0-	-529	-0-	31	1	5291	2	N	176	185	1			240
							194	9									
08	6045	X	5360	-0-	-685	-0-	5178	2	182	9	N	165					405
09	5610	X	4503	-0-	-1107	-0-	4376	2	127	9	N	115					520
10	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	31	1	5036	2	N	330	543	1			307
							363	9									
11	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	30	1	5321	2	N	259	385	1			181
							285	9									
*12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	31	1	5430	2	N	267	182	1			266
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 65,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6810	-0-	-413	-0-	31	1	6297	2	N	438	557	1	295
							482	9							
02	6524	X	5794	-0-	-730	-0-	28	1	5367	2	N	363	372	1	286
							399	9							
03	7223	X	6022	-0-	-1201	-0-	31	1	5582	2	N	372	191	1	467
							409	9							
04	6870	X	5594	-0-	-1276	-0-	30	1	5201	2	N	330	558	1	239
							363	9							
05	7099	X	3074	-0-	-4025	-0-	31	1	2693	2	N	318			557
							350	9							
06	6600	X	5324	-0-	-1276	-0-	30	1	4946	2	N	316	552	1	321
							348	9							
07	6417	X	5341	-0-	-1076	-0-	31	1	4963	2	N	315	182	1	454
							347	9							
08	6014	X	5006	-0-	-1008	-0-	4719	2	287	9	N	261	190	1	525
09	5580	X	4571	-0-	-1009	-0-	4199	2	372	9	N	338	564	1	299
10	5487	X	4132	-0-	-1355	-0-	31	1	3852	2	N	226			525
							249	9							
11	5310	X	3879	-0-	-1431	-0-	30	1	3529	2	N	291	552	1	264
							320	9							
12	5332	X	3673	-0-	-1659	-0-	31	1	3367	2	N	250			514
							275	9							

TOTAL GAS PROD: 59,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,818

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5385	-0-	-2520	-0-	27	1	5202	2	N	142	198	1	318
							156	9							
02	7140	X	4786	-0-	-2354	-0-	22	1	4641	2	N	112			430
							123	9							
03	7316	X	4240	-0-	-3076	-0-	29	1	4119	2	N	84	193	1	321
							92	9							
04	7080	X	5304	-0-	-1776	-0-	30	1	5120	2	N	140			461
							154	9							
05	5642	X	4815	-0-	-827	-0-	31	1	4660	2	N	113	193	1	381
							124	9							
06	5220	X	4866	-0-	-354	-0-	30	1	4719	2	N	106			487
							117	9							
07	5487	X	4705	-0-	-782	-0-	31	1	4580	2	N	85	188	1	384
							94	9							
08	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4629	2	110	9	N	100			484
09	5310	X	4778	-0-	-532	-0-	4633	2	145	9	N	132	181	1	435
10	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	31	1	4756	2	N	112	189	1	358
							123	9							
11	4860	X	4416	-0-	-444	-0-	30	1	4275	2	N	101			459
							111	9							
12	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	31	1	4348	2	N	99	183	1	375
							109	9							

TOTAL GAS PROD: 57,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7083	-0-	-1318	-0-	31	1	6595	2	N	415	906	1	264
							457	9							
02	7280	X	5768	-0-	-1512	-0-	28	1	5484	2	N	233	190	1	307
							256	9							
03	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	31	1	7224	2	N	628	565	1	370
							691	9							
04	7470	X	6870	-0-	-600	-0-	30	1	6339	2	N	455	520	1	305
							501	9							
05	7719	X	7153	-0-	-566	-0-	31	1	6561	2	N	510	345	1	470
							561	9							
06	7680	X	6594	-0-	-1086	-0-	30	1	6110	2	N	413	350	1	533
							454	9							
07	7936	X	6967	-0-	-969	-0-	31	1	6343	2	N	539	553	1	519
							593	9							
08	7936	X	6841	-0-	-1095	-0-	6294	2	547	9	N	497	552	1	464
09	6930	X	6395	-0-	-535	-0-	5861	2	534	9	N	485	375	1	574
10	7161	X	6450	-0-	-711	-0-	31	1	5819	2	N	545	541	1	578
							600	9							
11	6750	X	5784	-0-	-966	-0-	30	1	5324	2	N	391	758	1	211
							430	9							
12	6975	X	5578	-0-	-1397	-0-	31	1	5207	2	N	309	170	1	350
							340	9							

TOTAL GAS PROD: 79,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,420

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4850	-0-	-1164	-0-	31	1	4658	2	N	146	181	1	186
							161	9							
02	4788	X	4388	-0-	-400	-0-	28	1	4210	2	N	136	195	1	127
							150	9							
03	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	31	1	4582	2	N	140			267
							154	9							
04	4950	X	4584	-0-	-366	-0-	30	1	4393	2	N	146	191	1	222
							161	9							
05	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	31	1	4473	2	N	137	181	1	178
							151	9							
06	4710	X	4476	-0-	-234	-0-	29	1	4304	2	N	130	188	1	120
							143	9							
07	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	31	1	4607	2	N	138			258
							152	9							
08	4774	X	4547	-0-	-227	-0-	4403	2	144	9	N	131	188	1	201
09	4590	X	4385	-0-	-205	-0-	4246	2	139	9	N	126	184	1	143
10	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	31	1	4333	2	N	129	186	1	86
							142	9							
11	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	30	1	4096	2	N	124			210
							136	9							
12	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	30	1	4153	2	N	123	184	1	149
							135	9							

TOTAL GAS PROD: 54,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2738	-0-	-951	-0-	30	1	2628	2	N	73					365
							80	9									
02	3332	X	3280	-0-	-52	-0-	27	1	3067	2	N	169	187	1			347
							186	9									
03	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	31	1	3438	2	N	145	189	1			303
							160	9									
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	30	1	4014	2	N	133	193	1			243
							146	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	31	1	3892	2	N	195	181	1			257
							215	9									
06	3510	X	2812	-0-	-698	-0-	27	1	2691	2	N	85					342
							94	9									
07	4340	X	2844	-0-	-1496	-0-	31	1	2752	2	N	55					397
							61	9									
08	4340	X	2548	-0-	-1792	-0-	2464	2	84	9	N	76					473
09	4200	X	2186	-0-	-2014	-0-	2151	2	35	9	N	32					505
10	4123	X	2715	-0-	-1408	-0-	31	1	2615	2	N	63					568
							69	9									
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	30	1	2818	2	N	142	377	1			333
							156	9									
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2747	2	N	154					487
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 37,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	31	1	10473	2	N	232	379	1			180
							255	9									
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	28	1	8541	2	N	172	190	1			162
							189	9									
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	31	1	9409	2	N	192	181	1			173
							211	9									
04	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	30	1	10272	2	N	215	193	1			195
							237	9									
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	31	1	8893	2	N	166	176	1			185
							183	9									
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	29	1	9858	2	N	168	192	1			161
							185	9									
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	31	1	10507	2	N	172	185	1			148
							189	9									
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10242	2	187	9	N	170	182	1			136
09	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	9855	2	187	9	N	170					306
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	28	1	7280	2	N	115	186	1			235
							127	9									
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	30	1	4474	2	N	62					297
							68	9									
*12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	31	1	5344	2	N	80	172	1			205
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 107,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,914

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7002	-0-		-1616	-0-		29	1	6754	2	N	199	195	1			451
									219	9									
02	7784	X	6264	-0-		-1520	-0-		28	1	5962	2	N	249	387	1			313
									274	9									
03	7812	X	6758	-0-		-1054	-0-		31	1	6464	2	N	239	193	1			359
									263	9									
04	7560	X	6348	-0-		-1212	-0-		30	1	6085	2	N	212	178	1			393
									233	9									
05	7316	X	6349	-0-		-967	-0-		31	1	6083	2	N	214	193	1			414
									235	9									
06	6780	X	5823	-0-		-957	-0-		30	1	5584	2	N	190	191	1			413
									209	9									
07	6944	X	5804	-0-		-1140	-0-		31	1	5590	2	N	166	191	1			388
									183	9									
08	6758	X	5623	-0-		-1135	-0-		5416	2	207	9	N	188	178	1			398
09	6360	X	5430	-0-		-930	-0-		5237	2	193	9	N	175	184	1			389
10	6355	X	5468	-0-		-887	-0-		31	1	5243	2	N	176	181	1			384
									194	9									
11	5820	X	5161	-0-		-659	-0-		30	1	4935	2	N	178	180	1			382
									196	9									
12	5797	X	5111	-0-		-686	-0-		31	1	4901	2	N	163	180	1			365
									179	9									

TOTAL GAS PROD: 71,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	13939	-0-		-2336	-0-		30	1	13626	2	N	257	193	1			487
									283	9									
02	14392	X	12610	-0-		-1782	-0-		28	1	12312	2	N	245	382	1			350
									270	9									
03	15717	X	14045	-0-		-1672	-0-		31	1	13779	2	N	214	192	1			372
									235	9									
04	14730	X	13364	-0-		-1366	-0-		30	1	13014	2	N	291	178	1			485
									320	9									
05	14756	X	12985	-0-		-1771	-0-		31	1	12926	2	N	25	185	1			325
									28	9									
06	13590	X	12343	-0-		-1247	-0-		30	1	12094	2	N	199	183	1			341
									219	9									
07	14043	X	12262	-0-		-1781	-0-		31	1	12183	2	N	44	190	1			195
									48	9									
08	14043	X	12454	-0-		-1589	-0-		12186	2	268	9	N	244					439
09	13350	X	11717	-0-		-1633	-0-		11483	2	234	9	N	213	372	1			280
10	12989	X	11413	-0-		-1576	-0-		28	1	11090	2	N	268	198	1			350
									295	9									
11	12330	X	10198	-0-		-2132	-0-		25	1	9964	2	N	190					540
									209	9									
12	12462	X	11137	-0-		-1325	-0-		31	1	10981	2	N	114	383	1			271
									125	9									

TOTAL GAS PROD: 148,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4647	2	209	9	N	190	188	1			358
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4199	2	213	9	N	194	190	1			362
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4879	2	202	9	N	184	190	1			356
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4731	2	166	9	N	151	184	1			323
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4730	2	146	9	N	133	190	1			266
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3887	2	105	9	N	95					361
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3608	2	75	9	N	68	188	1			241
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3364	2	72	9	N	65					306
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3371	2	101	9	N	92					398
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	31	1	4036	2	N	113	193	1			318
							124	9									
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	30	1	4112	2	N	124	189	1			253
							136	9									
*12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	31	1	4052	2	N	155					408
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 51,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	28915	-0-	-5185	-0-	31	1	28567	2	N	288	186	1			372
							317	9									
02	30800	X	26156	-0-	-4644	-0-	28	1	25854	2	N	249	371	1			250
							274	9									
03	33232	X	28081	-0-	-5151	-0-	31	1	27753	2	N	270	188	1			332
							297	9									
04	30870	X	26553	-0-	-4317	-0-	30	1	26245	2	N	253	372	1			213
							278	9									
05	31155	X	26788	-0-	-4367	-0-	31	1	26430	2	N	297	178	1			332
							327	9									
06	28020	X	25803	-0-	-2217	-0-	30	1	25535	2	N	216	187	1			361
							238	9									
07	28954	X	25421	-0-	-3533	-0-	31	1	25134	2	N	233	179	1			415
							256	9									
08	28086	X	24958	-0-	-3128	-0-	24713	2	245	9	N	223	373	1			265
09	26550	X	23581	-0-	-2969	-0-	23352	2	229	9	N	208	174	1			299
10	26784	X	23973	-0-	-2811	-0-	31	1	23676	2	N	242	183	1			358
							266	9									
11	25800	X	24042	-0-	-1758	-0-	30	1	23750	2	N	238	367	1			229
							262	9									
12	25420	X	24557	-0-	-863	-0-	31	1	24227	2	N	272	188	1			313
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 308,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	19295	-0-	-2994	-0-	31	1	18758	2	N	460	382	1	383
							506	9							
02	19908	X	16919	-0-	-2989	-0-	28	1	16485	2	N	369	586	1	166
							406	9							
03	21018	X	18145	-0-	-2873	-0-	31	1	17705	2	N	372	193	1	345
							409	9							
04	19590	X	16832	-0-	-2758	-0-	30	1	16431	2	N	337	384	1	298
							371	9							
05	19685	X	17157	-0-	-2528	-0-	31	1	16689	2	N	397	382	1	313
							437	9							
06	18660	X	16246	-0-	-2414	-0-	30	1	15794	2	N	384	377	1	320
							422	9							
07	18724	X	16497	-0-	-2227	-0-	31	1	16042	2	N	385	361	1	344
							424	9							
08	18135	X	16128	-0-	-2007	-0-	15693	2	435	9	N	395	369	1	370
09	16830	X	15192	-0-	-1638	-0-	14774	2	418	9	N	380	379	1	371
10	17143	X	15487	-0-	-1656	-0-	31	1	15069	2	N	352	571	1	152
							387	9							
11	16260	X	14389	-0-	-1871	-0-	30	1	14049	2	N	282	191	1	243
							310	9							
12	16492	X	14565	-0-	-1927	-0-	31	1	14181	2	N	321	376	1	188
							353	9							

TOTAL GAS PROD: 196,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,434

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	32968	-0-	-10432	-0-	31	1	32545	2	N	356	385	1	210
							392	9							
02	39200	X	28343	-0-	-10857	-0-	28	1	28011	2	N	276	386	1	100
							304	9							
03	40517	X	30190	-0-	-10327	-0-	31	1	29841	2	N	289	189	1	200
							318	9							
04	36660	X	27560	-0-	-9100	-0-	30	1	27221	2	N	281	189	1	292
							309	9							
05	35154	X	27287	-0-	-7867	-0-	31	1	26920	2	N	305	385	1	212
							336	9							
06	31890	X	25351	-0-	-6539	-0-	30	1	24983	2	N	307	384	1	135
							338	9							
07	31372	X	25217	-0-	-6155	-0-	31	1	24834	2	N	320	187	1	268
							352	9							
08	30194	X	24378	-0-	-5816	-0-	24059	2	319	9	N	290	183	1	375
09	27570	X	22850	-0-	-4720	-0-	22512	2	338	9	N	307	377	1	305
10	27280	X	22730	-0-	-4550	-0-	31	1	22418	2	N	255	389	1	171
							281	9							
11	25350	X	20025	-0-	-5325	-0-	30	1	19772	2	N	203	187	1	187
							223	9							
12	25203	X	19576	-0-	-5627	-0-	30	1	19302	2	N	222	191	1	218
							244	9							

TOTAL GAS PROD: 306,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,411

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					210
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					210
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					10
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1216	2			N	-0-					10
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					10
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					10
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					10
06	1290	N	546	-0-	-744	-0-	546	2			N	-0-					10
07	1395	N	885	-0-	-510	-0-	884	2	1	9	N	1					11
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					11
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					11
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					11
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					11
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					81
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					81
03	682	N	546	-0-	-136	-0-	481	2	65	9	N	59					140
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	461	2	11	9	N	10					150
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					150
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					150
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					150
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					150
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					150
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	477	2	102	9	N	93	191	1			52
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	N	20					72
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	476	2	26	9	N	24					96

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	N	4					71
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					71
03	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					71
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	549	3	4	9	N	4					75
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	3	4	9	N	4					79
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	3	3	9	N	3					82
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					82
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	579	3	11	9	N	10					92
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					92
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					92
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	474	3	9	9	N	8					100
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	547	3	17	9	N	15					115

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					44
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			Y	-0-					44
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					44
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			Y	-0-					44
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	466	2	25	9	Y	23					67
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	466	2	4	9	Y	4					71
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	656	2	18	9	Y	16					87
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					87
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					87
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	561	2	14	9	Y	13					100
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	Y	2					102
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	434	2	2	9	Y	2					104

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHAMBERS C WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	5	5	8	41				
							6	9											
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	1	1	8	41				
							1	9											
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	50	1	1581	2	N	1	1	8	41				
							1	9											
04	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1448	2	3	9	N	3	3	8	41				
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8	41				
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1481	2	3	9	Y	3	3	8	41				
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8	41				
08	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	8	41				
09	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	5	1	1208	2	Y	1	1	8	41				
							1	9											
10	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	1217	2	1	9	Y	1	1	8	41				
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	4	4	8	41				
							4	9											
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	70	1	1108	2	Y	2	2	8	41				
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	665	-0-	-296	-0-	29	1	626	2	Y	9	3	8			34
							10	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1047	2	Y	5	4	8			35
							6	9									
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	43	1	769	2	Y	5	5	8			35
							6	9									
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	334	2	11	9	Y	10	10	8			35
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1448	2	10	9	Y	9	4	8			40
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1051	2	25	9	Y	23	23	8			40
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	Y	6	6	8			40
08	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1191	2	12	9	Y	11	11	8			40
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	Y	5	5	8			40
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1156	2	Y	4	4	8			40
							4	9									
11	1170	N	971	-0-	-199	-0-	67	1	892	2	Y	11	11	8			40
							12	9									
12	1209	N	923	-0-	-286	-0-	70	1	849	2	Y	4	4	8			40
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	63	1	1168	2	N	2	2	8			23
							2	9									
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	67	1	1038	2	N	3	3	8			23
							3	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	2	N	3	3	8			23
							3	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7	7	8			23
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1260	2	202	9	N	184	3	8			204
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1227	2	6	9	N	5	5	8			204
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	N	3	3	8			204
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1186	2	7	9	N	6	6	8			204
09	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	1044	2	2	9	N	2	2	8			204
10	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	2			N	-0-					204
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1085	2	8	9	N	7	7	8			204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	813	-0-	-427	-0-	37	1	775	2	N	1	1	8			13
							1	9									
02	1064	N	748	-0-	-316	-0-	34	1	714	2	N	-0-					13
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	24	1	711	2	N	3	3	8			13
							3	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8	8	8			13
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	7	8			13
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1206	2	17	9	Y	15	15	8			13
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	6	8			13
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	Y	20	20	8			13
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	2	9	9	Y	8	8	8			13
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	6	1	1517	2	Y	8	8	8			13
							9	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	36	1	1889	2	Y	28	28	8			13
							31	9									
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	35	1	1635	2	Y	14	14	8			13
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6820	-0-	6820	6820	14	1	6764	2	Y	38	5	8			33
							42	9									
10	14B2 EXT		1175	-0-	1175	7995	12	1	1145	2	Y	16	12	8			37
							18	9									
11	14B2 EXT		1555	-0-	1555	9550	72	1	1446	2	Y	34	25	8			46
							37	9									
*12	10889	X	1339	-0-	-9550	-0-	60	1	1269	2	Y	9	8	8			47
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1475	2	N	24					24
							26	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					24
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					24
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					24
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					24
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	Y	11					35
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5					40
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					40
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					40
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					40
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	2	7	9	Y	6					46
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1712	2	30	9	Y	27					73

TOTAL GAS PROD: 19,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	59	1	1186	2	N	8	8	8			79
							9	9									
02	1428	N	1196	-0-	-232	-0-	65	1	1124	2	N	6	6	8			79
							7	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	41	1	1350	2	N	7	7	8			79
							8	9									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11	11	8			79
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5	5	8			79
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	2	8	9	N	7	7	8			79
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	N	3	3	8			79
08	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1405	2	11	9	N	10	10	8			79
09	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1404	2	6	9	N	5	5	8			79
10	1674	N	1322	-0-	-352	-0-	12	1	1307	2	N	3	3	8			79
							3	9									
11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	72	1	1148	2	N	7	7	8			79
							8	9									
12	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	65	1	984	2	N	3	3	8			79
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	945	2	N	18					18
							20	9									
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	7	1	691	2	N	-0-					18
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					18
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					18
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					18
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			Y	-0-					18
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					18
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					18
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					18
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					18
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					18
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	62	1	1998	2	N	8	8	8			41
							9	9									
02	1960	N	1925	-0-	-35	-0-	67	1	1849	2	N	8	8	8			41
							9	9									
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	48	1	1904	2	N	10	10	8			41
							11	9									
04	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	1788	2	28	9	N	25	25	8			41
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1617	2	14	9	N	13	13	8			41
06	1920	N	1483	-0-	-437	-0-	1459	2	24	9	N	22	22	8			41
07	1891	N	1381	-0-	-510	-0-	1370	2	11	9	N	10	10	8			41
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1595	2	17	9	N	15	15	8			41
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	N	6	6	8			41
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	2	N	6	6	8			41
							7	9									
11	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	72	1	1447	2	N	22	22	8			41
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 18,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
07	14B DENY		21649	-0-	21649	21649		21493	2	156	9	Y	142					185
08	14B2 EXT		4630	-0-	4630	26279		2	1	4555	2	Y	66	189	1			62
								73	9									
09	14B2 EXT		3019	-0-	3019	29298		2998	2	21	9	Y	19					81
10	30818	X	1520	-0-	-29298	-0-		1	1	1501	2	Y	16					97
								18	9									
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-		2620	2	62	9	Y	56					153
12	3069	X	1603	-0-	-1466	-0-		29	1	1556	2	Y	16					169
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 35,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B DENY		5638	-0-	5638	5638		5638	2			Y	-0-					22
08	14B2 EXT		908	-0-	908	6546		908	2			Y	-0-					22
09	14B2 EXT		630	-0-	630	7176		630	2			Y	-0-					22
10	7466	X	290	-0-	-7176	-0-		290	2			Y	-0-					22
11	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-		2	1	1306	2	Y	-0-					22
12	899	X	275	-0-	-624	-0-		275	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2147	-0-	2147	2147		7	1	2137	2	Y	3					3
								3	9									
12	14B2 EXT		11143	-0-	11143	13290		55	1	11077	2	Y	10					13
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	112	1	3654	2	N	23					135
							25	9									
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	97	1	3623	2	N	-0-					135
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					135
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4101	2	26	9	N	24					159
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4123	2	40	9	Y	36	175	1			20
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3244	2	24	9	Y	22					42
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3617	2	8	9	Y	7					49
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3561	2	29	9	Y	26					75
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3711	2	80	9	Y	73					148
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3999	2	50	9	Y	45	193	1			-0-
11	3000	X	2628	-0-	-372	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
*12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	40	1	3968	2	Y	18					18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 44,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	74	1	3499	2	Y	67					67
							74	9									
02	3108	X	3099	-0-	-9	-0-	67	1	3032	2	Y	-0-					67
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	74	1	3423	2	Y	-0-					67
04	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	72	1	2986	2	Y	-0-					67
05	3441	X	3102	-0-	-339	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-					67
06	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	2831	2			Y	-0-					67
07	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2922	2	2	9	Y	2					69
08	3503	X	3022	-0-	-481	-0-	3001	2	21	9	Y	19					88
09	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	2832	2	76	9	Y	69					157
10	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2891	2	33	9	Y	30	182	1			5
11	2910	X	2552	-0-	-358	-0-	2552	2			Y	-0-					5
*12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	26	1	2997	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 36,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1762	2	23	9	N	21	183	1			37
02	1764	N	1686	-0-	-78	-0-	1686	2			N	-0-					37
03	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1941	2			N	-0-					37
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					37
05	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			Y	-0-					37
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2573	2	29	9	Y	26					63
07	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1529	2	30	9	Y	27					90
08	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	1123	2	85	9	Y	77					167
09	2010	N	1454	-0-	-556	-0-	1426	2	28	9	Y	25					192
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1511	2	13	9	Y	12	183	1			21
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1492	2	37	9	Y	34					55
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	29	1	1584	2	Y	23					78
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	314	-0-	314	314	1	1	313	2	Y	-0-					35
06	14B2	EXT	6620	-0-	6620	6934	26	1	6533	2	Y	55					90
							61	9									
07	14B	DENY	2004	-0-	2004	8938	1862	2	142	9	Y	129	191	1			28
08	10244	X	1306	-0-	-8938	-0-	1306	2			Y	-0-					28
09	3030	X	1166	-0-	-1864	-0-	1166	2			Y	-0-					28
10	3131	X	1225	-0-	-1906	-0-	1194	2	31	9	Y	28					56
11	3030	X	1079	-0-	-1951	-0-	1044	2	35	9	Y	32					88
12	14B2	EXT	984	-0-	984	984	16	1	957	2	Y	10					98
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	4	1	2479	2	Y	-0-					21
02	2492	N	2131	-0-	-361	-0-	2127	2	4	9	Y	4					25
03	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2286	2	4	9	Y	4					29
04	2400	N	2093	-0-	-307	-0-	2080	2	13	9	Y	12					41
05	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2095	2	84	9	Y	76					117
06	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	2182	2	105	9	Y	95	189	1			23
07	2356	X	1757	-0-	-599	-0-	1750	2	7	9	Y	6					29
08	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	2100	2	15	9	Y	14					43
09	2280	X	1803	-0-	-477	-0-	1795	2	8	9	Y	7					50
10	2356	X	1822	-0-	-534	-0-	1818	2	4	9	Y	4					54
11	2280	X	1705	-0-	-575	-0-	1698	2	7	9	Y	6					60
12	1860	N	911	-0-	-949	-0-	911	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 23,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

01	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	47	1	1062	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	97	1	1080	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	Y	9	9	8			38
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	Y	4	4	8			38
06	1530	X	1346	-0-	-184	-0-	1338	2	8	9	Y	7	7	8			38
07	1581	X	1354	-0-	-227	-0-	1351	2	3	9	Y	3	3	8			38
08	1581	X	1347	-0-	-234	-0-	1340	2	7	9	Y	6	6	8			38
09	1410	X	1323	-0-	-87	-0-	1321	2	2	9	Y	2	2	8			38
10	1426	X	1357	-0-	-69	-0-	22	1	1333	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	108	1	1249	2	Y	5	5	8			38
							6	9									
12	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	112	1	1070	2	Y	2	2	8			38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2	EXT	996	-0-	996	996	2 14	1 9	980	2	Y	13					85
10	14B2	EXT	573	-0-	573	1569	573	2			Y	-0-					85
11	14B2	EXT	540	-0-	540	2109	538	2	2	9	Y	2					87
12	14B2	EXT	406	-0-	406	2515	1	1	405	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	624	-0-	-151	-0-	23	1	601	2	Y	-0-					39
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	34	1	1167	2	Y	-0-					39
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	Y	6	6	8			39
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1561	2	4	9	Y	4	4	8			39
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1561	2	8	9	Y	7	7	8			39
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1958	2	4	9	Y	4	4	8			39
08	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	8			39
09	1560	N	887	-0-	-673	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	8			39
10	1674	N	869	-0-	-805	-0-	1 1	1 9	867	2	Y	1	1	8			39
11	1200	N	815	-0-	-385	-0-	36 4	1 9	775	2	Y	4	4	8			39
12	930	N	617	-0-	-313	-0-	31 2	1 9	584	2	Y	2	2	8			39

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					17
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					52
02	2800	N	2856	-0-	56	56	90	1	2766	2	N	-0-					52
03	3100	N	3131	-0-	31	87	3084	2	47	9	N	43					95
04	3000	N	3062	-0-	62	149	2985	2	77	9	N	70					165
05	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	3024	2	37	9	Y	34	186	1			13
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					13
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2863	2	36	9	Y	33					46
08	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2750	2	48	9	Y	44					90
09	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	2696	2	9	9	Y	8					98
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2889	2	91	9	Y	83	181	1			-0-
11	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	2756	2	11	9	Y	10					10
12	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	43	1	2759	2	Y	10					20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	100	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	90	1	2122	2	N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2336	2	15	9	N	14					14
04	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	2240	2	18	9	N	16					30
05	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					30
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2366	2	14	9	Y	13					43
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2430	2	18	9	Y	16					59
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2342	2	12	9	Y	11					70
09	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	2340	2			Y	-0-					70
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2521	2	17	9	Y	15					85
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	Y	5					90
12	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	31	1	2065	2	Y	3					93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	17	1	3205	2	Y	23	171	1			26
							25	9									
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					26
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					26
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					26
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					26
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3142	2			Y	-0-					26
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3413	2	9	9	Y	8					34
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3388	2	26	9	Y	24					58
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3253	2	108	9	Y	98					156
10	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	3295	2	44	9	Y	40	172	1			24
11	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	3133	2	2	9	Y	2					26
12	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3095	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 37,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	4271	-0-	4271	4271	4166	2	105	9	Y	95	27	8			83
09	14B2	EXT	1875	-0-	1875	6146	1790	2	85	9	Y	77	33	8			127
10	14B2	EXT	1179	-0-	1179	7325	12	1	1124	2	Y	39	19	8			147
							43	9									
11	14B2	EXT	697	-0-	697	8022	70	1	595	2	Y	29	19	8			157
							32	9									
*12	8998	X	976	-0-	-8022	-0-	72	1	891	2	Y	12	2	8			167
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1978	-0-	-502	-0-	62	1	1892	2	Y	22	22	8			73
							24	9									
02	2240	X	1718	-0-	-522	-0-	67	1	1628	2	Y	21	21	8			73
							23	9									
03	2356	X	1813	-0-	-543	-0-	43	1	1750	2	Y	18	18	8			73
							20	9									
04	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1771	2	39	9	Y	35	35	8			73
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1844	2	21	9	Y	19	19	8			73
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	Y	28	28	8			73
07	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1768	2	13	9	Y	12	12	8			73
08	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1656	2	21	9	Y	19	19	8			73
09	1800	N	1508	-0-	-292	-0-	1501	2	7	9	Y	6	6	8			73
10	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	12	1	1347	2	Y	4	4	8			73
							4	9									
11	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	70	1	1069	2	Y	6	6	8			73
							7	9									
12	1550	N	1162	-0-	-388	-0-	74	1	1087	2	Y	1	1	8			73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	10328	-0-	10328	10328	10	1	10069	2	Y	226	19	8			207
						249	9									
10	14B2 EXT	3097	-0-	3097	13425	22	1	3027	2	Y	44	177	1	36	8	38
						48	9									
11	14B2 EXT	2634	-0-	2634	16059	72	1	2473	2	Y	81	39	8			80
						89	9									
*12	18125	X	2066	-0-	-16059	-0-	67	1	1952	2	Y	43	20	8			103
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 18,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3311	-0-	211	341	50	1	3246	2	N	14					87
							15	9									
02	3124	X	2783	-0-	-341	-0-	2774	2	9	9	N	8					95
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	2	17	9	N	15					110
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2945	2	20	9	N	18					128
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3092	2	23	9	Y	21					149
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3396	2	45	9	Y	41	178	1			12
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3477	2	17	9	Y	15					27
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					27
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3049	2	39	9	Y	35					62
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2902	2	80	9	Y	73					135
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2570	2	55	9	Y	50					185
12	3503	X	2383	-0-	-1120	-0-	2383	2			Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 36,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	100	1	1177	2	N	-0-					30
02	1288	N	1144	-0-	-144	-0-	90	1	1054	2	N	-0-					30
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	N	7					37
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	2	11	9	N	10					47
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	Y	7					54
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1294	2	21	9	Y	19					73
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1318	2	13	9	Y	12					85
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1259	2	6	9	Y	5					90
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2			Y	-0-					90
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			Y	-0-					90
11	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					90
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	28	1	1107	2	Y	21					111
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	62	1	1677	2	Y	23	23	8			40
							25	9									
02	1904	N	1543	-0-	-361	-0-	67	1	1404	2	Y	65	60	8			45
							72	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	48	1	1662	2	Y	41	41	8			45
							45	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1362	2	78	9	Y	71	71	8			45
05	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	1346	2	42	9	Y	38	38	8			45
06	1710	X	1487	-0-	-223	-0-	1386	2	101	9	Y	92	92	8			45
07	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	1452	2	55	9	Y	50	50	8			45
08	1767	X	1382	-0-	-385	-0-	1298	2	84	9	Y	76	76	8			45
09	1500	X	1478	-0-	-22	-0-	1442	2	36	9	Y	33	33	8			45
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	12	1	2972	2	Y	30	30	8			45
							33	9									
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	72	1	1910	2	Y	89	89	8			45
							98	9									
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1530	2	Y	42	42	8			45
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	29	1	2950	2	N	28					281
							31	9									
02	2912	X	2735	-0-	-177	-0-	2660	2	75	9	N	68					349
03	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	2997	2	69	9	N	63	177	1			235
04	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2551	2	35	9	N	32					267
05	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	2856	2	55	9	Y	50					317
06	2970	X	2631	-0-	-339	-0-	2606	2	25	9	Y	23	187	1			153
07	3069	X	2605	-0-	-464	-0-	2585	2	20	9	Y	18					171
08	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2956	2	40	9	Y	36					207
09	2820	X	2753	-0-	-67	-0-	2713	2	40	9	Y	36					243
10	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2866	2	23	9	Y	21	186	1			78
11	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2698	2	43	9	Y	39					117
12	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	2484	2	25	9	Y	23					140

TOTAL GAS PROD: 33,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	50	1	1749	2	N	-0-					15
02	1764	N	1553	-0-	-211	-0-	1550	2	3	9	N	3					18
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					18
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			N	-0-					18
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					18
06	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1668	2	9	9	Y	8					26
07	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1680	2	6	9	Y	5					31
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			Y	-0-					31
09	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	1431	2			Y	-0-					31
10	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	1304	2			Y	-0-					31
11	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	1339	2			Y	-0-					31
12	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	29	1	2364	2	N	6					86
							7	9									
02	2240	N	2220	-0-	-20	-0-	2194	2	26	9	N	24					110
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					110
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	2	7	9	N	6					116
05	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	2195	2	48	9	Y	44					160
06	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2180	2	30	9	Y	27					187
07	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	2224	2	36	9	Y	33	189	1			31
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					31
09	2220	N	1799	-0-	-421	-0-	1799	2			Y	-0-					31
10	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2046	2	8	9	Y	7					38
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2193	2	31	9	Y	28					66
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2243	2	28	9	Y	25					91

TOTAL GAS PROD: 26,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8047	-0-	8047	8047	37	1	7883	2	Y	115					115
						127	9									

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	36	1	1993	2	N	-0-					30
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1851	2	47	9	N	43					73
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					74
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					74
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2636	2	39	9	Y	35					109
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2187	2	90	9	Y	82	181	1			10
07	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1825	2	29	9	Y	26					36
08	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			Y	-0-					36
09	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	1713	2			Y	-0-					36
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	2	4	9	Y	4					40
11	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	1426	2			Y	-0-					40
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	721	-0-	-519	-0-	62	1	578	2	N	74					191
							81	9									
02	980	N	895	-0-	-85	-0-	48	1	812	2	N	32	190	1			33
							35	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	952	2	26	9	N	24					57
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	792	2	57	9	N	52					109
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	831	2	134	9	Y	122	181	1			50
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1247	2	97	9	Y	88					138
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1356	2	56	9	Y	51	172	1			17
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1517	2	62	9	Y	56					73
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1327	2	17	9	Y	15					88
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1245	2	72	9	Y	65					153
11	1530	N	853	-0-	-677	-0-	810	2	43	9	Y	39	192	1			-0-
12	1395	N	498	-0-	-897	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

01	651	N	491	-0-	-160	-0-	2	1	489	2	Y	-0-					13
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					13
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					13
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					13
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					13
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					13
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	2			Y	-0-					13
08	1240	N	765	-0-	-475	-0-	765	2			Y	-0-					13
09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	2			Y	-0-					13
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			Y	-0-					13
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					13
12	992	X	872	-0-	-120	-0-	872	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	2	Y	-0-					25
02	2128	N	2093	-0-	-35	-0-	2092	2	1	9	Y	1					26
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2425	2	41	9	Y	37					63
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2264	2	37	9	Y	34					97
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					97
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2698	2	47	9	Y	43					140
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2857	2	86	9	Y	78	183	1			35
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2829	2	23	9	Y	21					56
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2715	2	150	9	Y	136	192	1			-0-
10	2945	N	2796	-0-	-149	-0-	2768	2	28	9	Y	25					25
11	2760	N	2547	-0-	-213	-0-	2546	2	1	9	Y	1					26
12	2914	N	2490	-0-	-424	-0-	2479	2	11	9	Y	10					36

TOTAL GAS PROD: 31,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	109	1	2860	2	N	-0-					130
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	90	1	2469	2	N	-0-					130
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3300	2	19	9	N	17					147
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2884	2	55	9	N	50	188	1			9
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2945	2	7	9	Y	6					15
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					15
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					15
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					15
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2410	2	3	9	Y	3					18
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					18
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					18
12	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	40	1	1991	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 32,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	112	1	3904	2	N	6	6	8			62
							7	9									
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	101	1	3571	2	N	106	5	8			163
							117	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	76	1	3836	2	N	37	5	8			195
							41	9									
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3740	2	51	9	N	46	5	8			236
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3986	2	75	9	Y	68	184	1	3	8	117
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3795	2	20	9	Y	18	8	8			127
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3911	2	46	9	Y	42	3	8			166
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3704	2	37	9	Y	34	4	8			196
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2939	2	34	9	Y	31	2	8			225
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	18	1	2961	2	Y	69	1	8			293
							76	9									
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	108	1	2875	2	Y	66	187	1	2	8	170
							73	9									
12	3131	X	2410	-0-	-721	-0-	101	1	2297	2	Y	11	1	8			180
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 42,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	3	1	1264	2	Y	-0-					99
02	1204	N	1121	-0-	-83	-0-	1121	2			Y	-0-					99
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			Y	-0-					99
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			Y	-0-					99
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1428	2	277	9	Y	252	182	1			169
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1228	2	196	9	Y	178	183	1			164
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1212	2	217	9	Y	197	189	1			172
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1231	2	79	9	Y	72	195	1			49
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1148	2	120	9	Y	109					158
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	12	1	1396	2	Y	114	185	1			87
							125	9									
*11	3000	N	4872	-0-	1872	1872	50	1	4206	2	Y	560	548	1			99
							616	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1872					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 18,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	19	1	1753	2	Y	36					109
							40	9									
02	1820	N	1729	-0-	-91	-0-	1665	2	64	9	Y	58					167
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1879	2	28	9	Y	25	166	1			26
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1737	2	24	9	Y	22					48
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1839	2	74	9	Y	67					115
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1953	2	127	9	Y	115	185	1			45
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3					48
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					48
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11					59
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2511	2	83	9	Y	75					134
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2290	2	67	9	Y	61					195
12	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2448	2	4	9	Y	4					199

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	29	1	2614	2	N	70					155
							77	9									
02	2548	X	2389	-0-	-159	-0-	2330	2	59	9	N	54	182	1			27
03	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					27
04	2700	X	2388	-0-	-312	-0-	2387	2	1	9	N	1					28
05	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	2286	2	13	9	Y	12					40
06	2640	N	2299	-0-	-341	-0-	2241	2	58	9	Y	53					93
07	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2268	2	120	9	Y	109	185	1			17
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2294	2	10	9	Y	9					26
09	2310	N	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			Y	-0-					26
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2561	2	61	9	Y	55					81
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2850	2	30	9	Y	27					108
*12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3040	2	9	9	Y	8					116

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	86	-0-	-2177	-0-	74	1	12	9	N	11	11	8			96
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	67	1	2811	2	N	10	8	8			98
							11	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	48	1	3051	2	N	8	8	8			98
							9	9									
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2960	2	20	9	N	18	12	8			104
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2996	2	68	9	Y	62	7	8			159
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2793	2	28	9	Y	25	8	8			176
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2932	2	4	9	Y	4	1	8			179
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	Y	29	4	8			204
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2817	2	32	9	Y	29	189	1	2	8	42
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	14	1	2718	2	Y	19	3	8			58
							21	9									
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	72	1	2736	2	Y	22	8	8			72
							24	9									
12	2945	N	2756	-0-	-189	-0-	68	1	2674	2	Y	13	5	8			80
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	50	1	1961	2	N	24					122
							26	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1843	2	89	9	N	81	178	1			25
03	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					25
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2032	2	55	9	N	50					75
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2399	2	78	9	Y	71					146
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2196	2	112	9	Y	102	184	1			64
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2051	2	106	9	Y	96					160
08	2418	N	1871	-0-	-547	-0-	1842	2	29	9	Y	26					186
09	2310	N	1716	-0-	-594	-0-	1704	2	12	9	Y	11	176	1			21
10	2170	N	1504	-0-	-666	-0-	1498	2	6	9	Y	5					26
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					26
12	2170	X	1678	-0-	-492	-0-	1674	2	4	9	Y	4					30

TOTAL GAS PROD: 23,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	74	1	3017	2	N	71					201
							78	9									
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	67	1	2635	2	N	4	188	1			17
							4	9									
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	74	1	2710	2	N	-0-					17
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	38	1	2733	2	N	-0-					17
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					17
06	2100	X	1786	-0-	-314	-0-	1786	2			Y	-0-					17
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					17
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					17
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					17
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					17
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					17
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	26	1	3049	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 33,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	83	1	1563	2	N	8	8	8			29
							9	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	101	1	1435	2	N	3	3	8			29
							3	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	76	1	1618	2	N	2	2	8			29
							2	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1574	2	74	9	N	67	3	8			93
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1613	2	23	9	Y	21	2	8			112
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1610	2	11	9	Y	10	3	8			119
07	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1618	2	10	9	Y	9	2	8			126
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	Y	15	46	1	3	8	92
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1569	2	2	9	Y	2	1	8			93
10	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	18	1	1567	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	108	1	1517	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	93	1	1375	2	Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 19,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	50	1	1710	2	N	12	179	1			51
							13	9									
02	2212	N	1963	-0-	-249	-0-	1838	2	125	9	N	114					165
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1988	2	17	9	N	15	134	1			46
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1959	2	8	9	N	7					53
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2028	2	66	9	Y	60					113
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1932	2	76	9	Y	69					182
07	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1920	2	12	9	Y	11	167	1			26
08	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	1861	2			Y	-0-					26
09	2010	N	1563	-0-	-447	-0-	1563	2			Y	-0-					26
10	1922	N	1172	-0-	-750	-0-	1172	2			Y	-0-					26
11	1800	N	471	-0-	-1329	-0-	471	2			Y	-0-					26
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1627	2	43	9	Y	39					65

TOTAL GAS PROD: 20,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	N	2864	-0-	-48	-0-	108	1	2756	2	N	-0-					13
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	90	1	2725	2	N	-0-					13
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3068	2	40	9	N	36					49
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2685	2	20	9	N	18					67
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2916	2	80	9	Y	73					140
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2599	2	65	9	Y	59	186	1			13
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2675	2	46	9	Y	42					55
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3436	2	53	9	Y	48					103
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2429	2	64	9	Y	58					161
10	2201	X	1306	-0-	-895	-0-	1265	2	41	9	Y	37	195	1			3
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					3
*12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	43	1	2165	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	18	1	1825	2	N	-0-					17
02	1568	N	1472	-0-	-96	-0-	1472	2			N	-0-					17
03	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	1591	2			N	-0-					17
04	1770	N	1543	-0-	-227	-0-	1539	2	4	9	N	4					21
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1679	2	24	9	Y	22					43
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1678	2	48	9	Y	44					87
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1642	2	127	9	Y	115	183	1			19
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1617	2	9	9	Y	8					27
09	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	1466	2	1	9	Y	1					28
10	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1529	2	61	9	Y	55					83
11	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1372	2	74	9	Y	67					150
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1314	2	39	9	Y	35					185

TOTAL GAS PROD: 19,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		5880	-0-	5880	5880	24	1	5799	2	N	52					70
							57	9									
04	14B2 EXT		4738	-0-	4738	10618	72	1	4638	2	N	25					95
							28	9									
05	14B2 EXT		2312	-0-	2312	12930	34	1	2244	2	Y	31					126
							34	9									
06	14546	X	1616	-0-	-12930	-0-	1568	2	48	9	Y	44					170
07	5890	X	1136	-0-	-4754	-0-	1089	2	47	9	Y	43	187	1			26
08	5890	X	1120	-0-	-4770	-0-	1120	2			Y	-0-					26
09	4740	X	911	-0-	-3829	-0-	911	2			Y	-0-					26
10	2325	X	936	-0-	-1389	-0-	936	2			Y	-0-					26
11	1620	X	1092	-0-	-528	-0-	1092	2			Y	-0-					26
*12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	2	Y	31					57
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	97	1	2955	2	N	29	5	8			112
							32	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	101	1	2778	2	N	102	173	1	4	8	37
							112	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	72	1	3104	2	N	25	5	8			57
							28	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3013	2	11	9	N	10	10	8			57
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3089	2	64	9	Y	58	5	8			110
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3139	2	63	9	Y	57	7	8			160
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3165	2	53	9	Y	48	5	8			203
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3236	2	30	9	Y	27	180	1	7	8	43
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3083	2	61	9	Y	55	3	8			95
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	22	1	3148	2	Y	51	3	8			143
							56	9									
11	2220	X	1294	-0-	-926	-0-	47	1	1230	2	Y	15	6	8			152
							17	9									
*12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	87	1	3255	2	Y	22	2	8			172
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 36,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2691	-0-	-471	-0-		29	1	2662	2	N	-0-					40
02	2800	X	2480	-0-	-320	-0-		2458	2	22	9	N	20					60
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-		2718	2	89	9	N	81					141
04	3000	X	2615	-0-	-385	-0-		2548	2	67	9	N	61	190	1			12
05	2976	X	2685	-0-	-291	-0-		2652	2	33	9	Y	30					42
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-		2816	2	67	9	Y	61					103
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-		3198	2	112	9	Y	102	190	1			15
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-		2981	2	1	9	Y	1					16
09	2880	X	2682	-0-	-198	-0-		2682	2			Y	-0-					16
10	3162	X	2827	-0-	-335	-0-		2814	2	13	9	Y	12					28
11	3060	X	2898	-0-	-162	-0-		2826	2	72	9	Y	65					93
12	3224	X	2629	-0-	-595	-0-		2584	2	45	9	Y	41					134

TOTAL GAS PROD: 33,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		108	1	1845	2	N	4	4	8			67
								4	9									
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		101	1	1704	2	N	4	1	8			70
								4	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-		69	1	1996	2	N	61	1	8			130
								67	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		1977	2	120	9	N	109	188	1	2	8	49
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-		2160	2	174	9	Y	158	2	8			205
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-		2083	2	51	9	Y	46	8	8			243
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2198	2	65	9	Y	59	185	1	6	8	111
08	2325	N	1845	-0-	-480	-0-		1789	2	56	9	Y	51	9	8			153
09	2130	N	1474	-0-	-656	-0-		1474	2			Y	-0-					153
10	2263	N	1589	-0-	-674	-0-		18	1	1565	2	Y	5					158
								6	9									
11	1800	N	1700	-0-	-100	-0-		105	1	1586	2	Y	8	1	8			165
								9	9									
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-		108	1	2081	2	Y	26					191
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42
08	14B2 EXT		22	-0-	22	22		22	2			Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-					42
*12	22	X	-0-	-0-	-22	-0-						Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	54	1	2844	2	N	17					40
							19	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2505	2	63	9	N	57					97
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2808	2	29	9	N	26					123
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2750	2	11	9	N	10					133
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2802	2	23	9	Y	21					154
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2715	2	56	9	Y	51					205
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2796	2	13	9	Y	12	186	1			31
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					31
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2642	2	18	9	Y	16					47
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2664	2	26	9	Y	24					71
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2517	2	30	9	Y	27					98
12	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	2285	2	20	9	Y	18					116

TOTAL GAS PROD: 32,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	6028	-0-	6028	6028	5955	2	73	9	N	66					76
04	14B2 EXT	3858	-0-	3858	9886	3793	2	65	9	N	59					135
05	14B2 EXT	1577	-0-	1577	11463	1514	2	63	9	Y	57	189	1			3
06	12982 X	1519	-0-	-11463	-0-	1519	2			Y	-0-					3
07	5425 X	1430	-0-	-3995	-0-	1430	2			Y	-0-					3
08	5425 X	1556	-0-	-3869	-0-	1556	2			Y	-0-					3
09	3870 X	1359	-0-	-2511	-0-	1359	2			Y	-0-					3
10	1581 X	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			Y	-0-					3
11	1530 X	1230	-0-	-300	-0-	1230	2			Y	-0-					3
12	1550 X	1073	-0-	-477	-0-	1073	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	N	28	12	8			126
							31	9									
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	101	1	1721	2	N	107	181	1	8	8	44
							118	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	72	1	1848	2	N	8	8	8			44
							9	9									
04	2250	N	1928	-0-	-322	-0-	1859	2	69	9	N	63	14	8			93
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2041	2	176	9	Y	160	7	8			246
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2095	2	83	9	Y	75	190	1	23	8	108
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2288	2	74	9	Y	67	11	8			164
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2516	2	94	9	Y	85	27	8			222
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2217	2	59	9	Y	54	185	1	11	8	80
10	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	18	1	2017	2	Y	56	8	8			128
							62	9									
11	2400	N	1974	-0-	-426	-0-	108	1	1805	2	Y	55	18	8			165
							61	9									
12	2232	N	1920	-0-	-312	-0-	108	1	1772	2	Y	36	8	8			193
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 25,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1392	-0-	-902	-0-	1150	1	31	2	Y	192	181	1	11	8	25
							211	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	67	1	1955	2	Y	13	13	8			25
							14	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	48	1	1909	2	Y	26	26	8			25
							29	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2175	2	111	9	Y	101	34	8			92
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2293	2	79	9	Y	72	18	8			146
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1964	2	45	9	Y	41	35	8			152
07	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	1993	2	77	9	Y	70	187	1	18	8	17
08	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	2059	2	47	9	Y	43	34	8			26
09	2010	N	1818	-0-	-192	-0-	1781	2	37	9	Y	34	14	8			46
10	2077	N	1157	-0-	-920	-0-	10	1	1075	2	Y	65	11	8			100
							72	9									
11	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	1619	2	30	9	Y	27	25	8			102
12	1891	N	1286	-0-	-605	-0-	1266	2	20	9	Y	18	17	8			103

TOTAL GAS PROD: 22,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

01	2015	N	90	-0-	-1925	-0-	86	1	4	9	N	4	4	8			20
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	72	1	2261	2	N	60	2	8			78
							66	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2102	2	106	9	N	96	8	8			166
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2178	2	85	9	Y	77	191	1	5	8	47
06	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	1846	2	20	9	Y	18	7	8			58
07	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1971	2	7	9	Y	6	2	8			62
08	2263	N	1804	-0-	-459	-0-	1773	2	31	9	Y	28	3	8			87
09	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1560	2	18	9	Y	16	1	8			102
10	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	18	1	1533	2	Y	9	1	8			110
							10	9									
11	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	108	1	1557	2	Y	4	1	8			113
							4	9									
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	104	1	1563	2	Y	9					122
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10330 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	29	1	2216	2	N	-0-					35
02	2268	N	2261	-0-	-7	-0-	2075	2	186	9	N	169	185	1			19
03	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2232	2	7	9	N	6					25
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					25
05	2511	N	2254	-0-	-257	-0-	2254	2			Y	-0-					25
06	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2107	2	40	9	Y	36					61
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2226	2	127	9	Y	115	167	1			9
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2274	2	19	9	Y	17					26
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2137	2			Y	-0-					26
10	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2			Y	-0-					26
11	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	2026	2			Y	-0-					26
12	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 10156 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	112	1	1719	2	N	10	10	8			30
							11	9									
02	1932	N	1752	-0-	-180	-0-	101	1	1645	2	N	5	5	8			30
							6	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	72	1	1787	2	N	5	5	8			30
							6	9									
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1805	2	15	9	N	14	10	8			34
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1946	2	135	9	Y	123	7	8			150
06	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	1412	2	45	9	Y	41	15	8			176
07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1601	2	20	9	Y	18	7	8			187
08	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	1915	2	65	9	Y	59	183	1	19	8	44
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1716	2	23	9	Y	21	8	8			57
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	18	1	1619	2	Y	9	6	8			60
							10	9									
11	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	108	1	1657	2	Y	34	14	8			80
							37	9									
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	112	1	1657	2	Y	27	7	8			100
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 21,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	108	1	1678	2	N	12					135
							13	9									
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	90	1	1477	2	N	-0-					135
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					135
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1578	2	44	9	N	40					175
05	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1663	2	18	9	Y	16	180	1			11
06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	2			Y	-0-					11
07	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1498	2			Y	-0-					11
08	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			Y	-0-					11
09	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2			Y	-0-					11
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			Y	-0-					11
11	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	2			Y	-0-					11
12	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	24	1	1288	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 18,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1487	-0-	1487	1487	1	1	1475	2	Y	10					10
							11	9									
06	14B2 EXT		10590	-0-	10590	12077	3	1	10301	2	Y	260	176	1			94
							286	9									
07	14B2 EXT		1399	-0-	1399	13476	1353	2	46	9	Y	42					136
08	13597	X	121	-0-	-13476	-0-	80	2	41	9	Y	37					173
09	10590	X	347	-0-	-10243	-0-	347	2			Y	-0-					173
10	10943	X	208	-0-	-10735	-0-	202	2	6	9	Y	5					178
11	10590	X	303	-0-	-10287	-0-	300	2	3	9	Y	3					181
12	14B2 EXT		299	-0-	299	299	293	2	6	9	Y	5					186

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	29	1	1363	2	N	-0-					17
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	1417	2	44	9	N	40					57
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	N	2					59
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					59
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					59
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1504	2	12	9	Y	11					70
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	2	28	9	Y	25					95
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					95
09	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2			Y	-0-					95
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			Y	-0-					95
11	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1487	2	21	9	Y	19					114
12	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1230	2	40	9	Y	36					150

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	25	1	2299	2	N	-0-			47
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	1935	2			N	-0-			47
03	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-			47
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	2			N	-0-			47
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			47
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-			47
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-			47
08	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	2			Y	-0-			47
09	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	1993	2	8	9	Y	7			54
10	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2035	2	51	9	Y	46			100
11	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	1865	2	45	9	Y	41			141
12	2077	N	1415	-0-	-662	-0-	1409	2	6	9	Y	5			146

TOTAL GAS PROD: 24,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	-0-			35
12	14B2	EXT	72	-0-	72	72	2	1	70	2	Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	186	1	1704	2	N	8					112
							9	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	168	1	1410	2	N	26					138
							29	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	186	1	1551	2	N	22					160
							24	9									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1562	2	N	22					182
							24	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	186	1	1580	2	Y	17	182	1			17
							19	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	174	1	1471	2	Y	12					29
							13	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	108	1	1477	2	Y	16					45
							18	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	186	1	1448	2	Y	17					62
							19	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	180	1	1341	2	Y	17					79
							19	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	180	1	1363	2	Y	16					95
							18	9									
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	180	1	1270	2	Y	18					113
							20	9									
12	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	186	1	1263	2	Y	19					132
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2632	-0-	-158	-0-	86	1	2536	2	N	9	9	8			33
							10	9									
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	101	1	2466	2	N	76	2	8			107
							84	9									
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	83	1	2755	2	N	88	3	8			192
							97	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2637	2	63	9	N	57	177	1	4	8	68
05	2790	N	2604	-0-	-186	-0-	2598	2	6	9	Y	5	2	8			71
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2911	2	3	9	Y	3	1	8			73
07	2790	N	2452	-0-	-338	-0-	2448	2	4	9	Y	4	3	8			74
08	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2577	2	22	9	Y	20	3	8			91
09	2700	N	2618	-0-	-82	-0-	2604	2	14	9	Y	13	1	8			103
10	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	18	1	2323	2	Y	11	1	8			113
							12	9									
11	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	108	1	2285	2	Y	22	2	8			133
							24	9									
12	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	104	1	2112	2	Y	13	1	8			145
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1996	-0-	1996	1996	548	1	1448	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	741	-0-	741	2737	454	1	276	2	Y	10			10
							11	9							
07	14B	DENY	457	-0-	457	3194	38	1	419	2	Y	-0-			10
08	3528	X	334	-0-	-3194	-0-	38	1	296	2	Y	-0-			10
09	1920	X	274	-0-	-1646	-0-	132	1	142	2	Y	-0-			10
10	1984	X	483	-0-	-1501	-0-	253	1	230	2	Y	-0-			10
11	750	X	478	-0-	-272	-0-	340	1	138	2	Y	-0-			10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	112	1	1355	2	N	33			48
							36	9							
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	76	1	1171	2	N	-0-			48
03	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-			48
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			N	-0-			48
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-			48
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			48
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			48
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			Y	-0-			48
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-			48
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			48
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6			54
12	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	40	1	1431	2	Y	4			58
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2	EXT	890	-0-	890	890	4	1	886	2	Y	-0-			22
09	14B2	EXT	955	-0-	955	1845	955	2			Y	-0-			22
10	14B2	EXT	979	-0-	979	2824	18	1	961	2	Y	-0-			22
11	14B2	EXT	1024	-0-	1024	3848	108	1	916	2	Y	-0-			22
*12	4858	X	1010	-0-	-3848	-0-	112	1	898	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2335	-0-	-269	-0-	112	1	2171	2	N	47	8	8			64
							52	9									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	101	1	2169	2	N	48	8	8			104
							53	9									
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	72	1	2301	2	N	61	11	8			154
							67	9									
04	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	1951	2	80	9	N	73	19	8			208
05	2573	N	2127	-0-	-446	-0-	2093	2	34	9	Y	31	12	8			227
06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2132	2	33	9	Y	30	12	8			245
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2392	2	55	9	Y	50	181	1	10	8	104
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2137	2	48	9	Y	44	22	8			126
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2204	2	30	9	Y	27	8	8			145
10	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	18	1	2169	2	Y	35	8	8			172
							39	9									
11	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	108	1	1922	2	Y	48	18	8			202
							53	9									
12	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	112	1	1851	2	Y	32	9	8			225
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 26,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	29	1	3100	2	N	-0-					44
02	3080	X	2822	-0-	-258	-0-	2822	2			N	-0-					44
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3489	2	29	9	N	26					70
04	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	3076	2	9	9	N	8					78
05	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3089	2	14	9	Y	13					91
06	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	2949	2	54	9	Y	49					140
07	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2845	2	66	9	Y	60	183	1			17
08	3503	X	2528	-0-	-975	-0-	2528	2			Y	-0-					17
09	3090	X	2312	-0-	-778	-0-	2312	2			Y	-0-					17
10	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	2410	2			Y	-0-					17
11	3000	X	1765	-0-	-1235	-0-	1765	2			Y	-0-					17
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 34,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	122	1	3147	2	N	-0-					78
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					78
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					78
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3093	2	7	9	N	6					84
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3094	2	61	9	Y	55					139
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2979	2	80	9	Y	73					212
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3009	2	59	9	Y	54	181	1			85
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	2	7	9	Y	6					91
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					91
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					91
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					91
12	2294	X	2048	-0-	-246	-0-	2048	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 33,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	90	1	1668	2	N	7	7	8			42
							8	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1672	2	31	9	N	28	5	8			65
05	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1236	2	28	9	Y	25	1	8			89
06	1800	N	1095	-0-	-705	-0-	1053	2	42	9	Y	38	2	8			125
07	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	1086	2	1	9	Y	1	1	8			125
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1204	2	90	9	Y	82	1	8			206
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1125	2	37	9	Y	34	183	1	1	8	56
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	18	1	1141	2	Y	20	1	8			75
							22	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	19	2	8			92
							21	9									
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	101	1	1030	2	Y	16	1	8			107
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	108	1	2766	2	N	8	8	8			63
							9	9									
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	101	1	2551	2	N	5	5	8			63
							6	9									
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	72	1	2865	2	N	6	4	8			65
							7	9									
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2817	2	65	9	N	59	7	8			117
05	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2930	2	125	9	Y	114	3	8			228
06	3000	N	3003	-0-	3	3	2994	2	9	9	Y	8	187	1	8	8	41
07	3100	N	3101	-0-	1	4	3082	2	19	9	Y	17	4	8			54
08	3004	N	3000	-0-	-4	-0-	2986	2	14	9	Y	13	9	8			58
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2789	2	25	9	Y	23	2	8			79
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	18	1	2889	2	Y	21	2	8			98
							23	9									
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	108	1	2739	2	Y	65	8	8			155
							72	9									
12	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	112	1	2777	2	Y	41	3	8			193
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	112	1	1908	2	N	43	5	8			90
							47	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	N	20	3	8			107
							22	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	79	1	1846	2	N	4	3	8			108
							4	9									
04	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	1707	2	59	9	N	54	3	8			159
05	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1619	2	9	9	Y	8	1	8			166
06	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	8			166
07	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1504	2	2	9	Y	2					168
08	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1508	2	28	9	Y	25	149	1			44
09	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	1281	2	3	9	Y	3					47
10	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	18	1	1342	2	Y	-0-					47
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	108	1	1315	2	Y	-0-					47
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	2	Y	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2491	-0-	-423	-0-	18	1	2429	2	N	40					195
							44	9									
02	2548	N	2265	-0-	-283	-0-	2236	2	29	9	N	26	180	1			41
03	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2715	2	17	9	N	15					56
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2716	2	20	9	N	18					74
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2745	2	26	9	Y	24					98
06	2640	N	2516	-0-	-124	-0-	2473	2	43	9	Y	39					137
07	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	2789	2	29	9	Y	26					163
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2739	2	28	9	Y	25					188
09	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	2459	2	55	9	Y	50					238
10	2821	N	2573	-0-	-248	-0-	2515	2	58	9	Y	53	191	1			100
11	2670	N	2588	-0-	-82	-0-	2567	2	21	9	Y	19					119
12	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	2365	2	14	9	Y	13					132

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	104	1	3691	2	N	8	8	8			43
							9	9									
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	101	1	3188	2	N	76	6	8			113
							84	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	72	1	3613	2	N	115	195	1	6	8	27
							127	9									
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3520	2	102	9	N	93	13	8			107
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3487	2	116	9	Y	105	5	8			207
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3411	2	10	9	Y	9	9	8			207
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3590	2	37	9	Y	34	186	1	1	8	54
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3735	2	63	9	Y	57	6	8			105
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3356	2	20	9	Y	18	3	8			120
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	2	Y	31	2	8			149
							34	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	108	1	3403	2	Y	74	4	8			219
							81	9									
12	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	112	1	3336	2	Y	62	188	1	3	8	90
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 43,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2298	2	N	27	1	8			173
							30	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	101	1	1845	2	N	28	187	1			14
							31	9									
03	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	76	1	2091	2	N	24	1	8			37
							26	9									
04	2340	N	2049	-0-	-291	-0-	2018	2	31	9	N	28					65
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2076	2	41	9	Y	37					102
06	2130	N	1790	-0-	-340	-0-	1753	2	37	9	Y	34					136
07	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	1751	2	34	9	Y	31					167
08	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1806	2	31	9	Y	28					195
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1709	2	34	9	Y	31	185	1			41
10	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	18	1	1555	2	Y	21					62
							23	9									
11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	108	1	1618	2	Y	38					100
							42	9									
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	112	1	1641	2	Y	15					115
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	112	1	3259	2	N	48	6	8			66
							53	9									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	2	N	27	4	8			89
							30	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	72	1	3246	2	N	38	4	8			123
							42	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3295	2	81	9	N	74	7	8			190
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3140	2	19	9	Y	17	4	8			203
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3171	2	41	9	Y	37	6	8			234
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3350	2	47	9	Y	43	185	1	3	8	89
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2990	2	41	9	Y	37	7	8			119
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2833	2	20	9	Y	18	1	8			136
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	18	1	2748	2	Y	25	1	8			160
							28	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	108	1	2748	2	Y	26	2	8			184
							29	9									
12	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	112	1	2797	2	Y	23	1	8			206
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 37,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

01	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	112	1	2306	2	N	-0-					14
02	2156	N	2052	-0-	-104	-0-	88	1	1964	2	N	-0-					14
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2237	2	14	9	N	13					27
04	2340	N	2107	-0-	-233	-0-	2105	2	2	9	N	2					29
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2271	2	44	9	Y	40					69
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2190	2	62	9	Y	56					125
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2238	2	62	9	Y	56	181	1			-0-
08	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1936	-0-	-314	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2179	2	8	9	Y	7					7
11	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1727	2	18	9	Y	16					23
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	43	1	1966	2	Y	14					37
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1736	-0-	-1798	-0-	55	1	1636	2	N	41	2	8			104
							45	9									
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	101	1	3296	2	N	61					165
							67	9									
03	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	76	1	2844	2	N	38	1	8			202
							42	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3415	2	66	9	N	60	2	8			260
05	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	3159	2	41	9	Y	37	2	8			295
06	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3153	2	61	9	Y	55	192	1	4	8	154
07	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2901	2	43	9	Y	39	2	8			191
08	3534	X	2865	-0-	-669	-0-	2825	2	40	9	Y	36	3	8			224
09	3420	X	1316	-0-	-2104	-0-	1308	2	8	9	Y	7	189	1	1	8	41
10	3317	X	2384	-0-	-933	-0-	18	1	2346	2	Y	18	1	8			58
							20	9									
11	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	108	1	2512	2	Y	41	5	8			94
							45	9									
12	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	112	1	2648	2	Y	57	3	8			148
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 33,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	112	1	2479	2	N	9					47
							10	9									
02	2156	N	2148	-0-	-8	-0-	90	1	2045	2	N	12					59
							13	9									
03	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	2201	2	34	9	N	31					90
04	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2182	2	20	9	N	18					108
05	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	2229	2	24	9	Y	22					130
06	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2141	2	6	9	Y	5					135
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	Y	10					145
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2261	2	11	9	Y	10					155
09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2060	2	2	9	Y	2					157
10	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2149	2	24	9	Y	22					179
11	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2049	2	20	9	Y	18					197
12	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	28	1	1943	2	Y	6					203
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	112	1	3085	2	N	91					235
							100	9									
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	90	1	2790	2	N	22	184	1			73
							24	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2809	2	39	9	N	35					108
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2863	2	34	9	N	31					139
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3186	2	39	9	Y	35					174
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2942	2	66	9	Y	60	187	1			47
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3050	2	50	9	Y	45					92
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2946	2	55	9	Y	50					142
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2774	2	67	9	Y	61	188	1			15
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2907	2	11	9	Y	10					25
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2765	2	34	9	Y	31					56
12	3100	X	2706	-0-	-394	-0-	32	1	2653	2	Y	19					75
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	112	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	90	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3105	2	105	9	Y	95					95
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3019	2	96	9	Y	87	182	1			-0-
08	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2882	2	2	9	Y	2					2
11	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2768	2	14	9	Y	13					15
12	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	40	1	2689	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 35,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	22	1	2802	2	N	-0-					17
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					17
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					17
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					17
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					17
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					17
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					17
08	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2			Y	-0-					17
09	2310	N	2008	-0-	-302	-0-	2008	2			Y	-0-					17
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					17
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					17
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 31,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	50	1	2092	2	N	5					40
							6	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	N	15					55
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					55
04	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-					55
05	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2081	2	2	9	Y	2					57
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	2	29	9	Y	26					83
07	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1960	2	18	9	Y	16					99
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					99
09	2040	N	1686	-0-	-354	-0-	1686	2			Y	-0-					99
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	2	7	9	Y	6					105
11	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			Y	-0-					105
12	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 23,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2642	-0-	-241	-0-	103	1	2539	2	N	-0-					10
02	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	90	1	2406	2	N	-0-					10
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					10
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			N	-0-					10
05	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			Y	-0-					10
06	2520	N	2436	-0-	-84	-0-	2436	2			Y	-0-					10
07	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	2401	2			Y	-0-					10
08	2697	N	2252	-0-	-445	-0-	2252	2			Y	-0-					10
09	2430	N	2155	-0-	-275	-0-	2155	2			Y	-0-					10
10	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			Y	-0-					10
11	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	1972	2			Y	-0-					10
12	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	43	1	1655	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1715	-0-	-827	-0-	18	1	1697	2	N	-0-					17
02	2352	N	1600	-0-	-752	-0-	1600	2			N	-0-					17
03	2263	N	1243	-0-	-1020	-0-	1243	2			N	-0-					17
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	1302	2			N	-0-					17
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					17
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					17
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2606	2	47	9	Y	43					60
08	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2382	2	19	9	Y	17					77
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2272	2	78	9	Y	71					148
10	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	2389	2	65	9	Y	59	191	1			16
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2351	2	10	9	Y	9					25
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	101	1	1227	2	N	-0-					28
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	68	1	1187	2	N	-0-					28
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					28
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					28
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					28
06	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			Y	-0-					28
07	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			Y	-0-					28
08	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			Y	-0-					28
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			Y	-0-					28
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					28
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					28
12	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	28	1	1372	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
09	14B2 EXT	6493	-0-	6493	6493	4	1	6389	2		Y	91					132
						100	9										
10	14B2 EXT	2926	-0-	2926	9419	2841	2	85	9		Y	77	176	1			33
11	14B2 EXT	1894	-0-	1894	11313	1894	2				Y	-0-					33
12	14B2 EXT	2173	-0-	2173	13486	35	1	2127	2		Y	10					43
						11	9										

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-MAHLER 98 WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

01	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	4854	2	122	9	Y	111	180	1			185
02	5152	X	4550	-0-	-602	-0-	4448	2	102	9	Y	93	184	1			94
03	5270	X	4769	-0-	-501	-0-	4651	2	118	9	Y	107					201
04	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	4762	2	123	9	Y	112	174	1			139
05	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	4828	2	121	9	Y	110	183	1			66
06	4890	X	4801	-0-	-89	-0-	4687	2	114	9	Y	104	8	8			162
07	5053	X	4588	-0-	-465	-0-	4499	2	89	9	Y	81	180	1			63
08	5053	X	4718	-0-	-335	-0-	4620	2	98	9	Y	89					152
09	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	4494	2	99	9	Y	90					242
10	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	4640	2	100	9	Y	91	179	1			154
11	4800	X	4233	-0-	-567	-0-	4143	2	90	9	Y	82	185	1			51
12	4743	X	3507	-0-	-1236	-0-	3434	2	73	9	Y	66					117

TOTAL GAS PROD: 55,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	42	178	1			69
							46	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1291	2	N	68					137
							75	9									
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	31	1	1155	2	N	38					175
							42	9									
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	30	1	772	2	N	7					182
							8	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1553	2	N	20	172	1			30
							22	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	36	2	8			64
							40	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	39					103
							43	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1210	2	N	33					136
							36	9									
09	1230	N	905	-0-	-325	-0-	30	1	855	2	N	18					154
							20	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	2	N	22					176
							24	9									
11	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	30	1	1168	2	N	26					202
							29	9									
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	11	176	1			37
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS B 5 WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9853	-0-	-284	-0-	9633	2	220	9	Y	200	186	1			92
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8151	2	176	9	Y	160					252
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8723	2	173	9	Y	157	185	1			224
04	9540	X	7768	-0-	-1772	-0-	7615	2	153	9	Y	139	184	1			179
05	9858	X	9403	-0-	-455	-0-	9230	2	173	9	Y	157	174	1			162
06	9540	X	6528	-0-	-3012	-0-	6440	2	88	9	Y	80	181	1	10	8	51
07	9207	X	4674	-0-	-4533	-0-	4643	2	31	9	Y	28					79
08	9393	X	6809	-0-	-2584	-0-	6740	2	69	9	Y	63					142
09	9090	X	8715	-0-	-375	-0-	8625	2	90	9	Y	82					224
10	9393	X	8015	-0-	-1378	-0-	7864	2	151	9	Y	137	185	1			176
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6661	2	122	9	Y	111	187	1			100
12	9021	X	6576	-0-	-2445	-0-	6500	2	76	9	Y	69					169

TOTAL GAS PROD: 92,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	570	-0-	-918	-0-	31 13	1 9	526	2	N	12					108
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	28 53	1 9	1557	2	N	48					156
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	1257	2	N	31					187
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1123	2	N	9	179	1			17
05	1829	N	1135	-0-	-694	-0-	31 33	1 9	1071	2	N	30					47
06	1290	N	439	-0-	-851	-0-	30	1	409	2	N	-0-					47
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31 46	1 9	1598	2	N	42					89
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	1828	2	N	32					121
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30 58	1 9	1148	2	N	53					174
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	31 50	1 9	1863	2	N	45	182	1			37
11	1770	N	975	-0-	-795	-0-	30 24	1 9	921	2	N	22					59
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	31 19	1 9	1163	2	N	17					76

TOTAL GAS PROD: 15,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		26387	-0-	26387	52671	115	1	26163	2	N	99	363	1			201
							109	9									
02	T. A.		22931	-0-	22931	75602	22476	2	455	9	N	414	548	1			67
03	100235	X	24633	-0-	-75602	-0-	24069	2	564	9	N	513	364	1			216
04	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	22558	2	362	9	N	329	376	1			169
05	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	23004	2	438	9	Y	398	370	1			197
06	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	21825	2	294	9	Y	267	362	1			102
07	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	22213	2	334	9	Y	304	364	1			42
08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21553	2	426	9	Y	387	365	1			64
09	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20557	2	333	9	Y	303	367	1			-0-
10	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	20757	2	350	9	Y	318	176	1			142
11	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	19741	2	351	9	Y	319	361	1			100
12	T. A.		17198	-0-	17198	17198	16881	2	317	9	Y	288	365	1			23

TOTAL GAS PROD: 266,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,939

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	277	1	866	3	N	17					297
							19	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	251	1	786	3	N	10					307
							11	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	277	1	864	3	N	21	168	1			160
							23	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	268	1	806	3	N	14					174
							15	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	277	1	833	3	N	15					189
							17	9									
06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	797	3	17	9	N	15					204
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	818	3	11	9	N	10					214
08	1085	N	819	-0-	-266	-0-	805	3	14	9	N	13					227
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	748	3	24	9	N	22					249
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	805	3	14	9	N	13					262
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	3	14	9	N	13					275
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	775	3	19	9	N	17					292

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	293	1	601	3	N	25					272
							28	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	265	1	565	3	N	-0-	200	1			72
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	293	1	625	3	N	27					99
							30	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	284	1	606	3	N	18					117
							20	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	293	1	628	3	N	27					144
							30	9									
06	930	N	626	-0-	-304	-0-	597	3	29	9	N	26					170
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	620	3	22	9	N	20					190
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	622	3	29	9	N	26					216
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	597	3	25	9	N	23					239
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	617	3	22	9	N	20					259
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	587	3	20	9	N	18					277
*12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					277

TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	295	1	811	3	N	10					149
							11	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	267	1	715	3	N	7					156
							8	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	295	1	754	3	N	6					162
							7	9									
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	286	1	691	3	N	5					167
							6	9									
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	295	1	707	3	N	4					171
							4	9									
06	1020	N	644	-0-	-376	-0-	638	3	6	9	N	5					176
07	1023	N	663	-0-	-360	-0-	656	3	7	9	N	6					182
08	992	N	627	-0-	-365	-0-	624	3	3	9	N	3					185
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	585	3	4	9	N	4					189
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	589	3	3	9	N	3					192
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	532	3	6	9	N	5					197
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	491	3	2	9	N	2					199

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	284	1	1628	3	N	28					145
							31	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	256	1	1435	3	N	21					166
							23	9									
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	284	1	1539	3	N	31	166	1			31
							34	9									
04	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	275	1	1438	3	N	28					59
							31	9									
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	284	1	1494	3	N	28					87
							31	9									
06	1800	N	1449	-0-	-351	-0-	1427	3	22	9	N	20					107
07	1798	N	1436	-0-	-362	-0-	1416	3	20	9	N	18					125
08	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1397	3	20	9	N	18					143
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1366	3	21	9	N	19					162
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1391	3	29	9	N	26					188
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1293	3	34	9	N	31	189	1			30
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1320	3	34	9	N	31					61

TOTAL GAS PROD: 18,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	289	1	1050	3	N	88					220
							97	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	261	1	966	3	N	79	178	1			121
							87	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	289	1	1058	3	N	87					208
							96	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	280	1	1013	3	N	86	170	1			124
							95	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	289	1	1065	3	N	94					218
							103	9									
06	1410	N	1118	-0-	-292	-0-	1033	3	85	9	N	77	173	1			122
07	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1025	3	103	9	N	94					216
08	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1034	3	99	9	N	90	173	1			133
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1140	3	131	9	N	119					252
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1168	3	127	9	N	115	177	1			190
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1113	3	109	9	N	99	170	1			119
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1100	3	107	9	N	97					216

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

VOLLMERT "C" WELL #: 10 RRCID -> 254699 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9930 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	287	1	2478	3	N	64					299
							70	9									
02	2548	N	2533	-0-	-15	-0-	260	1	2208	3	N	59	177	1			181
							65	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	287	1	2542	3	N	67					248
							74	9									
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	278	1	2432	3	N	61					309
							67	9									
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	287	1	2441	3	N	57	182	1			184
							63	9									
06	2820	N	2429	-0-	-391	-0-	2356	3	73	9	N	66					250
07	2883	N	2630	-0-	-253	-0-	2554	3	76	9	N	69	176	1			143
08	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	2499	3	80	9	N	73					216
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2374	3	72	9	N	65					281
10	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2360	3	56	9	N	51	176	1			156
11	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	2291	3	66	9	N	60					216
12	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2339	3	65	9	N	59					275

TOTAL GAS PROD: 31,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	277	1	1409	3	N	40					175
							44	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	251	1	1237	3	N	29					204
							32	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	277	1	1378	3	N	33					237
							36	9									
04	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	268	1	1247	3	N	30	169	1			98
							33	9									
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	277	1	1265	3	N	40					138
							44	9									
06	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	1242	3	35	9	N	32					170
07	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	1264	3	31	9	N	28					198
08	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1255	3	30	9	N	27	172	1			53
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1210	3	28	9	N	25					78
10	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1166	3	23	9	N	21					99
11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1127	3	43	9	N	39					138
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1184	3	31	9	N	28					166

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	289	1	1165	3	N	31					385
							34	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	264	1	1050	3	N	3					388
							3	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	292	1	1163	3	N	33	192	1			229
							36	9									
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	283	1	1107	3	N	24					253
							26	9									
05	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	292	1	1134	3	N	27					280
							30	9									
06	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	1090	3	26	9	N	24					304
07	1457	N	1130	-0-	-327	-0-	1105	3	25	9	N	23					327
08	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1095	3	28	9	N	25					352
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1061	3	20	9	N	18					370
10	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-	178	1			192
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1038	3	23	9	N	21					213
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1056	3	25	9	N	23					236

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6491	X	3263	-0-	-3228	-0-	299	1	2917	3	N	43					113
							47	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	270	1	2491	3	N	36					149
							40	9									
03	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	299	1	2564	3	N	26					175
							29	9									
04	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	289	1	2281	3	N	27					202
							30	9									
05	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	299	1	2345	3	N	28					230
							31	9									
06	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	2267	3	34	9	N	31	187	1			74
07	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	2385	3	23	9	N	21					95
08	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	2303	3	36	9	N	33					128
09	2610	X	2210	-0-	-400	-0-	2179	3	31	9	N	28					156
10	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	2251	3	32	9	N	29					185
11	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2139	3	30	9	N	27					212
12	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2181	3	35	9	N	32					244

TOTAL GAS PROD: 30,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	287	1	540	3	N	8					168
							9	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	260	1	504	3	N	8					176
							9	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	287	1	557	3	N	10					186
							11	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	278	1	530	3	N	8					194
							9	9									
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	287	1	527	3	N	5					199
							6	9									
06	840	N	527	-0-	-313	-0-	521	3	6	9	N	5					204
07	837	N	536	-0-	-301	-0-	528	3	8	9	N	7					211
08	806	N	529	-0-	-277	-0-	526	3	3	9	N	3					214
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	514	3	6	9	N	5					219
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					224
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	503	3	2	9	N	2					226
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	505	3	3	9	N	3					229

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929	X	21623	-0-	-14306	-0-	1626	1	18626	3	N	1246	1587	1	473
							1371	9							
02	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	1469	1	20794	3	N	603	528	1	548
							663	9							
03	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	1626	1	23278	3	N	968	897	1	619
							1065	9							
04	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	1574	1	21075	3	N	706	696	1	629
							777	9							
05	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	1626	1	20773	3	N	675	526	1	778
							743	9							
06	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	278	1	19237	3	N	356	890	1	244
							392	9							
07	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	287	1	20548	3	N	702	707	1	239
							772	9							
08	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	287	1	19609	3	N	516	347	1	408
							568	9							
09	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	278	1	18329	3	N	456	538	1	326
							502	9							
10	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18353	3	507	9	N	461	537	1	250
11	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	278	1	16895	3	N	375	357	1	268
							413	9							
*12	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	287	1	16765	3	N	371	175	1	464
							408	9							

TOTAL GAS PROD: 252,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,435

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

01	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	275	1	1445	3	N	25			157
							28	9							
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	248	1	1626	3	N	31			188
							34	9							
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	275	1	1749	3	N	43			231
							47	9							
04	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	266	1	1104	3	N	25			256
							28	9							
05	2108	N	1282	-0-	-826	-0-	275	1	997	3	N	9	184	1	81
							10	9							
06	2010	N	1653	-0-	-357	-0-	1614	3	39	9	N	35			116
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1563	3	35	9	N	32			148
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1535	3	35	9	N	32			180
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1572	3	36	9	N	33			213
10	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1339	3	39	9	N	35	175	1	73
11	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1433	3	36	9	N	33			106
12	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1306	3	21	9	N	19			125

TOTAL GAS PROD: 19,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6626	X	3248	-0-	-3378	-0-	295	1	2901	3	N	47					461
							52	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	267	1	2574	3	N	43					504
							47	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	295	1	2826	3	N	42	187	1			359
							46	9									
04	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	286	1	2626	3	N	42					401
							46	9									
05	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	295	1	2637	3	N	41					442
							45	9									
06	3030	X	2396	-0-	-634	-0-	2357	3	39	9	N	35					477
07	3131	X	1579	-0-	-1552	-0-	1555	3	24	9	N	22					499
08	3131	X	1525	-0-	-1606	-0-	1506	3	19	9	N	17					516
09	2970	X	1907	-0-	-1063	-0-	1884	3	23	9	N	21	181	1			356
10	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	2286	3	33	9	N	30					386
11	2400	X	2032	-0-	-368	-0-	1999	3	33	9	N	30					416
*12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2080	3	36	9	N	33					449

TOTAL GAS PROD: 29,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7349	X	3642	-0-	-3707	-0-	816	1	2695	3	N	119					284
							131	9									
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	737	1	2315	3	N	108	175	1			217
							119	9									
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	816	1	2509	3	N	106	189	1			134
							117	9									
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	790	1	2455	3	N	109					243
							120	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	816	1	2466	3	N	92					335
							101	9									
06	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	2146	3	157	9	N	143	174	1			304
07	3038	X	2294	-0-	-744	-0-	2181	3	113	9	N	103	177	1			230
08	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	2325	3	134	9	N	122	179	1			173
09	2940	X	2524	-0-	-416	-0-	2397	3	127	9	N	115					288
10	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	2474	3	129	9	N	117	165	1			240
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2447	3	117	9	N	106	168	1			178
*12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2918	3	112	9	N	102					280

TOTAL GAS PROD: 34,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9100	X	4115	-0-	-4985	-0-	293	1	3721	3	N	92					532
							101	9									
02	5264	X	3607	-0-	-1657	-0-	265	1	3256	3	N	78	180	1			430
							86	9									
03	5828	X	4782	-0-	-1046	-0-	293	1	4335	3	N	140					570
							154	9									
04	4890	X	4311	-0-	-579	-0-	284	1	3908	3	N	108	179	1			499
							119	9									
05	4991	X	4162	-0-	-829	-0-	293	1	3757	3	N	102	178	1			423
							112	9									
06	4620	X	3587	-0-	-1033	-0-	3491	3	96	9	N	87					510
07	4774	X	3635	-0-	-1139	-0-	3541	3	94	9	N	85					595
08	4774	X	3572	-0-	-1202	-0-	3478	3	94	9	N	85	187	1			493
09	4320	X	3203	-0-	-1117	-0-	3119	3	84	9	N	76					569
10	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	3013	3	89	9	N	81	190	1			460
11	3600	X	2846	-0-	-754	-0-	2759	3	87	9	N	79					539
12	3627	X	2652	-0-	-975	-0-	2565	3	87	9	N	79	183	1			435

TOTAL GAS PROD: 43,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16474	X	8038	-0-	-8436	-0-	953	1	6930	3	N	141	180	1			338
							155	9									
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	860	1	5894	3	N	96	176	1			258
							106	9									
03	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	950	1	6304	3	N	108					366
							119	9									
04	7020	X	6803	-0-	-217	-0-	928	1	5723	3	N	138	183	1			321
							152	9									
05	7254	X	6967	-0-	-287	-0-	960	1	5850	3	N	143					464
							157	9									
06	7020	X	5284	-0-	-1736	-0-	5201	3	83	9	N	75	181	1			358
07	7254	X	5251	-0-	-2003	-0-	5107	3	144	9	N	131	174	1			315
08	7254	X	5287	-0-	-1967	-0-	5223	3	64	9	N	58	178	1			195
09	6810	X	5195	-0-	-1615	-0-	5083	3	112	9	N	102					297
10	6975	X	5212	-0-	-1763	-0-	5099	3	113	9	N	103	180	1			220
11	5280	X	5071	-0-	-209	-0-	4962	3	109	9	N	99					319
12	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	5020	3	107	9	N	97	180	1			236

TOTAL GAS PROD: 72,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16528	X	8403	-0-	-8125	-0-	279	1	7964	3	N	145	177	1			209
							160	9									
02	7392	X	6964	-0-	-428	-0-	252	1	6580	3	N	120					329
							132	9									
03	8184	X	7843	-0-	-341	-0-	279	1	7448	3	N	105	173	1			261
							116	9									
04	7920	X	7814	-0-	-106	-0-	270	1	7408	3	N	124	171	1			214
							136	9									
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	279	1	7801	3	N	143					357
							157	9									
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	7891	3	144	9	N	131	178	1			310
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8798	3	183	9	N	166	174	1			302
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8156	3	158	9	N	144	177	1			269
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7837	3	161	9	N	146	177	1			238
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8360	3	177	9	N	161	180	1			219
11	7920	X	7867	-0-	-53	-0-	7726	3	141	9	N	128					347
*12	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8184	3	165	9	N	150	174	1			323

TOTAL GAS PROD: 97,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12955	X	6400	-0-	-6555	-0-	288	1	5949	3	N	148	169	1			376
							163	9									
02	5908	X	5764	-0-	-144	-0-	260	1	5351	3	N	139	177	1			338
							153	9									
03	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	288	1	5827	3	N	139	180	1			297
							153	9									
04	6330	X	6077	-0-	-253	-0-	279	1	5633	3	N	150	172	1			275
							165	9									
05	6541	X	6248	-0-	-293	-0-	288	1	5795	3	N	150	149	1			276
							165	9									
06	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	5573	3	133	9	N	121	173	1			224
07	6386	X	5719	-0-	-667	-0-	5588	3	131	9	N	119					343
08	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	5510	3	161	9	N	146	172	1			317
09	6090	X	5321	-0-	-769	-0-	5202	3	119	9	N	108	173	1			252
10	6262	X	5467	-0-	-795	-0-	5331	3	136	9	N	124					376
11	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5095	3	135	9	N	123					499
12	5704	X	5164	-0-	-540	-0-	5030	3	134	9	N	122	358	1			263

TOTAL GAS PROD: 69,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	277	1	9013	3	N	189					521
							208	9									
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	250	1	7907	3	N	156	350	1			327
							172	9									
03	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	277	1	8658	3	N	171	174	1			324
							188	9									
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	268	1	8177	3	N	162	182	1			304
							178	9									
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	277	1	8295	3	N	163	171	1			296
							179	9									
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7840	3	157	9	N	143	171	1			268
07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8336	3	175	9	N	159					427
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8404	3	180	9	N	164	177	1			414
09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8181	3	174	9	N	158	179	1			393
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8554	3	175	9	N	159	181	1			371
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7970	3	171	9	N	155	171	1			355
*12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8166	3	121	9	N	110					465

TOTAL GAS PROD: 102,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10556	X	5270	-0-	-5286	-0-	294	1	4898	3	N	71					334
							78	9									
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	267	1	4581	3	N	83	172	1			245
							91	9									
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	296	1	4912	3	N	92	171	1			166
							101	9									
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	286	1	4597	3	N	71					237
							78	9									
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	296	1	4680	3	N	74					311
							81	9									
06	4740	X	4474	-0-	-266	-0-	4388	3	86	9	N	78	172	1			217
07	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	4520	3	87	9	N	79					296
08	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	4435	3	73	9	N	66	176	1			186
09	4740	X	4353	-0-	-387	-0-	4288	3	65	9	N	59					245
10	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	4424	3	66	9	N	60					305
11	4470	X	3088	-0-	-1382	-0-	3045	3	43	9	N	39	167	1			177
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	68					245

TOTAL GAS PROD: 51,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9960	X	4868	-0-	-5092	-0-	305	1	4398	3	N	150					780
							165	9									
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	276	1	4043	3	N	148	173	1			755
							163	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	305	1	4500	3	N	153	343	1			565
							168	9									
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	295	1	4385	3	N	129	346	1			348
							142	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	305	1	4543	3	N	157	177	1			328
							173	9									
06	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	4284	3	171	9	N	155					483
07	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	4459	3	176	9	N	160	179	1			464
08	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	4487	3	184	9	N	167	165	1			466
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4563	3	200	9	N	182	174	1			474
10	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	4559	3	200	9	N	182	163	1			493
11	4530	X	4475	-0-	-55	-0-	4291	3	184	9	N	167	188	1			472
12	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	4477	3	191	9	N	174	181	1			465

TOTAL GAS PROD: 56,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12678	-0-	12678	25732	12528	2	150	9	N	136					637
02	DLQ G-10		11533	-0-	11533	37265	513	1	10855	3	N	150	182	1			605
							165	9									
03	DLQ G-10		12551	-0-	12551	49816	568	1	11918	3	N	59	184	1			480
							65	9									
04	DLQ G-10		12102	-0-	12102	61918	550	1	11368	3	N	167					647
							184	9									
05	74137	X	12219	-0-	-61918	-0-	568	1	11433	3	N	198	366	1			479
							218	9									
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	10945	3	182	9	N	165	175	1			469
07	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11206	3	172	9	N	156	178	1			447
08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	10974	3	179	9	N	163	160	1			450
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10581	3	175	9	N	159	170	1			439
10	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10790	3	194	9	N	176					615
11	10500	X	10375	-0-	-125	-0-	10207	3	168	9	N	153	175	1			593
12	10850	X	10635	-0-	-215	-0-	10470	3	165	9	N	150	170	1			573

TOTAL GAS PROD: 137,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12482	X	6193	-0-	-6289	-0-	303	1	5788	3	N	93					415
							102	9									
02	5516	X	5404	-0-	-112	-0-	274	1	5065	3	N	59	173	1			301
							65	9									
03	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	303	1	5620	3	N	71					372
							78	9									
04	5910	X	5698	-0-	-212	-0-	293	1	5333	3	N	65					437
							72	9									
05	6107	X	5842	-0-	-265	-0-	303	1	5466	3	N	66	180	1			323
							73	9									
06	5910	X	5335	-0-	-575	-0-	5271	3	64	9	N	58					381
07	6014	X	5546	-0-	-468	-0-	5474	3	72	9	N	65					446
08	6014	X	5600	-0-	-414	-0-	5527	3	73	9	N	66	175	1			337
09	5700	X	5285	-0-	-415	-0-	5211	3	74	9	N	67					404
10	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5367	3	81	9	N	74	174	1			304
11	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	5067	3	83	9	N	75					379
12	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5263	3	80	9	N	73					452

TOTAL GAS PROD: 66,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10367	X	5023	-0-	-5344	-0-	291	1	4611	3	N	110					253
							121	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	263	1	4667	3	N	142	174	1			221
							156	9									
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	291	1	4970	3	N	134	172	1			183
							147	9									
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	282	1	4776	3	N	161					344
							177	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	291	1	4838	3	N	159	178	1			325
							175	9									
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4570	3	143	9	N	130	179	1			276
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4713	3	111	9	N	101	172	1			205
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4748	3	108	9	N	98					303
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4523	3	107	9	N	97	175	1			225
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4332	3	91	9	N	83					308
11	4530	X	4212	-0-	-318	-0-	4115	3	97	9	N	88	174	1			222
12	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4232	3	136	9	N	124					346

TOTAL GAS PROD: 58,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

01	DLQ G-10		2951	-0-	2951	5779	289	1	2546	3	N	105	179	1			330
							116	9									
02	DLQ G-10		2496	-0-	2496	8275	261	1	2149	3	N	78	175	1			233
							86	9									
03	DLQ G-10		2758	-0-	2758	11033	289	1	2357	3	N	102					335
							112	9									
04	DLQ G-10		2636	-0-	2636	13669	280	1	2261	3	N	86	178	1			243
							95	9									
05	16306	X	2637	-0-	-13669	-0-	289	1	2238	3	N	100					343
							110	9									
06	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	2154	3	84	9	N	76	180	1			239
07	2418	N	1400	-0-	-1018	-0-	1376	3	24	9	N	22					261
08	2418	N	1330	-0-	-1088	-0-	1296	3	34	9	N	31					292
09	2250	N	787	-0-	-1463	-0-	776	3	11	9	N	10					302
10	1395	N	774	-0-	-621	-0-	757	3	17	9	N	15					317
11	1290	N	742	-0-	-548	-0-	730	3	12	9	N	11					328
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	781	3	31	9	N	28					356

TOTAL GAS PROD: 21,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12662	X	6235	-0-	-6427	-0-	295	1	5696	3	N	222	172	1			465
							244	9									
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	266	1	5122	3	N	232	533	1			164
							255	9									
03	6169	X	6149	-0-	-20	-0-	295	1	5588	3	N	242	175	1			231
							266	9									
04	5970	X	5863	-0-	-107	-0-	285	1	5325	3	N	230	176	1			285
							253	9									
05	6169	X	6033	-0-	-136	-0-	295	1	5486	3	N	229	175	1			339
							252	9									
06	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5232	3	231	9	N	210	347	1			202
07	6169	X	5612	-0-	-557	-0-	5362	3	250	9	N	227	176	1			253
08	6138	X	5660	-0-	-478	-0-	5409	3	251	9	N	228	173	1			308
09	5850	X	5578	-0-	-272	-0-	5341	3	237	9	N	215	173	1			350
10	6045	X	5796	-0-	-249	-0-	5555	3	241	9	N	219	352	1			217
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5373	3	223	9	N	203	168	1			252
*12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5709	3	228	9	N	207	175	1			284

TOTAL GAS PROD: 69,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12470	X	5183	-0-	-7287	-0-	286	1	4803	3	N	85	189	1			181
							94	9									
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	259	1	6862	3	N	144					325
							158	9									
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	286	1	6958	3	N	146	172	1			299
							161	9									
04	6960	X	6870	-0-	-90	-0-	277	1	6452	3	N	128	173	1			254
							141	9									
05	7192	X	6900	-0-	-292	-0-	286	1	6476	3	N	125	184	1			195
							138	9									
06	6960	X	6167	-0-	-793	-0-	6046	3	121	9	N	110					305
07	7192	X	6322	-0-	-870	-0-	6209	3	113	9	N	103	185	1			223
08	7192	X	6004	-0-	-1188	-0-	5895	3	109	9	N	99					322
09	6870	X	5663	-0-	-1207	-0-	5587	3	76	9	N	69	179	1			212
10	6913	X	5606	-0-	-1307	-0-	5505	3	101	9	N	92					304
11	6180	X	5397	-0-	-783	-0-	5306	3	91	9	N	83	167	1			220
12	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5679	3	92	9	N	84					304

TOTAL GAS PROD: 74,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14357	X	7158	-0-	-7199	-0-	285	1	6595	3	N	253	170	1	2	7	360
							278	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	258	1	5653	3	N	195	187	1			368
							215	9									
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	285	1	6212	3	N	195	345	1			218
							215	9									
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	276	1	5996	3	N	193					411
							212	9									
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	285	1	6413	3	N	214	173	1			452
							235	9									
06	6450	X	6076	-0-	-374	-0-	5908	3	168	9	N	153	369	1			236
07	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	5884	3	158	9	N	144	173	1			207
08	6665	X	5752	-0-	-913	-0-	5619	3	133	9	N	121					328
09	6450	X	5502	-0-	-948	-0-	5375	3	127	9	N	115	179	1			264
10	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	5412	3	142	9	N	129					393
11	6090	X	5405	-0-	-685	-0-	5263	3	142	9	N	129	176	1			346
*12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5967	3	174	9	N	158	184	1			320

TOTAL GAS PROD: 73,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21663	X	10417	-0-	-11246	-0-	322	1	9953	3	N	129					318
							142	9									
02	9996	X	9800	-0-	-196	-0-	291	1	9374	3	N	123	173	1			268
							135	9									
03	11067	X	10530	-0-	-537	-0-	322	1	10055	3	N	139	174	1			233
							153	9									
04	10710	X	9563	-0-	-1147	-0-	312	1	9112	3	N	126	175	1			184
							139	9									
05	11067	X	8580	-0-	-2487	-0-	322	1	8117	3	N	128					312
							141	9									
06	10500	X	8531	-0-	-1969	-0-	8436	3	95	9	N	86	175	1			223
07	10850	X	9079	-0-	-1771	-0-	8943	3	136	9	N	124	176	1			171
08	10540	X	8059	-0-	-2481	-0-	7946	3	113	9	N	103					274
09	9570	X	8912	-0-	-658	-0-	8781	3	131	9	N	119	181	1			212
10	9083	X	8200	-0-	-883	-0-	8073	3	127	9	N	115	178	1			149
11	8790	X	7841	-0-	-949	-0-	7713	3	128	9	N	116					265
12	9207	X	8517	-0-	-690	-0-	8388	3	129	9	N	117	178	1			204

TOTAL GAS PROD: 108,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16656	X	8419	-0-	-8237	-0-	294	1	7991	3	N	122	199	1	193
							134	9							
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	265	1	7021	3	N	113			306
							124	9							
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	294	1	7492	3	N	114	197	1	223
							125	9							
04	7500	X	7481	-0-	-19	-0-	284	1	7078	3	N	108			331
							119	9							
05	7750	X	7671	-0-	-79	-0-	294	1	7253	3	N	113	195	1	249
							124	9							
06	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	6675	3	99	9	N	90	186	1	153
07	7750	X	7126	-0-	-624	-0-	7020	3	106	9	N	96			249
08	7750	X	6558	-0-	-1192	-0-	6467	3	91	9	N	83	178	1	154
09	7470	X	6273	-0-	-1197	-0-	6186	3	87	9	N	79			233
10	7657	X	6782	-0-	-875	-0-	6690	3	92	9	N	84			317
11	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	6206	3	90	9	N	82	194	1	205
12	7130	X	6331	-0-	-799	-0-	6223	3	108	9	N	98			303

TOTAL GAS PROD: 85,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19937	X	9817	-0-	-10120	-0-	9136	3	681	9	N	619	377	1	969
02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	1818	1	6183	3	N	524	709	1	784
							576	9							
03	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	2012	1	6738	3	N	543	520	1	807
							597	9							
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	1948	1	6778	3	N	694	744	1	757
							763	9							
05	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	2012	1	8024	3	N	732	721	1	768
							805	9							
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	1655	1	8602	3	N	607	672	1	703
							668	9							
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	1709	1	8721	3	N	560	525	1	738
							616	9							
08	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1709	1	8727	3	N	607	344	1	1001
							668	9							
09	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	1655	1	8226	3	N	551	883	1	669
							606	9							
10	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	10534	3	641	9	N	583	524	1	728
11	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	1655	1	8895	3	N	582	362	1	948
							640	9							
*12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	1709	1	9550	3	N	524	539	1	933
							576	9							

TOTAL GAS PROD: 125,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18199	X	9002	-0-	-9197	-0-	299	1	8556	3	N	134	175	1			274
							147	9									
02	8092	X	8027	-0-	-65	-0-	270	1	7603	3	N	140	178	1			236
							154	9									
03	8959	X	8768	-0-	-191	-0-	299	1	8296	3	N	157					393
							173	9									
04	8670	X	8420	-0-	-250	-0-	289	1	7962	3	N	154	185	1			362
							169	9									
05	8959	X	8614	-0-	-345	-0-	299	1	8164	3	N	137	167	1			332
							151	9									
06	8670	X	7931	-0-	-739	-0-	7790	3	141	9	N	128					460
07	8897	X	8171	-0-	-726	-0-	8025	3	146	9	N	133	354	1			239
08	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	7909	3	147	9	N	134					373
09	8430	X	7741	-0-	-689	-0-	7594	3	147	9	N	134	176	1			331
10	8618	X	7961	-0-	-657	-0-	7821	3	140	9	N	127	181	1			277
11	7920	X	7505	-0-	-415	-0-	7376	3	129	9	N	117					394
12	8184	X	8052	-0-	-132	-0-	7905	3	147	9	N	134	169	1			359

TOTAL GAS PROD: 98,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31366	X	17442	-0-	-13924	-0-	17090	3	352	9	N	320	194	1			701
02	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	523	1	13384	3	N	264	549	1			416
							290	9									
03	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	580	1	15843	3	N	302	187	1			531
							332	9									
04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	560	1	14353	3	N	270	175	1			626
							297	9									
05	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	580	1	14096	3	N	262	380	1			508
							288	9									
06	14160	X	13195	-0-	-965	-0-	12984	3	211	9	N	192	354	1			346
07	14632	X	10092	-0-	-4540	-0-	9967	3	125	9	N	114					460
08	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	14867	3	239	9	N	217	185	1			492
09	14160	X	13703	-0-	-457	-0-	13477	3	226	9	N	205	185	1			512
10	14632	X	13396	-0-	-1236	-0-	13158	3	238	9	N	216	183	1			545
11	14160	X	11367	-0-	-2793	-0-	11145	3	222	9	N	202	183	1			564
12	14632	X	12502	-0-	-2130	-0-	12210	3	292	9	N	265	366	1			463

TOTAL GAS PROD: 167,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6625	X	3099	-0-	-3526	-0-	269	1	2703	3	N	115					319
							127	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	263	1	2596	3	N	130					449
							143	9									
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	291	1	3892	3	N	188	349	1			288
							207	9									
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	244	1	3172	3	N	-0-	178	1			110
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	291	1	3578	3	N	140	180	1			70
							154	9									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3329	3	147	9	N	134					204
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3369	3	141	9	N	128	177	1			155
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3317	3	136	9	N	124	177	1			102
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3270	3	145	9	N	132					234
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3219	3	146	9	N	133	184	1			183
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3207	3	132	9	N	120	179	1			124
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3533	3	149	9	N	135					259

TOTAL GAS PROD: 42,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23946	X	11640	-0-	-12306	-0-	284	1	11242	3	N	104					484
							114	9									
02	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	256	1	10345	3	N	985	1067	1			402
							1084	9									
03	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	284	1	11477	3	N	843	727	1			518
							927	9									
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	275	1	11019	3	N	786	862	1			442
							865	9									
05	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	284	1	10906	3	N	891	902	1			431
							980	9									
06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	10365	3	902	9	N	820	868	1			383
07	11532	X	11459	-0-	-73	-0-	10537	3	922	9	N	838	846	1			375
08	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	10656	3	917	9	N	834	687	1			522
09	11160	X	11016	-0-	-144	-0-	10211	3	805	9	N	732	704	1			550
10	11532	X	11514	-0-	-18	-0-	10580	3	934	9	N	849	881	1			518
11	11160	X	11146	-0-	-14	-0-	10256	3	890	9	N	809	688	1			639
12	11532	X	11506	-0-	-26	-0-	10670	3	836	9	N	760	710	1			689

TOTAL GAS PROD: 139,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,251

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7891	X	3860	-0-	-4031	-0-	289	1	3389	3	N	165	389	1			265
							182	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	261	1	3036	3	N	162					427
							178	9									
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	289	1	3340	3	N	177	199	1			405
							195	9									
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	280	1	3184	3	N	169	197	1			377
							186	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	289	1	3293	3	N	176	191	1			362
							194	9									
06	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	3169	3	180	9	N	164	188	1			338
07	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3254	3	174	9	N	158	192	1			304
08	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3250	3	176	9	N	160	195	1			269
09	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3131	3	164	9	N	149					418
10	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3212	3	167	9	N	152	198	1			372
11	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3033	3	164	9	N	149	196	1			325
12	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	3099	3	161	9	N	146	197	1			274

TOTAL GAS PROD: 41,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9298	X	4557	-0-	-4741	-0-	270	1	4126	3	N	146	173	1			178
							161	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	244	1	3565	3	N	138					316
							152	9									
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	270	1	3898	3	N	139	178	1			277
							153	9									
04	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	261	1	3078	3	N	110	185	1			202
							121	9									
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	270	1	3758	3	N	154					356
							169	9									
06	4050	X	3761	-0-	-289	-0-	3632	3	129	9	N	117	174	1			299
07	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3661	3	124	9	N	113	168	1			244
08	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	3740	3	132	9	N	120					364
09	4050	X	3633	-0-	-417	-0-	3514	3	119	9	N	108	175	1			297
10	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	3595	3	118	9	N	107	176	1			228
11	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	3406	3	128	9	N	116					344
12	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3497	3	135	9	N	123	175	1			292

TOTAL GAS PROD: 46,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26419	X	12730	-0-	-13689	-0-	311	1	12237	3	N	165					390
							182	9									
02	12432	X	12163	-0-	-269	-0-	281	1	11708	3	N	158	176	1			372
							174	9									
03	13485	X	13008	-0-	-477	-0-	311	1	12502	3	N	177	179	1			370
							195	9									
04	13260	X	12356	-0-	-904	-0-	301	1	11871	3	N	167	173	1			364
							184	9									
05	13702	X	12737	-0-	-965	-0-	311	1	12250	3	N	160	180	1			344
							176	9									
06	13020	X	11318	-0-	-1702	-0-	11180	3	138	9	N	125	176	1			293
07	13454	X	11500	-0-	-1954	-0-	11369	3	131	9	N	119	172	1			240
08	13020	X	11445	-0-	-1575	-0-	11305	3	140	9	N	127					367
09	12360	X	10689	-0-	-1671	-0-	10560	3	129	9	N	117	175	1			309
10	12741	X	10838	-0-	-1903	-0-	10700	3	138	9	N	125	181	1			253
11	11310	X	9744	-0-	-1566	-0-	9630	3	114	9	N	104					357
12	11501	X	9826	-0-	-1675	-0-	9709	3	117	9	N	106					463

TOTAL GAS PROD: 138,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10173	X	4994	-0-	-5179	-0-	276	1	4498	3	N	200	185	1			340
							220	9									
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	262	1	4079	3	N	225	182	1			383
							248	9									
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	290	1	4438	3	N	269	186	1			466
							296	9									
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	280	1	4205	3	N	229	377	1			318
							252	9									
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	290	1	4308	3	N	229	185	1			362
							252	9									
06	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	4110	3	237	9	N	215	164	1			413
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4300	3	271	9	N	246	383	1			276
08	4805	X	4575	-0-	-230	-0-	4315	3	260	9	N	236	180	1			332
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4230	3	221	9	N	201	175	1			358
10	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4334	3	219	9	N	199	191	1			366
11	4440	X	4353	-0-	-87	-0-	4146	3	207	9	N	188	176	1			378
12	4588	X	4423	-0-	-165	-0-	4201	3	222	9	N	202	165	1			415

TOTAL GAS PROD: 55,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4883	3	202	9	N	184	174	1			577
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	529	1	3883	3	N	67					644
							74	9									
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	594	1	4235	3	N	445	545	1			544
							490	9									
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	579	1	4003	3	N	53					597
							58	9									
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	599	1	4097	3	N	93	192	1			498
							102	9									
06	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	3887	3	72	9	N	65					563
07	4650	X	4055	-0-	-595	-0-	3983	3	72	9	N	65					628
08	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	3955	3	81	9	N	74	181	1			521
09	4500	X	3860	-0-	-640	-0-	3790	3	70	9	N	64	174	1			411
10	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	3893	3	80	9	N	73					484
11	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	3746	3	72	9	N	65					549
12	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3867	3	83	9	N	75	182	1			442

TOTAL GAS PROD: 51,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	21978	3	352	9	N	320	347	1			828
02	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	1540	1	18077	3	N	241	518	1			551
							265	9									
03	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	1704	1	19084	3	N	213	186	1			578
							234	9									
04	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	1650	1	17076	3	N	220					798
							242	9									
05	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	1704	1	18302	3	N	406	357	1			847
							447	9									
06	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17689	3	292	9	N	265	353	1			759
07	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17717	3	253	9	N	230	347	1			642
08	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17229	3	276	9	N	251	165	1			728
09	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16303	3	257	9	N	234	344	1			618
10	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16447	3	319	9	N	290	183	1			725
11	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	17749	3	259	9	N	235	349	1			611
*12	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	17929	3	338	9	N	307	157	1			761

TOTAL GAS PROD: 225,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9018	X	4468	-0-	-4550	-0-	295	1	3960	3	N	194	198	1			596
							213	9									
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	266	1	3344	3	N	191	197	1			590
							210	9									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	295	1	3462	3	N	152	374	1			368
							167	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	285	1	3311	3	N	195	196	1			367
							215	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	295	1	3347	3	N	193	195	1			365
							212	9									
06	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	3179	3	200	9	N	182	189	1			358
07	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	3255	3	196	9	N	178	196	1			340
08	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	3231	3	199	9	N	181	196	1			325
09	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	3128	3	193	9	N	175	196	1			304
10	3782	X	3387	-0-	-395	-0-	3190	3	197	9	N	179	201	1			282
11	3390	X	3239	-0-	-151	-0-	3048	3	191	9	N	174	197	1			259
*12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3257	3	204	9	N	185					444

TOTAL GAS PROD: 43,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32185	X	15709	-0-	-16476	-0-	15312	3	397	9	N	361	370	1			778
02	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	519	1	13431	3	N	386	375	1			789
							425	9									
03	15841	X	14790	-0-	-1051	-0-	559	1	13827	3	N	367	373	1			783
							404	9									
04	15330	X	13960	-0-	-1370	-0-	555	1	13129	3	N	251	362	1			672
							276	9									
05	15841	X	14863	-0-	-978	-0-	575	1	13911	3	N	343	181	1			834
							377	9									
06	15330	X	13519	-0-	-1811	-0-	13161	3	358	9	N	325	345	1			814
07	15841	X	13788	-0-	-2053	-0-	13423	3	365	9	N	332	355	1			791
08	14849	X	13723	-0-	-1126	-0-	13336	3	387	9	N	352	191	1			952
09	14370	X	13290	-0-	-1080	-0-	12905	3	385	9	N	350	363	1			939
10	14849	X	13648	-0-	-1201	-0-	13233	3	415	9	N	377	549	1			767
11	13530	X	13105	-0-	-425	-0-	12701	3	404	9	N	367	337	1			797
12	13795	X	13494	-0-	-301	-0-	13062	3	432	9	N	393	390	1			800

TOTAL GAS PROD: 168,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,204

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

01	32649	X	16193	-0-	-16456	-0-	15914	2	279	9	N	254	369	1			712
02	15092	X	14372	-0-	-720	-0-	513	1	13573	3	N	260	192	1			780
							286	9									
03	16709	X	15834	-0-	-875	-0-	568	1	14965	3	N	274	374	1			680
							301	9									
04	15930	X	14855	-0-	-1075	-0-	550	1	14029	3	N	251	185	1			746
							276	9									
05	16461	X	15076	-0-	-1385	-0-	568	1	14248	3	N	236	380	1			602
							260	9									
06	15660	X	14224	-0-	-1436	-0-	13934	3	290	9	N	264	186	1			680
07	15903	X	14676	-0-	-1227	-0-	14381	3	295	9	N	268	176	1			772
08	15841	X	14480	-0-	-1361	-0-	14215	3	265	9	N	241	365	1			648
09	14850	X	13893	-0-	-957	-0-	13644	3	249	9	N	226	186	1			688
10	15066	X	14107	-0-	-959	-0-	13861	3	246	9	N	224	370	1			542
11	14220	X	13321	-0-	-899	-0-	13051	3	270	9	N	245	188	1			599
12	14663	X	13357	-0-	-1306	-0-	13138	3	219	9	N	199	174	1			624

TOTAL GAS PROD: 174,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

01	7048	X	3557	-0-	-3491	-0-	291	1	3122	3	N	131	199	1			370
							144	9									
02	3248	X	3017	-0-	-231	-0-	263	1	2632	3	N	111					481
							122	9									
03	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	291	1	2998	3	N	136	198	1			419
							150	9									
04	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	281	1	2836	3	N	121	192	1			348
							133	9									
05	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	291	1	2864	3	N	128					476
							141	9									
06	3450	X	2831	-0-	-619	-0-	2703	3	128	9	N	116	189	1			403
07	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	2771	3	118	9	N	107	183	1			327
08	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2725	3	135	9	N	123					450
09	3240	X	2713	-0-	-527	-0-	2593	3	120	9	N	109	199	1			360
10	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	2640	3	123	9	N	112					472
11	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	2432	3	100	9	N	91	196	1			367
12	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	2462	3	129	9	N	117					484

TOTAL GAS PROD: 35,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13222	X	6362	-0-	-6860	-0-	297	1	5891	3	N	158					426
							174	9									
02	6412	X	6219	-0-	-193	-0-	269	1	5767	3	N	166	182	1			410
							183	9									
03	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	297	1	6174	3	N	189	374	1			225
							208	9									
04	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	288	1	5856	3	N	173					398
							190	9									
05	6882	X	6370	-0-	-512	-0-	297	1	5891	3	N	165	188	1			375
							182	9									
06	6660	X	5748	-0-	-912	-0-	5584	3	164	9	N	149	189	1			335
07	6882	X	5785	-0-	-1097	-0-	5621	3	164	9	N	149	188	1			296
08	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5584	3	161	9	N	146	191	1			251
09	6330	X	5427	-0-	-903	-0-	5275	3	152	9	N	138					389
10	6355	X	5322	-0-	-1033	-0-	5179	3	143	9	N	130	194	1			325
11	5760	X	5478	-0-	-282	-0-	5337	3	141	9	N	128	179	1			274
*12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5996	3	135	9	N	123					397

TOTAL GAS PROD: 71,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	278	1	411	3	N	4					231
							4	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	251	1	357	3	N	5					236
							6	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	278	1	381	3	N	3					239
							3	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	269	1	364	3	N	3					242
							3	9									
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	278	1	368	3	N	2					244
							2	9									
06	630	N	350	-0-	-280	-0-	344	3	6	9	N	5					249
07	651	N	348	-0-	-303	-0-	345	3	3	9	N	3					252
08	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	3			N	-0-	182	1			70
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					70
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					70
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					70
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	N	3					73

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34438	X	24015	-0-	-10423	-0-	23587	3	428	9	N	389	374	1			742
02	21308	X	16226	-0-	-5082	-0-	16042	3	184	9	N	167	511	1			398
03	23591	X	23092	-0-	-499	-0-	22589	2	503	9	N	457	482	1			373
04	22830	X	22120	-0-	-710	-0-	860	1	20370	3	N	809	561	1			621
							890	9									
05	23591	X	22238	-0-	-1353	-0-	888	1	20714	3	N	578	560	1			639
							636	9									
06	22830	X	20286	-0-	-2544	-0-	19706	3	580	9	N	527	555	1			611
07	23095	X	20695	-0-	-2400	-0-	20100	3	595	9	N	541	550	1			602
08	23095	X	20578	-0-	-2517	-0-	20003	3	575	9	N	523	561	1			564
09	22110	X	19733	-0-	-2377	-0-	19197	3	536	9	N	487	363	1			688
10	22227	X	20179	-0-	-2048	-0-	19643	3	536	9	N	487	556	1			619
11	20280	X	19483	-0-	-797	-0-	19316	3	167	9	N	152					771
12	20708	X	19828	-0-	-880	-0-	19180	3	648	9	N	589	746	1			614

TOTAL GAS PROD: 248,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,706

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10323 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11859	X	5887	-0-	-5972	-0-	272	1	5465	3	N	136	191	1			255
							150	9									
02	5460	X	5068	-0-	-392	-0-	246	1	4695	3	N	115					370
							127	9									
03	6045	X	5524	-0-	-521	-0-	272	1	5129	3	N	112	190	1			292
							123	9									
04	5790	X	4898	-0-	-892	-0-	263	1	4548	3	N	79					371
							87	9									
05	5983	X	4483	-0-	-1500	-0-	272	1	4136	3	N	68	193	1			246
							75	9									
06	5700	X	3957	-0-	-1743	-0-	3883	3	74	9	N	67					313
07	5611	X	4603	-0-	-1008	-0-	4523	3	80	9	N	73	184	1			202
08	5518	X	4725	-0-	-793	-0-	4636	3	89	9	N	81					283
09	4890	X	4379	-0-	-511	-0-	4290	3	89	9	N	81	185	1			179
10	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	4161	3	86	9	N	78					257
11	4560	X	3979	-0-	-581	-0-	3895	3	84	9	N	76	185	1			148
12	4712	X	3660	-0-	-1052	-0-	3609	3	51	9	N	46					194

TOTAL GAS PROD: 55,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19709	X	9210	-0-	-10499	-0-	284	1	8735	3	N	174	189	1			760
							191	9									
02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	265	1	8764	3	N	139	190	1			709
							153	9									
03	10013	X	9398	-0-	-615	-0-	281	1	8954	3	N	148	367	1			490
							163	9									
04	9690	X	9395	-0-	-295	-0-	284	1	8895	3	N	196	181	1			505
							216	9									
05	10013	X	9326	-0-	-687	-0-	293	1	8884	3	N	135	184	1			456
							149	9									
06	9690	X	7545	-0-	-2145	-0-	7415	3	130	9	N	118	176	1			398
07	10013	X	8158	-0-	-1855	-0-	7996	3	162	9	N	147	180	1			365
08	9703	X	8044	-0-	-1659	-0-	7881	3	163	9	N	148	185	1			328
09	9390	X	7463	-0-	-1927	-0-	7301	3	162	9	N	147	188	1			287
10	9331	X	7632	-0-	-1699	-0-	7485	3	147	9	N	134	168	1			253
11	7890	X	7342	-0-	-548	-0-	7180	3	162	9	N	147					400
12	8153	X	7560	-0-	-593	-0-	7397	3	163	9	N	148	190	1			358

TOTAL GAS PROD: 100,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21457	X	10645	-0-	-10812	-0-	712	1	9714	3	N	199	184	1			225
							219	9									
02	10052	X	9286	-0-	-766	-0-	643	1	8460	3	N	166	192	1			199
							183	9									
03	10633	X	9781	-0-	-852	-0-	712	1	8884	3	N	168	195	1			172
							185	9									
04	10470	X	9014	-0-	-1456	-0-	689	1	8147	3	N	162	192	1			142
							178	9									
05	10819	X	10353	-0-	-466	-0-	712	1	9447	3	N	176	192	1			126
							194	9									
06	10290	X	8559	-0-	-1731	-0-	8415	3	144	9	N	131	181	1			76
07	10292	X	9128	-0-	-1164	-0-	8981	3	147	9	N	134					210
08	10354	X	9207	-0-	-1147	-0-	9062	3	145	9	N	132	183	1			159
09	10020	X	8678	-0-	-1342	-0-	8532	3	146	9	N	133					292
10	10354	X	8547	-0-	-1807	-0-	8391	3	156	9	N	142	189	1			245
11	8910	X	7857	-0-	-1053	-0-	7691	3	166	9	N	151	193	1			203
12	9207	X	7996	-0-	-1211	-0-	7803	3	193	9	N	175	186	1			192

TOTAL GAS PROD: 109,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66951	X	33870	-0-	-33081	-0-	32297	2	1573	9	N	1430	1497	1			733
02	42000	X	28665	-0-	-13335	-0-	1274	1	26414	3	N	888	912	1			709
							977	9									
03	46500	X	43919	-0-	-2581	-0-	1411	1	41019	3	N	1354	1318	1			745
							1489	9									
04	45000	X	41370	-0-	-3630	-0-	1360	1	38622	3	N	1262	1114	1			893
							1388	9									
05	42364	X	42364	-0-	-0-	-0-	1411	1	39590	3	N	1239	1471	1			661
							1363	9									
06	42510	X	37795	-0-	-4715	-0-	36625	3	1170	9	N	1064	754	1			971
07	43927	X	39973	-0-	-3954	-0-	38765	3	1208	9	N	1098	1274	1			795
08	43927	X	39229	-0-	-4698	-0-	38239	3	990	9	N	900	924	1			771
09	41370	X	37972	-0-	-3398	-0-	36798	3	1174	9	N	1067	922	1			916
10	42377	X	38005	-0-	-4372	-0-	36787	3	1218	9	N	1107	1255	1			768
11	38670	X	35539	-0-	-3131	-0-	34365	3	1174	9	N	1067	1299	1			536
12	39959	X	35799	-0-	-4160	-0-	34619	3	1180	9	N	1073	736	1			873

TOTAL GAS PROD: 454,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,549

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	2049	1	9872	3	N	700	739	1			403
							770	9									
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	1850	1	8025	3	N	520	556	1			367
							572	9									
03	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	1977	1	10192	3	N	719	555	1			531
							791	9									
04	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	1983	1	14483	3	N	903	1117	1			317
							993	9									
05	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	2049	1	15272	3	N	774	728	1			363
							851	9									
06	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	1296	1	14408	3	N	693	731	1			325
							762	9									
07	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	1339	1	14686	3	N	709	557	1			477
							780	9									
08	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	1339	1	14656	3	N	868	1128	1			217
							955	9									
09	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	1296	1	13993	3	N	655	378	1			494
							721	9									
10	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	1339	1	14195	3	N	653	749	1			398
							718	9									
11	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	1296	1	13202	3	N	593	732	1			259
							652	9									
*12	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	1339	1	13957	3	N	625	562	1			322
							688	9									

TOTAL GAS PROD: 185,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,412

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28318	X	14303	-0-	-14015	-0-	289	1	13663	3	N	319	376	1			802
							351	9									
02	12684	X	12501	-0-	-183	-0-	261	1	11943	3	N	270	362	1			710
							297	9									
03	14043	X	13663	-0-	-380	-0-	289	1	13048	3	N	296	547	1			459
							326	9									
04	13590	X	12955	-0-	-635	-0-	280	1	12410	3	N	241	188	1			512
							265	9									
05	14043	X	13053	-0-	-990	-0-	289	1	12509	3	N	232	363	1			381
							255	9									
06	13590	X	12187	-0-	-1403	-0-	11941	3	246	9	N	224	180	1			425
07	13826	X	12278	-0-	-1548	-0-	12022	3	256	9	N	233	369	1			289
08	13671	X	12131	-0-	-1540	-0-	11885	3	246	9	N	224	177	1			336
09	12960	X	11737	-0-	-1223	-0-	11518	3	219	9	N	199	164	1			371
10	13051	X	12079	-0-	-972	-0-	11866	3	213	9	N	194	190	1			375
11	12180	X	11481	-0-	-699	-0-	11253	3	228	9	N	207	189	1			393
12	12276	X	11658	-0-	-618	-0-	11421	3	237	9	N	215	190	1			418

TOTAL GAS PROD: 150,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49370	X	24351	-0-	-25019	-0-	564	1	22465	3	N	1202	1112	1			643
							1322	9									
02	22232	X	21678	-0-	-554	-0-	526	1	20213	3	N	854	934	1			563
							939	9									
03	24614	X	23522	-0-	-1092	-0-	584	1	21716	3	N	1111	1333	1			341
							1222	9									
04	23820	X	21906	-0-	-1914	-0-	564	1	20233	3	N	1008	929	1			420
							1109	9									
05	24614	X	21979	-0-	-2635	-0-	584	1	20280	3	N	1014	1121	1			313
							1115	9									
06	23580	X	20403	-0-	-3177	-0-	19357	3	1046	9	N	951	757	1			507
07	23994	X	20495	-0-	-3499	-0-	19486	3	1009	9	N	917	724	1			700
08	23529	X	19836	-0-	-3693	-0-	18897	3	939	9	N	854	941	1			613
09	21900	X	20127	-0-	-1773	-0-	19039	3	1088	9	N	989	931	1			671
10	21979	X	20289	-0-	-1690	-0-	19234	3	1055	9	N	959	1146	1			484
11	20400	X	18944	-0-	-1456	-0-	17986	3	958	9	N	871	761	1			594
12	20801	X	18918	-0-	-1883	-0-	17977	3	941	9	N	855	1121	1			328

TOTAL GAS PROD: 252,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,585

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52366	X	26016	-0-	-26350	-0-	25597	2	419	9	N	381	365	1			734
02	24612	X	22963	-0-	-1649	-0-	541	1	22046	3	N	342	517	1			559
							376	9									
03	27249	X	25300	-0-	-1949	-0-	599	1	24262	3	N	399	187	1			771
							439	9									
04	26370	X	24830	-0-	-1540	-0-	580	1	23770	3	N	436	550	1			657
							480	9									
05	26350	X	25150	-0-	-1200	-0-	599	1	24102	3	N	408	365	1			700
							449	9									
06	25170	X	23177	-0-	-1993	-0-	22792	3	385	9	N	350	548	1			502
07	25668	X	23708	-0-	-1960	-0-	23331	3	377	9	N	343	360	1			485
08	25668	X	23368	-0-	-2300	-0-	22998	3	370	9	N	336	188	1			633
09	24840	X	22301	-0-	-2539	-0-	21953	3	348	9	N	316	343	1			606
10	25141	X	22805	-0-	-2336	-0-	22454	3	351	9	N	319	353	1			572
11	23190	X	21559	-0-	-1631	-0-	21201	3	358	9	N	325	188	1			709
12	23715	X	21818	-0-	-1897	-0-	21466	3	352	9	N	320	375	1			654

TOTAL GAS PROD: 282,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,275

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59393	X	29912	-0-	-29481	-0-	29307	2	605	9	N	550	361	1			841
02	28252	X	27714	-0-	-538	-0-	1546	1	25707	3	N	419	367	1			893
							461	9									
03	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	1711	1	30058	3	N	537	744	1			686
							591	9									
04	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	1657	1	27933	3	N	499	380	1			805
							549	9									
05	31254	X	31254	-0-	-0-	-0-	1711	1	28981	3	N	511	567	1			749
							562	9									
06	31320	X	27589	-0-	-3731	-0-	27099	3	490	9	N	445	372	1			822
07	32364	X	27697	-0-	-4667	-0-	27260	3	437	9	N	397	373	1			846
08	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	381	559	1			668
09	30240	X	25607	-0-	-4633	-0-	25185	3	422	9	N	384	192	1			860
10	31248	X	26031	-0-	-5217	-0-	25639	3	392	9	N	356	372	1			844
11	27600	X	24837	-0-	-2763	-0-	24412	3	425	9	N	386	363	1			867
12	27683	X	23974	-0-	-3709	-0-	23576	3	398	9	N	362	369	1			860

TOTAL GAS PROD: 307,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,227

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19887	X	9714	-0-	-10173	-0-	611	1	8881	3	N	202	172	1			533
							222	9									
02	10500	X	8375	-0-	-2125	-0-	552	1	7629	3	N	176	177	1			532
							194	9									
03	10168	X	8916	-0-	-1252	-0-	611	1	8089	3	N	196	351	1			377
							216	9									
04	9840	X	8425	-0-	-1415	-0-	591	1	7618	3	N	196	174	1			399
							216	9									
05	10168	X	8498	-0-	-1670	-0-	611	1	7668	3	N	199	174	1			424
							219	9									
06	9390	X	7442	-0-	-1948	-0-	7245	3	197	9	N	179	177	1			426
07	9269	X	7355	-0-	-1914	-0-	7172	3	183	9	N	166	165	1			427
08	8928	X	7502	-0-	-1426	-0-	7264	3	238	9	N	216	162	1			481
09	8430	X	7016	-0-	-1414	-0-	6844	3	172	9	N	156	176	1			461
10	8494	X	6961	-0-	-1533	-0-	6765	3	196	9	N	178	175	1			464
11	7440	X	6559	-0-	-881	-0-	6366	3	193	9	N	175	174	1			465
12	7502	X	6511	-0-	-991	-0-	6310	3	201	9	N	183	165	1			483

TOTAL GAS PROD: 93,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16885	X	8378	-0-	-8507	-0-	284	1	7718	3	N	342	357	1	675
							376	9							
02	7644	X	7582	-0-	-62	-0-	257	1	6998	3	N	297	346	1	626
							327	9							
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	283	1	8236	3	N	285	716	1	195
							314	9							
04	8190	X	7729	-0-	-461	-0-	270	1	7148	3	N	283	172	1	306
							311	9							
05	8463	X	7909	-0-	-554	-0-	284	1	7291	3	N	304	357	1	253
							334	9							
06	8190	X	7134	-0-	-1056	-0-	6846	3	288	9	N	262	343	1	172
07	8463	X	6936	-0-	-1527	-0-	6662	3	274	9	N	249	176	1	245
08	8463	X	6736	-0-	-1727	-0-	6462	3	274	9	N	249	347	1	147
09	7740	X	6478	-0-	-1262	-0-	6222	3	256	9	N	233	174	1	206
10	7905	X	6642	-0-	-1263	-0-	6378	3	264	9	N	240	181	1	265
11	7140	X	6359	-0-	-781	-0-	6122	3	237	9	N	215	340	1	140
12	6944	X	6363	-0-	-581	-0-	6131	3	232	9	N	211	177	1	174

TOTAL GAS PROD: 87,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,170

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	13860	-0-	-13327	-0-	570	1	12283	3	N	915	528	1			838
							1007	9									
02	13552	X	12821	-0-	-731	-0-	516	1	11428	3	N	797	1059	1			576
							877	9									
03	15004	X	13954	-0-	-1050	-0-	570	1	12491	3	N	812	1061	1			327
							893	9									
04	14520	X	13174	-0-	-1346	-0-	552	1	11822	3	N	727	705	1			349
							800	9									
05	14198	X	13283	-0-	-915	-0-	570	1	11859	3	N	776	502	1			623
							854	9									
06	13740	X	12436	-0-	-1304	-0-	276	1	11365	3	N	723	868	1			478
							795	9									
07	14198	X	12336	-0-	-1862	-0-	285	1	11300	3	N	683	679	1			482
							751	9									
08	13950	X	12572	-0-	-1378	-0-	285	1	11496	3	N	719	852	1			349
							791	9									
09	13170	X	12164	-0-	-1006	-0-	276	1	11165	3	N	657	518	1			488
							723	9									
10	13268	X	11817	-0-	-1451	-0-	11118	3	699	9	N	635	653	1			470
11	12450	X	11439	-0-	-1011	-0-	276	1	10493	3	N	609	695	1			384
							670	9									
12	12586	X	11881	-0-	-705	-0-	285	1	10899	3	N	634	535	1			483
							697	9									

TOTAL GAS PROD: 151,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,687

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32906	X	15953	-0-	-16953	-0-	285	1	15331	3	N	306	183	1			349
							337	9									
02	15848	X	13932	-0-	-1916	-0-	258	1	13357	3	N	288	371	1			266
							317	9									
03	17546	X	14969	-0-	-2577	-0-	285	1	14358	3	N	296	184	1			378
							326	9									
04	16770	X	14134	-0-	-2636	-0-	276	1	13583	3	N	250	376	1			252
							275	9									
05	16957	X	13167	-0-	-3790	-0-	285	1	12633	3	N	226	179	1			299
							249	9									
06	15450	X	13397	-0-	-2053	-0-	13149	3	248	9	N	225	193	1			331
07	15438	X	11923	-0-	-3515	-0-	11745	3	178	9	N	162	183	1			310
08	14973	X	11575	-0-	-3398	-0-	11308	3	267	9	N	243	191	1			362
09	14130	X	10692	-0-	-3438	-0-	10507	3	185	9	N	168	181	1			349
10	13857	X	10788	-0-	-3069	-0-	10573	3	215	9	N	195	190	1			354
11	13410	X	9822	-0-	-3588	-0-	9610	3	212	9	N	193	191	1			356
12	11935	X	10705	-0-	-1230	-0-	10478	3	227	9	N	206	182	1			380

TOTAL GAS PROD: 151,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73724	X	35685	-0-	-38039	-0-	34269	2	1416	9	N	1287	1463	1	790
02	33600	X	32030	-0-	-1570	-0-	512	1	30112	3	N	1278	1090	1	978
							1406	9							
03	37200	X	34665	-0-	-2535	-0-	568	1	32687	3	N	1282	1246	1	1014
							1410	9							
04	36000	X	32844	-0-	-3156	-0-	550	1	31028	3	N	1151	1285	1	880
							1266	9							
05	37200	X	32385	-0-	-4815	-0-	568	1	30559	3	N	1144	904	1	1120
							1258	9							
06	34530	X	31188	-0-	-3342	-0-	30192	3	996	9	N	905	1282	1	743
07	35464	X	30249	-0-	-5215	-0-	29215	3	1034	9	N	940	897	1	786
08	34658	X	29386	-0-	-5272	-0-	28344	3	1042	9	N	947	733	1	1000
09	32850	X	27793	-0-	-5057	-0-	26805	3	988	9	N	898	1056	1	842
10	32395	X	27654	-0-	-4741	-0-	26708	3	946	9	N	860	900	1	802
11	31200	X	26957	-0-	-4243	-0-	26023	3	934	9	N	849	1089	1	562
12	30256	X	25959	-0-	-4297	-0-	25102	3	857	9	N	779	538	1	803

TOTAL GAS PROD: 366,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,320

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24909	X	12377	-0-	-12532	-0-	291	1	11813	3	N	248			575
							273	9							
02	12376	X	10720	-0-	-1656	-0-	263	1	10196	3	N	237	370	1	442
							261	9							
03	13609	X	11135	-0-	-2474	-0-	291	1	10635	3	N	190	373	1	259
							209	9							
04	12540	X	11987	-0-	-553	-0-	282	1	11398	3	N	279	190	1	348
							307	9							
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	291	1	13018	3	N	311	372	1	287
							342	9							
06	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11926	3	262	9	N	238	185	1	340
07	12400	X	12227	-0-	-173	-0-	11976	3	251	9	N	228	380	1	188
08	13640	X	11890	-0-	-1750	-0-	11655	3	235	9	N	214	183	1	219
09	13200	X	11327	-0-	-1873	-0-	11104	3	223	9	N	203			422
10	13640	X	11307	-0-	-2333	-0-	11096	3	211	9	N	192	376	1	238
11	12180	X	10661	-0-	-1519	-0-	10440	3	221	9	N	201	190	1	249
12	12214	X	10838	-0-	-1376	-0-	10600	3	238	9	N	216	184	1	281

TOTAL GAS PROD: 140,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16755	X	7759	-0-	-8996	-0-	302	1	7341	3	N	105	192	1			335
							116	9									
02	8568	X	7685	-0-	-883	-0-	272	1	7316	3	N	88	196	1			227
							97	9									
03	9269	X	9169	-0-	-100	-0-	302	1	8718	3	N	135					362
							149	9									
04	8760	X	8608	-0-	-152	-0-	292	1	8217	3	N	90	190	1			262
							99	9									
05	8990	X	8321	-0-	-669	-0-	302	1	7911	3	N	98					360
							108	9									
06	8880	X	8021	-0-	-859	-0-	7921	3	100	9	N	91	189	1			262
07	9176	X	7163	-0-	-2013	-0-	7083	3	80	9	N	73					335
08	9176	X	7697	-0-	-1479	-0-	7603	3	94	9	N	85	185	1			235
09	8610	X	7329	-0-	-1281	-0-	7228	3	101	9	N	92					327
10	8308	X	6744	-0-	-1564	-0-	6649	3	95	9	N	86	193	1			220
11	8010	X	6779	-0-	-1231	-0-	6663	3	116	9	N	105					325
12	7688	X	6473	-0-	-1215	-0-	6346	3	127	9	N	115	191	1			249

TOTAL GAS PROD: 91,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31719	X	15697	-0-	-16022	-0-	290	1	15053	3	N	322	198	1			479
							354	9									
02	13832	X	13667	-0-	-165	-0-	262	1	13116	3	N	263	375	1			367
							289	9									
03	15314	X	14953	-0-	-361	-0-	290	1	14348	3	N	286	191	1			462
							315	9									
04	14820	X	13933	-0-	-887	-0-	281	1	13325	3	N	297	382	1			377
							327	9									
05	15314	X	14281	-0-	-1033	-0-	290	1	13526	3	N	423					800
							465	9									
06	14820	X	12939	-0-	-1881	-0-	12661	3	278	9	N	253	557	1			496
07	15128	X	13033	-0-	-2095	-0-	12792	3	241	9	N	219	180	1			535
08	14942	X	12741	-0-	-2201	-0-	12466	3	275	9	N	250	374	1			411
09	13920	X	11903	-0-	-2017	-0-	11648	3	255	9	N	232					643
10	14291	X	12122	-0-	-2169	-0-	11869	3	253	9	N	230	190	1			683
11	12930	X	11350	-0-	-1580	-0-	11112	3	238	9	N	216	383	1			516
12	13020	X	11388	-0-	-1632	-0-	11136	3	252	9	N	229	186	1			559

TOTAL GAS PROD: 158,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,220

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48699	X	23910	-0-	-24789	-0-	615	1	22951	3	N	313	358	1			308
							344	9									
02	25592	X	21267	-0-	-4325	-0-	556	1	20380	3	N	301	349	1			260
							331	9									
03	25606	X	23535	-0-	-2071	-0-	615	1	22589	3	N	301	367	1			194
							331	9									
04	24780	X	22037	-0-	-2743	-0-	596	1	20980	3	N	419					613
							461	9									
05	24800	X	22176	-0-	-2624	-0-	615	1	21275	3	N	260	542	1			331
							286	9									
06	23130	X	19774	-0-	-3356	-0-	19459	3	315	9	N	286	355	1			262
07	23560	X	19989	-0-	-3571	-0-	19692	3	297	9	N	270	178	1			354
08	23529	X	19316	-0-	-4213	-0-	18955	3	361	9	N	328	182	1			500
09	22050	X	18393	-0-	-3657	-0-	18144	3	249	9	N	226	181	1			545
10	22165	X	18681	-0-	-3484	-0-	18584	3	97	9	N	88	170	1			463
11	19770	X	18137	-0-	-1633	-0-	17841	3	296	9	N	269	364	1			368
12	19995	X	18346	-0-	-1649	-0-	18067	3	279	9	N	254	176	1			446

TOTAL GAS PROD: 245,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,315

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139723	X	68855	-0-	-70868	-0-	1717	1	66468	3	N	609	598	1			887
							670	9									
02	61833	X	61833	-0-	-0-	-0-	1552	1	59709	3	N	520	595	1			812
							572	9									
03	65531	X	65531	-0-	-0-	-0-	1717	1	63113	3	N	637	982	1			467
							701	9									
04	56468	X	56468	-0-	-0-	-0-	1661	1	54206	3	N	546	389	1			624
							601	9									
05	64409	X	64409	-0-	-0-	-0-	1717	1	62018	3	N	613	586	1			651
							674	9									
06	57212	X	57212	-0-	-0-	-0-	56675	3	537	9	N	488	384	1			755
07	54920	X	54920	-0-	-0-	-0-	54417	3	503	9	N	457	582	1			630
08	46500	X	-0-	-0-	-46500	-0-					N	561	388	1			803
09	55531	X	55531	-0-	-0-	-0-	54981	3	550	9	N	500	589	1			714
10	55409	X	55409	-0-	-0-	-0-	54852	2	557	9	N	506	580	1			640
11	51433	X	51433	-0-	-0-	-0-	50875	3	558	9	N	507	593	1			554
*12	50538	X	50538	-0-	-0-	-0-	49990	3	548	9	N	498	394	1			658

TOTAL GAS PROD: 642,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,442

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78000	X	68774	-0-	-9226	-0-	1406	1	66526	3	N	765	582	1			646
							842	9									
02	70000	X	60626	-0-	-9374	-0-	1270	1	58748	3	N	553	596	1			603
							608	9									
03	76198	X	64750	-0-	-11448	-0-	1406	1	62656	3	N	625	584	1			644
							688	9									
04	71100	X	58637	-0-	-12463	-0-	1361	1	56687	3	N	535	586	1			593
							589	9									
05	71393	X	61588	-0-	-9805	-0-	1406	1	59540	3	N	584	586	1			591
							642	9									
06	66570	X	56586	-0-	-9984	-0-	56015	3	571	9	N	519	591	1			519
07	67115	X	57088	-0-	-10027	-0-	56559	3	529	9	N	481	382	1			618
08	64759	X	-0-	-0-	-64759	-0-					N	445	588	1			475
09	59610	X	51985	-0-	-7625	-0-	51522	3	463	9	N	421	383	1			513
10	61597	X	51853	-0-	-9744	-0-	51333	3	520	9	N	473	401	1			585
11	56580	X	49118	-0-	-7462	-0-	48635	3	483	9	N	439	394	1			630
12	57102	X	50298	-0-	-6804	-0-	49760	3	538	9	N	489	604	1			515

TOTAL GAS PROD: 631,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,329

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92774	X	46516	-0-	-46258	-0-	598	1	44269	3	N	1499	1696	1			472
							1649	9									
02	45780	X	38676	-0-	-7104	-0-	540	1	36761	3	N	1250	1151	1			571
							1375	9									
03	50685	X	41529	-0-	-9156	-0-	598	1	39457	3	N	1340	1297	1			614
							1474	9									
04	47430	X	39038	-0-	-8392	-0-	580	1	37090	3	N	1244	1134	1			724
							1368	9									
05	46531	X	39132	-0-	-7399	-0-	598	1	37189	3	N	1223	1478	1			469
							1345	9									
06	45030	X	36071	-0-	-8959	-0-	34865	3	1206	9	N	1096	1103	1			462
07	42811	X	36043	-0-	-6768	-0-	34876	3	1167	9	N	1061	921	1			602
08	41540	X	35011	-0-	-6529	-0-	33874	3	1137	9	N	1034	1123	1			513
09	39030	X	33037	-0-	-5993	-0-	31981	3	1056	9	N	960	738	1			735
10	39122	X	32838	-0-	-6284	-0-	31815	3	1023	9	N	930	1284	1			381
11	36060	X	31233	-0-	-4827	-0-	30050	3	1183	9	N	1075	1131	1			325
12	36053	X	31203	-0-	-4850	-0-	30193	3	1010	9	N	918	692	1			551

TOTAL GAS PROD: 440,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,630

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1528	-0-	-1479	-0-	1517	2	11	9	N	10					137
02	2716	X	1190	-0-	-1526	-0-	1181	2	9	9	N	8					145
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					145
04	1470	X	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					145
05	1519	X	1354	-0-	-165	-0-	1341	2	13	9	N	12					157
06	1470	X	1354	-0-	-116	-0-	1354	2			N	-0-					157
07	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1327	2	6	9	N	5					162
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					162
09	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	1175	2	9	9	N	8					170
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					170
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					170
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1797	2	22	9	N	20					134
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1396	2	24	9	N	22					156
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1719	2	41	9	N	37					193
04	1770	N	1520	-0-	-250	-0-	1456	2	64	9	N	58					251
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2037	2	72	9	N	65					316
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1747	2	52	9	N	47					363
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1802	2	97	9	N	88					451
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1730	2	31	9	N	28	187	1			292
09	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1584	2	14	9	N	13					305
10	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1542	2	13	9	N	12					317
11	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1459	2	11	9	N	10					327
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2900	2	21	9	N	19					375
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1747	2	10	9	N	9					384
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2463	2	37	9	N	34					418
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2765	2	39	9	N	35					453
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2607	2	45	9	N	41					494
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2279	2	12	9	N	11					505
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2344	2	8	9	N	7					512
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2323	2	24	9	N	22					534
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2223	2	17	9	N	15					549
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2212	2	9	9	N	8					557
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	N	23					580
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	N	20					600

TOTAL GAS PROD: 28,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1059	2	20	9	N	18					385
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1724	2	55	9	N	50					435
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1814	2	33	9	N	30					465
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1816	2	58	9	N	53					518
05	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1869	2	36	9	N	33					551
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1670	2	47	9	N	43	187	1			407
07	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1741	2	42	9	N	38					445
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	N	13					458
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1714	2	59	9	N	54					512
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1745	2	52	9	N	47					559
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1751	2	52	9	N	47	158	1			448
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1486	2	22	9	N	20					468

TOTAL GAS PROD: 20,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2413	2	66	9	N	60					233
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2162	2	179	9	N	163					396
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2311	2	120	9	N	109	189	1			316
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2136	2	91	9	N	83					399
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2262	2	80	9	N	73	191	1			281
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2288	2	81	9	N	74					355
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2479	2	92	9	N	84	194	1			245
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2517	2	103	9	N	94					339
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2440	2	77	9	N	70					409
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2527	2	103	9	N	94	193	1			310
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2403	2	61	9	N	55	188	1			177
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2554	2	80	9	N	73					250

TOTAL GAS PROD: 29,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2065	2	94	9	N	85					495
02	2800	N	2818	-0-	18	18	2746	2	72	9	N	65					560
03	3100	N	3317	-0-	217	235	3263	2	54	9	N	49					609
04	3000	N	3228	-0-	228	463	3164	2	64	9	N	58					667
05	4006	X	3543	-0-	-463	-0-	3477	2	66	9	N	60	189	1			538
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3215	2	50	9	N	45					583
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3492	2	47	9	N	43					626
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3420	2	13	9	N	12					638
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3430	2	12	9	N	11					649
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3673	2	61	9	N	55					704
*11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3965	2	63	9	N	57	191	1			570
*12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4057	2	94	9	N	85					655

TOTAL GAS PROD: 40,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS, JOHN C. WELL #: 1197 RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					311
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	209	1			199
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P + A'D 6-8-17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 213

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	2	9	9	N	8					322
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2620	2	6	9	N	5					327
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3363	2	54	9	N	49					376
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3232	2	30	9	N	27					403
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3362	2	37	9	N	34					437
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3097	2	34	9	N	31	194	1			274
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3180	2	41	9	N	37					311
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3121	2	22	9	N	20					331
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2941	2	37	9	N	34					365
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2858	2	47	9	N	43					408
*11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2794	2	37	9	N	34	175	1			267
*12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2713	2	3	9	N	3					270

TOTAL GAS PROD: 36,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1780	-0-	-44	-0-	1772	2	8	9	N	7					102
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1665	2	6	9	N	5					107
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	N	22					129
04	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	2165	2	209	9	N	190	192	1			127
05	2821	X	2314	-0-	-507	-0-	2295	2	19	9	N	17					144
06	2190	X	1932	-0-	-258	-0-	1921	2	11	9	N	10					154
07	2449	X	2002	-0-	-447	-0-	1980	2	22	9	N	20					174
08	2449	X	1934	-0-	-515	-0-	1921	2	13	9	N	12					186
09	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1862	2	28	9	N	25					211
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2035	2	25	9	N	23					234
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	N	12					246
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2109	2	33	9	N	30					276

TOTAL GAS PROD: 24,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2614	-0-	-486	169	2580	2	34	9	N	31					310
02	2603	N	2434	-0-	-169	-0-	2398	2	36	9	N	33					343
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2657	2	36	9	N	33					376
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2521	2	39	9	N	35					411
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2617	2	36	9	N	33					444
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2097	2	28	9	N	25	189	1			280
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2400	2	53	9	N	48					328
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2460	2	24	9	N	22					350
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2328	2	26	9	N	24					374
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2104	2	13	9	N	12					386
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	N	28					414
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2313	2	46	9	N	42	181	1			275

TOTAL GAS PROD: 29,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1310	2	41	9	N	37					280
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1611	2	44	9	N	40					320
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1849	2	47	9	N	43					363
04	2160	X	1867	-0-	-293	-0-	1820	2	47	9	N	43					406
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1796	2	41	9	N	37					443
06	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	1360	2	32	9	N	29					472
07	1891	N	1506	-0-	-385	-0-	1469	2	37	9	N	34	188	1			318
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1548	2	36	9	N	33					351
09	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1267	2	24	9	N	22					373
10	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1303	2	3	9	N	3					376
11	1530	N	1291	-0-	-239	-0-	1269	2	22	9	N	20					396
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2					398

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					9
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					9
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					9
04	1530	X	1345	-0-	-185	-0-	1345	2			N	-0-					9
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					9
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					9
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					9
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	N	11					20
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					30
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10					40
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1122	2	12	9	N	11					51
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 15,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	800	-0-	-750	-0-	800	2			N	-0-					77
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					77
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2665	2	3	9	N	3					80
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2702	2	33	9	N	30					110
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2383	2	72	9	N	65					175
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	1321	2	12	9	N	11					186
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1567	2	19	9	N	17					203
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1578	2	47	9	N	43					246
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					247
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	1315	2	21	9	N	19					266
11	1500	N	1029	-0-	-471	-0-	1021	2	8	9	N	7					273
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 21,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2797	2	50	9	N	45					387
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2204	2	47	9	N	43					430
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2958	2	52	9	N	47	181	1			296
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2894	2	64	9	N	58					354
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2819	2	102	9	N	93					447
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2778	2	62	9	N	56					503
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2750	2	68	9	N	62	195	1			370
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2650	2	57	9	N	52					422
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2570	2	57	9	N	52					474
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2834	2	76	9	N	69	194	1			349
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2621	2	94	9	N	85					434
*12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2835	2	75	9	N	68					502

TOTAL GAS PROD: 33,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28					504
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1932	2	41	9	N	37					541
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2319	2	47	9	N	43					584
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1864	2	34	9	N	31	196	1			419
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2379	2	55	9	N	50					469
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2222	2	50	9	N	45					514
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2231	2	55	9	N	50					564
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2247	2	34	9	N	31					595
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	N	21	196	1			420
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2220	2	43	9	N	39					459
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2205	2	53	9	N	48					507
*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2373	2	52	9	N	47					554

TOTAL GAS PROD: 26,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					20
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					20
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					20
04	2190	X	719	-0-	-1471	-0-	719	2			N	-0-					20
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					20
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					20
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	749	2	14	9	N	13					33
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	N	13					46
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	613	2	12	9	N	11					57
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	599	2	13	9	N	12					69
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					103
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	N	5					108
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	2	15	9	N	14					122
04	2280	X	1421	-0-	-859	-0-	1415	2	6	9	N	5					127
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1489	2	13	9	N	12					139
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1452	2	9	9	N	8					147
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1533	2	24	9	N	22					169
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1566	2	9	9	N	8					177
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	2	2	9	N	2					179
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1678	2	111	9	N	101					280
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15					295
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2312	2	11	9	N	10					305

TOTAL GAS PROD: 18,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1978	2	79	9	N	72					280
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	N	42					322
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1893	2	52	9	N	47	180	1			189
04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	1844	2	65	9	N	59					248
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1857	2	65	9	N	59					307
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1828	2	77	9	N	70	186	1			191
07	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1865	2	53	9	N	48	186	1			53
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1841	2	64	9	N	58					111
09	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1760	2	87	9	N	79					190
10	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1638	2	21	9	N	19					209
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1804	2	55	9	N	50	187	1			72
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	N	13					85

TOTAL GAS PROD: 22,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1740	2	72	9	N	65					396
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1579	2	122	9	N	111					507
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1318	2	23	9	N	21	181	1			347
04	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	1269	2			N	-0-					347
05	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	1327	2			N	-0-					347
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					347
07	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					347
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1436	2	232	9	N	211	186	1			372
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1943	2	141	9	N	128					500
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1711	2	94	9	N	85					585
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1566	2	57	9	N	52	362	1			275
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	2	13	9	N	12					287

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					63
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	3					66
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					66
04	2430	X	14	-0-	-2416	-0-	14	2			N	-0-					66
05	1085	N	93	-0-	-992	-0-	93	2			N	-0-					66
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					66
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2307	2	11	9	N	10					183
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	2	11	9	N	10					193
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2488	2	33	9	N	30					223
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2593	2	53	9	N	48					271
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2561	2	40	9	N	36	189	1			118
06	2430	N	2014	-0-	-416	-0-	1989	2	25	9	N	23					141
07	2728	N	2131	-0-	-597	-0-	2096	2	35	9	N	32					173
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2193	2	30	9	N	27					200
09	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	1880	2	15	9	N	14					214
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2224	2	20	9	N	18					232
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	2	26	9	N	24					256
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2345	2	30	9	N	27					283

TOTAL GAS PROD: 27,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1858	2	42	9	N	38					239
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1544	2	24	9	N	22					261
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1663	2	45	9	N	41	183	1			119
04	2280	X	1570	-0-	-710	-0-	1567	2	3	9	N	3					122
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	1428	2			N	-0-					122
06	1650	N	834	-0-	-816	-0-	834	2			N	-0-					122
07	1612	N	724	-0-	-888	-0-	724	2			N	-0-					122
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1436	2	197	9	N	179	186	1			115
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1783	2	79	9	N	72					187
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1836	2	108	9	N	98					285
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1929	2	172	9	N	156	185	1			256
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1774	2	75	9	N	68					324

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3038	-0-	-62	557	2987	2	51	9	N	46					176
02	2800	N	2374	-0-	-426	131	2334	2	40	9	N	36					212
03	2854	N	2723	-0-	-131	-0-	2698	2	25	9	N	23					235
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2514	2	48	9	N	44					279
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	N	28	195	1			112
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2481	2	31	9	N	28					140
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2637	2	35	9	N	32					172
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2720	2	22	9	N	20					192
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2635	2	33	9	N	30					222
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2765	2	41	9	N	37					259
*11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2791	2	32	9	N	29	184	1			104
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2860	2	26	9	N	24					128

TOTAL GAS PROD: 32,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3452	2	61	9	N	55	188	1			212
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2938	2	59	9	N	54					266
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3008	2	73	9	N	66					332
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2923	2	72	9	N	65					397
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3174	2	68	9	N	62	195	1			264
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3038	2	105	9	N	95	182	1			177
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3411	2	65	9	N	59					236
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	2	31	9	N	28					264
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3133	2	48	9	N	44					308
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3186	2	42	9	N	38					346
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3085	2	23	9	N	21	197	1			170
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3157	2	9	9	N	8					178

TOTAL GAS PROD: 38,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	20					314
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1251	2	35	9	N	32					346
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1384	2	33	9	N	30					376
04	2520	X	1335	-0-	-1185	-0-	1315	2	20	9	N	18	181	1			213
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1571	2	36	9	N	33					246
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1284	2	28	9	N	25	193	1			78
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1869	2	31	9	N	28					106
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1361	2	31	9	N	28					134
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1269	2	33	9	N	30					164
10	1891	N	1297	-0-	-594	-0-	1277	2	20	9	N	18					182
11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	1186	2	39	9	N	35					217
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	798	2	14	9	N	13					230

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					23
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					23
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					23
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					23
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					23
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					23
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					23
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6953	2	40	9	N	36					59
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6357	2	37	9	N	34					93
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6465	2	36	9	N	33					126
*11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5630	2	41	9	N	37					163
*12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	5836	2	286	9	N	260	388	1			35

TOTAL GAS PROD: 73,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	3242	-0-	-9313	-0-	3242	2			N	-0-					179
02	9240	X	6372	-0-	-2868	-0-	6372	2			N	-0-					179
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					179
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					179
05	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					179
06	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					179
07	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					179
08	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11624	2	293	9	N	266					445
09	12300	X	10958	-0-	-1342	-0-	10682	2	276	9	N	251	194	1			502
10	12710	X	9766	-0-	-2944	-0-	9511	2	255	9	N	232	382	1			352
11	12300	X	10525	-0-	-1775	-0-	10227	2	298	9	N	271	197	1			426
12	12338	X	10595	-0-	-1743	-0-	10595	2			N	-0-					426

TOTAL GAS PROD: 118,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	851	-0-	-854	-0-	766	2	85	9	N	77					386
02	1652	X	876	-0-	-776	-0-	825	2	51	9	N	46	184	1			248
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	929	2	58	9	N	53					301
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	960	2	63	9	N	57	186	1			172
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1327	2	122	9	N	111	183	1			100
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2291	2	133	9	N	121					221
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1635	2	72	9	N	65	176	1			110
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1676	2	72	9	N	65					175
09	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	1620	2	67	9	N	61					236
10	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1516	2	91	9	N	83	186	1			133
11	1680	N	976	-0-	-704	-0-	957	2	19	9	N	17					150
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	N	5					155

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13781	-0-	-1719	-0-	13260	2	521	9	N	474	388	1			1016
02	14000	X	12122	-0-	-1878	-0-	11739	2	383	9	N	348	364	1			1000
03	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	14976	2	914	9	N	831	724	1			1107
04	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	14698	2	954	9	N	867	904	1			1070
05	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	15985	2	1012	9	N	920	1101	1			889
06	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	15936	2	889	9	N	808	921	1			776
07	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	15890	2	752	9	N	684	549	1			911
08	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	15674	2	787	9	N	715	906	1			720
09	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	14897	2	693	9	N	630	362	1			988
10	15500	X	15042	-0-	-458	-0-	14248	2	794	9	N	722	914	1			796
*11	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	14700	2	723	9	N	657	721	1			732
*12	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	14985	2	722	9	N	656	560	1			828

TOTAL GAS PROD: 186,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,312

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	24608	-0-	-1897	-0-	23810	2	798	9	N	725	724	1			865
02	23940	X	20401	-0-	-3539	-0-	19778	2	623	9	N	566	539	1			892
03	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	20470	2	692	9	N	629	546	1			975
04	25650	X	23142	-0-	-2508	-0-	22310	2	832	9	N	756	906	1			825
05	25358	X	24631	-0-	-727	-0-	23734	2	897	9	N	815	923	1			717
06	23820	X	23475	-0-	-345	-0-	22705	2	770	9	N	700	731	1			686
07	23901	X	23682	-0-	-219	-0-	22947	2	735	9	N	668	536	1			818
08	23901	X	23366	-0-	-535	-0-	22628	2	738	9	N	671	727	1			762
09	23850	X	22075	-0-	-1775	-0-	21403	2	672	9	N	611	366	1			1007
10	24645	X	20900	-0-	-3745	-0-	20243	2	657	9	N	597	737	1			867
11	23490	X	21459	-0-	-2031	-0-	20879	2	580	9	N	527	557	1			837
12	23684	X	21755	-0-	-1929	-0-	21162	2	593	9	N	539	561	1			815

TOTAL GAS PROD: 270,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,804

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.) 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1658	-0-	-388	-0-	26 11	1 9	1621	3	N	10					160
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	24	1	1649	3	N	-0-					160
03	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	22 37	1 9	1714	3	N	34	170	1			24
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	12	1	1539	3	N	-0-					24
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1665	3	11	9	N	10					34
06	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1625	3			N	-0-					34
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					34
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1902	3	55	9	N	50					84
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					84
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	3	7	9	N	6					90
11	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1635	3	67	9	N	61	131	1			20
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1589	3	63	9	N	57					77

TOTAL GAS PROD: 20,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					15
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					15
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					15
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-		171	1	4064	3	N	-0-	4	5			67
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-		190	1	3865	3	N	114					181
								125	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-		152	1	4162	3	N	38	177	1			42
								42	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-		13	1	3703	3	N	39					81
								43	9									
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-		10520	3	22	9	N	20					101
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-		3267	3			N	-0-	2	5			99
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-		2778	3			N	-0-					99
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-		3258	3			N	-0-					99
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-		3497	3	26	9	N	24					123
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		3720	3	37	9	N	34	30	5			127
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-		3507	3	1	9	N	1	81	5			47
*12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-		3531	3	250	9	N	227	1	5			273

TOTAL GAS PROD: 50,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	641	-0-	-41	-0-		513	3	128	4	N	-0-					50
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-		647	3	45	9	N	41					91
03	961	N	654	-0-	-307	-0-		654	3			N	-0-					91
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			N	-0-					91
05	775	N	541	-0-	-234	-0-		510	3	31	9	N	28	119	1			-0-
06	630	N	453	-0-	-177	-0-		453	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-		749	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-		665	3	20	9	N	18					18
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-		623	3			N	-0-					18
10	744	N	644	-0-	-100	-0-		643	3	1	9	N	1					19
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-		619	3	66	9	N	60					79
12	651	N	621	-0-	-30	-0-		621	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1356	-0-	-256	-0-		30	1	1070	3	N	58	187	1			52
								192	4	64	9							
02	1400	N	1247	-0-	-153	-0-		20	1	1210	3	N	15					67
								17	9									
03	1457	N	1405	-0-	-52	-0-		29	1	1376	3	N	-0-					67
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		11	1	1287	3	N	108					175
								119	9									
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-		1361	3	18	9	N	16	177	1			14
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-		1296	3			N	-0-					14
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-		1342	3	86	9	N	78					92
08	1364	N	997	-0-	-367	-0-		997	3			N	-0-					92
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		1272	3	58	9	N	53					145
10	1426	N	168	-0-	-1258	-0-		168	3			N	-0-					145
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	3			N	-0-					145
12	1364	N	430	-0-	-934	-0-		365	3	65	9	N	59	182	1			22

TOTAL GAS PROD: 13,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

01	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	3			N	-0-					49
02	1456	N	1202	-0-	-254	-0-	1202	3			N	-0-					49
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					49
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1495	3	30	4	N	-0-	4	5			45
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-	3	5			42
06	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	3			N	-0-					42
07	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1223	3			N	-0-					42
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			N	-0-					42
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					42
10	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	3			N	-0-					42
11	1110	N	855	-0-	-255	-0-	852	3	3	9	N	3					45
12	1178	N	647	-0-	-531	-0-	647	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

01	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1844	3			N	-0-					84
02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1629	3	84	9	N	76					160
03	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	3			N	-0-	63	1			97
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					97
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1951	3	62	9	N	56					153
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					153
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1966	3	85	9	N	77	181	1			49
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1945	3	26	9	N	24					73
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	3			N	-0-					73
*10	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					73
11	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1809	3	109	9	N	99					172
12	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	1468	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 22,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					94
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					94
03	2728	N	2630	-0-	-98	-0-	2630	3			N	-0-					94
04	2640	N	2505	-0-	-135	-0-	2505	3			N	-0-					94
05	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2505	3	8	9	N	7					101
06	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			N	-0-					101
07	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			N	-0-					101
08	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	3			N	-0-					101
09	2490	N	2348	-0-	-142	-0-	2348	3			N	-0-					101
10	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					101
11	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	2338	3			N	-0-	1	5			100
12	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2392	3	1	9	N	1					101

TOTAL GAS PROD: 29,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	3			N	-0-					188
02	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1024	3	8	9	N	7					195
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1413	3	75	9	N	68	163	1			100
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					100
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1254	3	9	9	N	8					108
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	1176	3			N	-0-					108
07	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					108
08	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1127	3	22	9	N	20					128
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	3			N	-0-					128
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					128
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1039	3	56	9	N	51					179
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					27
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					27
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					27
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					27
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					27
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					27
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					27
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					27
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					27
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	3	3	9	N	3					30
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					30
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2496	-0-	-294	-0-	30	1	2466	3	N	-0-					114
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	31	1	2262	3	N	133					247
							146	9									
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	28	1	2498	3	N	45	190	1			102
							50	9									
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	11	1	2481	3	N	29					131
							32	9									
05	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2585	3	54	9	N	49					180
06	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	2331	3			N	-0-					180
07	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-					180
08	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	2401	3	88	9	N	80					260
09	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			N	-0-					260
10	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	3			N	-0-					260
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2268	3	195	9	N	177	192	1	28	5	217
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2327	3	125	9	N	114					331

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	19	1	1190	3	N	-0-					104
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	18	1	1115	3	N	-0-					104
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	19	1	1356	3	N	-0-					104
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	11	1	1270	3	N	-0-					104
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1306	3	37	9	N	34					138
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					138
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					138
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1241	3	7	9	N	6					144
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3			N	-0-					144
10	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1192	3	1	9	N	1					145
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1142	3	48	9	N	44					189
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	26	1	2038	3	N	25					161
							28	9									
02	1904	N	1739	-0-	-165	-0-	23	1	1714	3	N	2					163
							2	9									
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	20	1	1896	3	N	13					176
							14	9									
04	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	12	1	1789	3	N	16					192
							18	9									
05	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	3			N	-0-					192
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1890	3	14	9	N	13					205
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5					210
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					210
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1812	3	46	9	N	42	165	1			87
10	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1862	3	112	9	N	102	54	5			135
11	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-	47	5			88
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	3	1	9	N	1					89

TOTAL GAS PROD: 24,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	48	1	3752	3	N	-0-					106
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	47	1	3615	3	N	116					222
							128	9									
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	39	1	4047	3	N	72	192	1			102
							79	9									
04	3810	X	3750	-0-	-60	-0-	12	1	3738	3	N	-0-					102
05	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	3970	3	162	9	N	147					249
06	4050	X	3608	-0-	-442	-0-	3608	3			N	-0-					249
07	4185	X	3590	-0-	-595	-0-	3590	3			N	-0-					249
08	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	3597	3	162	9	N	147					396
09	3990	X	3486	-0-	-504	-0-	3465	3	21	9	N	19	184	1			231
10	4123	X	3546	-0-	-577	-0-	3546	3			N	-0-					231
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3483	3	169	9	N	154					385
12	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	3540	3			N	-0-					385

TOTAL GAS PROD: 44,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	28 35	1 9	1528	3	N	32					49
02	1764	N	2	-0-	-1762	-0-	2	3			N	-0-					49
03	1736	N	29	-0-	-1707	-0-	3 22	1 9	4	3	N	20					69
04	1530	N	56	-0-	-1474	-0-	11	1	45	3	N	-0-					69
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	59	112	1			16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	16	5			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	22	1	236	3	N	-0-					91
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	2	1	191	3	N	-0-					91
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-					91
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	11	1	207	3	N	-0-					91
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					91
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	3			N	-0-					91
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					91
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					91
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	1	5			226

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7809	X	546	-0-	-7263	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	960	X	530	-0-	-430	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	992	X	578	-0-	-414	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	960	X	476	-0-	-484	-0-	443	3	33	9	N	30	25	5			5
07	992	X	579	-0-	-413	-0-	579	3			N	-0-					5
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					5
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					5
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					5
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	3	2	9	N	2					7

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	18					105
							20	9									
02	980	N	795	-0-	-185	-0-	28	1	761	2	Y	5					110
							6	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	Y	5					115
							6	9									
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	30	1	753	2	Y	13					128
							14	9									
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	31	1	700	2	Y	2					130
							2	9									
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	30	1	943	2	Y	10					140
							11	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	Y	7					147
							8	9									
08	744	N	567	-0-	-177	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					147
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	Y	-0-					147
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	Y	31					178
							34	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	Y	13	171	1			20
							14	9									
12	1023	N	501	-0-	-522	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FLOWERS WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

01	1798	N	908	-0-	-890	-0-	908	2			N	-0-					88
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21	9	N	19					107
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1542	2	30	9	N	27					134
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1680	2	100	9	N	91	186	1			39
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1645	2	24	9	N	22					61
06	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1417	2	28	9	N	25	1	8			85
07	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	1215	2	31	9	N	28					113
08	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1555	2	26	9	N	24					137
09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	1346	2	17	9	N	15					152
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	2	25	9	N	23					175
11	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1412	2	18	9	N	16	171	1			20
12	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1368	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 17,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FIELDS-MAHLER WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	31 1 31 9	1528 2	Y	28	180 1		32
02	1456 N	1435	-0-	-21	-0-	28 1 40 9	1367 2	Y	36			68
03	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	31 1 30 9	1425 2	Y	27			95
04	1530 N	1275	-0-	-255	-0-	30 1 26 9	1219 2	Y	24			119
05	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	31 1 20 9	1036 2	Y	18			137
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30 1 33 9	1377 2	Y	30			167
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31 1 13 9	1313 2	Y	12	165 1		14
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	31 1 33 9	1046 2	Y	30			44
09	1440 N	1003	-0-	-437	-0-	30 1 20 9	953 2	Y	18			62
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	31 1 42 9	1531 2	Y	38			100
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	30 1 40 9	1460 2	Y	36			136
*12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31 1 36 9	1360 2	Y	33			169

TOTAL GAS PROD: 16,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

FLOWERS -D- WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -D- WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	Y	15					146
							17	9									
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	28	1	981	2	Y	8					154
							9	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	Y	4					158
							4	9									
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	30	1	949	2	Y	8					166
							9	9									
05	1116	N	845	-0-	-271	-0-	31	1	806	2	Y	7					173
							8	9									
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	30	1	996	2	Y	4	3	8			174
							4	9									
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	31	1	844	2	Y	1					175
							1	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	Y	-0-					175
09	1020	N	906	-0-	-114	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					175
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	2	Y	-0-					175
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	30	1	865	2	Y	-0-					175
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	31	1	852	2	Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 11,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FLOWERS -D- WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -C- WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	31 1 24 9		963	2	Y	22					119
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	28 1 10 9		828	2	Y	9					128
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		1056	2	Y	1					129
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30 1 26 9		1024	2	Y	24					153
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31 1 7 9		1023	2	Y	6					159
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30 1 23 9		1012	2	Y	21					180
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	31 1 22 9		1109	2	Y	20	180	1			20
08	1054	N	236	-0-	-818	-0-	31 1		205	2	Y	-0-					20
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9		1301	2	Y	9					29
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31 1 9 9		1229	2	Y	8					37
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30 1		1044	2	Y	-0-					37
12	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	31 1		1165	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	Y	33	183	1			24
							36	9									
02	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	28	1	1637	2	Y	29					53
							32	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	31	1	1754	2	Y	32					85
							35	9									
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	30	1	1566	2	Y	26					111
							29	9									
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	31	1	1736	2	Y	24					135
							26	9									
06	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	30	1	1604	2	Y	27					162
							30	9									
07	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	31	1	1354	2	Y	20					182
							22	9									
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	31	1	1664	2	Y	24	179	1			27
							26	9									
09	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	30	1	1368	2	Y	18					45
							20	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	31	1	1567	2	Y	22					67
							24	9									
11	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	30	1	1546	2	Y	26					93
							29	9									
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	Y	47					140
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

01	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	31	1	1934	2	Y	-0-					19
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	28	1	1571	2	Y	-0-					19
03	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	31	1	1716	2	Y	-0-					19
04	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	30	1	1658	2	Y	-0-					19
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	Y	-0-					19
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	30	1	1668	2	Y	-0-					19
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	Y	-0-					19
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	31	1	1776	2	Y	-0-					19
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	30	1	1705	2	Y	-0-					19
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	31	1	1787	2	Y	-0-					19
11	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	30	1	1688	2	Y	-0-					19
12	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	31	1	1654	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3299	-0-	199	1407	31	1	3180	2	N	80					144
							88	9									
02	3992	X	2585	-0-	-1407	-0-	28	1	2492	2	N	59	165	1			38
							65	9									
03	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	31	1	2478	2	N	46					84
							51	9									
04	2880	X	2404	-0-	-476	-0-	30	1	2332	2	N	38					122
							42	9									
05	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	31	1	2455	2	N	37					159
							41	9									
06	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	30	1	2393	2	N	31					190
							34	9									
07	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	31	1	2364	2	N	19	179	1			30
							21	9									
08	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	31	1	2385	2	N	34					64
							37	9									
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	30	1	2430	2	N	30					94
							33	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	31	1	2467	2	N	33					127
							36	9									
11	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	30	1	2253	2	N	35					162
							39	9									
12	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	31	1	2276	2	N	31					193
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

01	775	N	630	-0-	-145	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					103
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	Y	11					114
							12	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	9					123
							10	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	Y	-0-					123
05	1023	N	797	-0-	-226	-0-	31	1	762	2	Y	4					127
							4	9									
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					127
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	31	1	733	2	Y	-0-					127
08	806	N	684	-0-	-122	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					127
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					127
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	746	2	Y	-0-					127
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	Y	5					132
							6	9									
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	3					135
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	28	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	31	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	48	-0-	-282	-0-	30	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	31	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	31	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	31	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	Y	13					161
							14	9									
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	28	1	458	2	Y	2					163
							2	9									
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	31	1	577	2	Y	15					178
							17	9									
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	30	1	562	2	Y	20					198
							22	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					198
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	Y	8	182	1			24
							9	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	2	Y	48					72
							53	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	2	Y	36					108
							40	9									
09	990	N	433	-0-	-557	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					108
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	31	1	946	2	Y	5					113
							6	9									
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1099	2	Y	15					128
							17	9									
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	Y	32					160
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCMORDIE WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	Y	12					76
							13	9									
02	1064	N	951	-0-	-113	-0-	28	1	922	2	Y	1					77
							1	9									
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	31	1	943	2	Y	16					93
							18	9									
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	30	1	848	2	Y	1					94
							1	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	Y	17					111
							19	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	991	2	Y	8					119
							9	9									
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	31	1	799	2	Y	7					126
							8	9									
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	31	1	1156	2	Y	9					135
							10	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					135
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1072	2	Y	-0-					135
11	1170	N	846	-0-	-324	-0-	30	1	799	2	Y	15					150
							17	9									
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	Y	1					151
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	955	-0-	-192	-0-	31	1	916	2	Y	7					109
							8	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	897	2	Y	3					112
							3	9									
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	31	1	905	2	Y	4					116
							4	9									
04	930	N	762	-0-	-168	-0-	30	1	721	2	Y	10					126
							11	9									
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	31	1	954	2	Y	10					136
							11	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	Y	8					144
							9	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	Y	10					154
							11	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	Y	6					160
							7	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	Y	10					170
							11	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	Y	5					175
							6	9									
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	30	1	1026	2	Y	12					187
							13	9									
12	1085	N	854	-0-	-231	-0-	31	1	813	2	Y	9	179	1			17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	31	1	1452	2	Y	7					72
							8	9									
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	28	1	1351	2	Y	18					90
							20	9									
03	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					90
04	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	30	1	1283	2	Y	-0-					90
05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	31	1	1376	2	Y	-0-					90
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	2	Y	-0-					90
07	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	31	1	1179	2	Y	-0-					90
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	31	1	1171	2	Y	-0-					90
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	30	1	1347	2	Y	-0-					90
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1551	2	Y	34					124
							37	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	Y	56					180
							62	9									
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	Y	25	182	1			23
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	934	2	29	9	Y	26					88
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4					92
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5					97
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	845	2	19	9	Y	17					114
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	908	2	32	9	Y	29					143
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13					156
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	766	2	2	9	Y	2					158
08	930	N	587	-0-	-343	-0-	575	2	12	9	Y	11					169
09	930	N	682	-0-	-248	-0-	681	2	1	9	Y	1	160	1			10
10	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			Y	-0-					10
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	Y	13					23
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	Y	15					176
							17	9									
02	728	N	578	-0-	-150	-0-	28	1	542	2	Y	7					183
							8	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	805	2	Y	7					190
							8	9									
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	30	1	651	2	Y	6	177	1			19
							7	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	Y	5					24
							6	9									
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	30	1	718	2	Y	-0-					24
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					24
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	6					30
							7	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	30					60
							33	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	Y	22					82
							24	9									
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	30	1	577	2	Y	7					89
							8	9									
12	806	N	539	-0-	-267	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	543	-0-	-449	-0-	31	1	506	2	Y	5					144
							6	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	4					148
							4	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	Y	18					166
							20	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	20					186
							22	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	Y	2	161	1			27
							2	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	7					34
							8	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	Y	33					67
							36	9									
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	31	1	517	2	Y	7					74
							8	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	35					109
							39	9									
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	31	1	664	2	Y	47					156
							52	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	Y	30					186
							33	9									
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	667	2	Y	10					196
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	31	1	1601	2	Y	19					137
							21	9									
02	1736	N	653	-0-	-1083	-0-	28	1	622	2	Y	3					140
							3	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	31	1	1594	2	Y	10					150
							11	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	30	1	1649	2	Y	22					172
							24	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	1675	2	Y	17					189
							19	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1603	2	Y	2	171	1	1	8	19
							2	9									
07	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	31	1	1612	2	Y	15					34
							17	9									
08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	31	1	1691	2	Y	10					44
							11	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1627	2	Y	13					57
							14	9									
10	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	31	1	1468	2	Y	15					72
							17	9									
11	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	30	1	1440	2	Y	4					76
							4	9									
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	2	Y	25					101
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					57
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					57
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					57
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					57
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	31	1	350	2	Y	-0-					57
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					57
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					57
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-					57
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					57
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	31	1	326	2	Y	-0-					57
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	30	1	330	2	Y	-0-					57
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2004	-0-	-476	-0-	1996	2	8	9	Y	7					22
02	2240	X	1839	-0-	-401	-0-	1829	2	10	9	Y	9					31
03	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	1866	2	3	9	Y	3					34
04	1950	X	1943	-0-	-7	-0-	1937	2	6	9	Y	5					39
05	2046	X	269	-0-	-1777	-0-	269	2			Y	-0-					39
06	1980	X	1887	-0-	-93	-0-	1886	2	1	9	Y	1					40
07	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	1708	2	1	9	Y	1					41
08	2015	X	1891	-0-	-124	-0-	1876	2	15	9	Y	14					55
09	1950	X	1603	-0-	-347	-0-	1589	2	14	9	Y	13					68
10	1953	X	1798	-0-	-155	-0-	1792	2	6	9	Y	5					73
11	1890	X	1730	-0-	-160	-0-	1723	2	7	9	Y	6	65	1			14
12	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1495	2	8	9	Y	7					21

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

01	3193	X	1853	-0-	-1340	-0-	1839	2	14	9	Y	13					141
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2947	2	30	9	Y	27					168
03	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	2735	2	24	9	Y	22					190
04	2850	X	2076	-0-	-774	-0-	2065	2	11	9	Y	10					200
05	3286	X	2398	-0-	-888	-0-	2398	2			Y	-0-	175	1			25
06	3180	X	2644	-0-	-536	-0-	2642	2	2	9	Y	2	2	8			25
07	3286	X	2514	-0-	-772	-0-	2510	2	4	9	Y	4					29
08	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	2724	2	23	9	Y	21					50
09	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	2249	2	17	9	Y	15					65
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2818	2	13	9	Y	12					77
11	2670	X	1004	-0-	-1666	-0-	1004	2			Y	-0-					77
*12	3100	N	3538	-0-	438	438	3496	2	42	9	Y	38					115

TOTAL GAS PROD: 29,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

01	217	N	98	-0-	-119	-0-	91	2	7	9	Y	6					92
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	14					106
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	14					120
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					120
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					120
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	2	8			122
07	217	X	122	-0-	-95	-0-	116	2	6	9	Y	5					127
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	170	2	87	9	Y	79					206
09	210	X	186	-0-	-24	-0-	155	2	31	9	Y	28					234
10	217	X	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					234
11	240	X	128	-0-	-112	-0-	104	2	24	9	Y	22	181	1			75
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	43	2	18	9	Y	16					91

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	31	1	711	2	Y	18					186
							20	9									
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	28	1	698	2	Y	15					201
							17	9									
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	31	1	656	2	Y	4	185	1			20
							4	9									
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	30	1	550	2	Y	8					28
							9	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	31	1	784	2	Y	3					31
							3	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	9	3	8			37
							10	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	22					59
							24	9									
08	806	N	353	-0-	-453	-0-	31	1	321	2	Y	1					60
							1	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	735	2	Y	2					62
							2	9									
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					62
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	18					80
							20	9									
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	31	1	476	2	Y	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	1687	2	Y	26					121
02	1624	N	1376	-0-	-248	-0-	1346	2	30	9	Y	27					148
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1501	2	33	9	Y	30					178
04	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1433	2	24	9	Y	22	179	1			21
05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1487	2	31	9	Y	28					49
06	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1407	2	31	9	Y	28	1	8			76
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1461	2	30	9	Y	27					103
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1466	2	33	9	Y	30					133
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1384	2	26	9	Y	24					157
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26					183
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1434	2	30	9	Y	27	179	1			31
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1495	2	36	9	Y	33					64

TOTAL GAS PROD: 17,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	8 75	1 9	3550	2	Y	68					162
02	3584	X	3291	-0-	-293	-0-	7 56	1 9	3228	2	Y	51					213
03	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	8 56	1 9	3532	2	Y	51	181	1			83
04	3840	X	3465	-0-	-375	-0-	8 56	1 9	3401	2	Y	51					134
05	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	8 63	1 9	3508	2	Y	57					191
06	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	8 48	1 9	3385	2	Y	44	1	8			234
07	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	8 58	1 9	3471	2	Y	53	186	1			101
08	3596	X	2802	-0-	-794	-0-	8 33	1 9	2761	2	Y	30					131
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	8 53	1 9	3519	2	Y	48					179
10	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	8 41	1 9	3477	2	Y	37					216
11	3450	X	3386	-0-	-64	-0-	8 53	1 9	3325	2	Y	48	187	1			77
12	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	8 57	1 9	3422	2	Y	52					129

TOTAL GAS PROD: 41,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4008	2	52	9	Y	47	187	1			55
02	3976	X	3523	-0-	-453	-0-	3479	2	44	9	Y	40					95
03	4154	X	3824	-0-	-330	-0-	3777	2	47	9	Y	43					138
04	4020	X	3577	-0-	-443	-0-	3534	2	43	9	Y	39					177
05	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3754	2	37	9	Y	34	182	1			29
06	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	3560	2	36	9	Y	33	2	8			60
07	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3659	2	29	9	Y	26					86
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3688	2	35	9	Y	32					118
09	3660	X	3585	-0-	-75	-0-	3554	2	31	9	Y	28					146
10	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3645	2	37	9	Y	34					180
11	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	3541	2	33	9	Y	30	180	1			30
12	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3530	2	46	9	Y	42					72

TOTAL GAS PROD: 44,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	31	1	1691	2	Y	17					147
							19	9									
02	1652	N	1547	-0-	-105	-0-	28	1	1505	2	Y	13					160
							14	9									
03	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	31	1	1690	2	Y	8					168
							9	9									
04	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	30	1	1295	2	Y	7					175
							8	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	31	1	1711	2	Y	11	162	1			24
							12	9									
06	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	30	1	1578	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	Y	9					33
							10	9									
08	1767	N	1123	-0-	-644	-0-	31	1	1090	2	Y	2					35
							2	9									
09	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	30	1	1334	2	Y	8					43
							9	9									
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	31	1	1483	2	Y	15					58
							17	9									
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	2	Y	19					77
							21	9									
12	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	31	1	1202	2	Y	8					85
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2455	2	33	9	Y	30					165
02	2352	X	2210	-0-	-142	-0-	2186	2	24	9	Y	22					187
03	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	2360	2	25	9	Y	23					210
04	2460	X	2176	-0-	-284	-0-	2145	2	31	9	Y	28	185	1			53
05	2480	X	2316	-0-	-164	-0-	2265	2	51	9	Y	46					99
06	2400	X	2206	-0-	-194	-0-	2188	2	18	9	Y	16	2	8			113
07	2449	X	2279	-0-	-170	-0-	2262	2	17	9	Y	15					128
08	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2288	2	26	9	Y	24					152
09	2250	X	2240	-0-	-10	-0-	2214	2	26	9	Y	24					176
10	2325	X	2294	-0-	-31	-0-	2268	2	26	9	Y	24					200
11	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	2107	2	24	9	Y	22	181	1			41
12	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2074	2	23	9	Y	21					62

TOTAL GAS PROD: 27,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	Y	29					142
							32	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	28	1	1548	2	Y	32					174
							35	9									
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	31	1	1656	2	Y	18					192
							20	9									
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	30	1	1454	2	Y	15					207
							17	9									
05	1798	N	1007	-0-	-791	-0-	31	1	975	2	Y	1	178	1			30
							1	9									
06	1650	N	1101	-0-	-549	-0-	30	1	1045	2	Y	24	15	8			39
							26	9									
07	1550	N	689	-0-	-861	-0-	31	1	651	2	Y	6					45
							7	9									
08	992	N	544	-0-	-448	-0-	31	1	509	2	Y	4					49
							4	9									
09	1110	N	579	-0-	-531	-0-	30	1	548	2	Y	1					50
							1	9									
10	682	N	362	-0-	-320	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					50
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	30	1	362	2	Y	10					60
							11	9									
12	589	N	294	-0-	-295	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	3876	2	56	9	Y	51	120	1			142
02	3864	X	3328	-0-	-536	-0-	3267	2	61	9	Y	55					197
03	4278	X	3645	-0-	-633	-0-	3606	2	39	9	Y	35	185	1			47
04	3960	X	3458	-0-	-502	-0-	3403	2	55	9	Y	50					97
05	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	3676	2	90	9	Y	82					179
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2856	2	44	9	Y	40	175	1			44
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					44
08	310	X	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					44
09	300	X	40	-0-	-260	-0-	40	2			Y	-0-					44
10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					44
11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					44
*12	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 22,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2442	-0-	-689	-0-	2441	2	1	9	Y	1					63
02	2576	X	1659	-0-	-917	-0-	1648	2	11	9	Y	10					73
03	2852	X	2479	-0-	-373	-0-	2414	2	65	9	Y	59					132
04	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2399	2	51	9	Y	46					178
05	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2469	2	40	9	Y	36	167	1			47
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2319	2	28	9	Y	25	9	8			63
07	2542	N	1864	-0-	-678	-0-	1821	2	43	9	Y	39					102
08	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2335	2	66	9	Y	60					162
09	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2175	2	41	9	Y	37					199
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	Y	20	177	1			42
11	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	2000	2	61	9	Y	55					97
12	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	1806	2	74	9	Y	67					164

TOTAL GAS PROD: 26,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	2545	2	56	9	Y	51					134
02	2548	X	2387	-0-	-161	-0-	2339	2	48	9	Y	44					178
03	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	2376	2	55	9	Y	50	177	1			51
04	2670	X	2461	-0-	-209	-0-	2417	2	44	9	Y	40					91
05	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	2238	2	35	9	Y	32					123
06	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2218	2	42	9	Y	38	7	8			154
07	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	2270	2	58	9	Y	53					207
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2248	2	15	9	Y	14	179	1			42
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2247	2	47	9	Y	43					85
10	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2216	2	61	9	Y	55					140
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2148	2	44	9	Y	40					180
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2331	2	53	9	Y	48	178	1			50

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1157	2	19	9	Y	17					41
02	1120	N	848	-0-	-272	-0-	836	2	12	9	Y	11					52
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1102	2	7	9	Y	6					58
04	1140	N	870	-0-	-270	-0-	859	2	11	9	Y	10					68
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					69
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	957	2	3	9	Y	3	1	8			71
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	3					74
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	2	30	9	Y	27					101
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1132	2	25	9	Y	23					124
10	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	1041	2	11	9	Y	10					134
11	1650	N	1278	-0-	-372	-0-	1265	2	13	9	Y	12	120	1			26
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1342	2	15	9	Y	14					40

TOTAL GAS PROD: 13,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					49
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					49
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					49
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					49
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					49
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					49
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					49
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					49
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					49
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					49
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					49
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	280 40	1 9	3527	3	N	36					231
02		3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	253 31	1 9	3115	3	N	28	173	1			86
03		3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	280 30	1 9	3345	3	N	27					113
04		3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	271 31	1 9	3175	3	N	28					141
05		3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280 36	1 9	3196	3	N	33					174
06		3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3127	3	29	9	N	26					200
07		3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3214	3	25	9	N	23					223
08		3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3179	3	21	9	N	19	170	1			72
09		3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3030	3	26	9	N	24					96
10		3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3070	3	35	9	N	32					128
11		3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2984	3	32	9	N	29					157
*12		3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3035	3	22	9	N	20					177

TOTAL GAS PROD: 39,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-		276	1	511	3	N	15					193
								17	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-		249	1	457	3	N	15					208
								17	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-		276	1	507	3	N	11	172	1			47
								12	9									
04	780	N	765	-0-	-15	-0-		267	1	483	3	N	14					61
								15	9									
05	806	N	769	-0-	-37	-0-		276	1	479	3	N	13					74
								14	9									
06	780	N	470	-0-	-310	-0-		457	3	13	9	N	12					86
07	806	N	479	-0-	-327	-0-		467	3	12	9	N	11					97
08	775	N	468	-0-	-307	-0-		455	3	13	9	N	12					109
09	480	N	453	-0-	-27	-0-		439	3	14	9	N	13					122
10	465	N	463	-0-	-2	-0-		446	3	17	9	N	15					137
11	450	N	443	-0-	-7	-0-		434	3	9	9	N	8					145
12	465	N	444	-0-	-21	-0-		433	3	11	9	N	10					155

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-		279	1	296	3	N	12					162
								13	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-		252	1	266	3	N	5					167
								6	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-		279	1	312	3	N	5					172
								6	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-		270	1	294	3	N	7					179
								8	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-		279	1	289	3	N	5					184
								6	9									
06	570	N	266	-0-	-304	-0-		265	3	1	9	N	1					185
07	589	N	292	-0-	-297	-0-		288	3	4	9	N	4					189
08	589	N	300	-0-	-289	-0-		294	3	6	9	N	5					194
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-		276	3	6	9	N	5					199
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-		277	3	3	9	N	3					202
11	300	N	243	-0-	-57	-0-		240	3	3	9	N	3					205
12	279	N	248	-0-	-31	-0-		244	3	4	9	N	4					209

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10040 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-		N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	N	6					77
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	914	3	21	9	N	19					96
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	996	3	20	9	N	18					114
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	946	3	24	9	N	22					136
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1046	3	22	9	N	20					156
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1045	3	21	9	N	19					175
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1057	3	25	9	N	23					198
08	1023	N	764	-0-	-259	-0-	756	3	8	9	N	7					205
09	990	N	738	-0-	-252	-0-	719	3	19	9	N	17					222
10	1023	N	759	-0-	-264	-0-	747	3	12	9	N	11					233
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	726	3	40	9	N	36	178	1			91
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	760	3	13	9	N	12					103

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	291	1	1350	3	N	18	171	1			82
							20	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	263	1	1294	3	N	20					102
							22	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	291	1	1447	3	N	20					122
							22	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	281	1	1353	3	N	30					152
							33	9									
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	291	1	1396	3	N	35					187
							39	9									
06	1710	N	1371	-0-	-339	-0-	1341	3	30	9	N	27					214
07	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	1379	3	28	9	N	25					239
08	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1361	3	23	9	N	21	175	1			85
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1284	3	30	9	N	27					112
10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1204	3	28	9	N	25					137
11	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1162	3	24	9	N	22					159
12	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1154	3	17	9	N	15					174

TOTAL GAS PROD: 17,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	281	1	857	3	N	12					148
							13	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	254	1	783	3	N	8					156
							9	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	281	1	647	3	N	14					170
							15	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	272	1	822	3	N	16					186
							18	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	281	1	931	3	N	22					208
							24	9									
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	858	3	12	9	N	11	178	1			41
07	1147	N	884	-0-	-263	-0-	872	3	12	9	N	11					52
08	1240	N	874	-0-	-366	-0-	857	3	17	9	N	15					67
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	813	3	13	9	N	12					79
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	806	3	17	9	N	15					94
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	759	3	21	9	N	19					113
12	868	N	753	-0-	-115	-0-	741	3	12	9	N	11					124

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	293	1	509	3	N	20					150
							22	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	265	1	494	3	N	16					166
							18	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	293	1	482	3	N	16					182
							18	9									
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	284	1	474	3	N	13					195
							14	9									
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	293	1	453	3	N	12					207
							13	9									
06	780	N	444	-0-	-336	-0-	431	3	13	9	N	12					219
07	806	N	484	-0-	-322	-0-	477	3	7	9	N	6					225
08	744	N	504	-0-	-240	-0-	491	3	13	9	N	12					237
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	N	10	172	1			75
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	458	3	18	9	N	16					91
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	452	3	13	9	N	12					103
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	453	3	12	9	N	11					114

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9806 - 10788

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	N	3022	-0-	-11	-0-	273	1	2683	3	N	60					218
							66	9									
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	246	1	2396	3	N	48	172	1			94
							53	9									
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	273	1	2669	3	N	64					158
							70	9									
04	2910	N	2874	-0-	-36	-0-	264	1	2547	3	N	57					215
							63	9									
05	2976	N	2940	-0-	-36	-0-	273	1	2605	3	N	56	182	1			89
							62	9									
06	2910	N	2541	-0-	-369	-0-	2490	3	51	9	N	46					135
07	2976	N	2714	-0-	-262	-0-	2661	3	53	9	N	48					183
08	2945	N	2578	-0-	-367	-0-	2525	3	53	9	N	48					231
09	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2381	3	33	9	N	30	175	1			86
10	2728	N	2475	-0-	-253	-0-	2433	3	42	9	N	38					124
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2452	3	59	9	N	54					178
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2480	3	56	9	N	51					229

TOTAL GAS PROD: 32,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	279	1	2135	3	N	49					233
							54	9									
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	252	1	1966	3	N	43					276
							47	9									
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	279	1	2172	3	N	47	170	1			153
							52	9									
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	270	1	2092	3	N	47					200
							52	9									
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	279	1	2187	3	N	48					248
							53	9									
06	2430	N	2083	-0-	-347	-0-	2039	3	44	9	N	40					288
07	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	2131	3	43	9	N	39	169	1			158
08	2511	N	2196	-0-	-315	-0-	2148	3	48	9	N	44					202
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2051	3	45	9	N	41					243
10	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2112	3	50	9	N	45					288
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2410	3	61	9	N	55	172	1			171
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2400	3	47	9	N	43					214

TOTAL GAS PROD: 27,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	298	1	1224	3	N	15					157
							17	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	269	1	1038	3	N	11					168
							12	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	298	1	1145	3	N	10					178
							11	9									
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	288	1	1076	3	N	15					193
							17	9									
05	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	298	1	1118	3	N	13					206
							14	9									
06	1410	N	1077	-0-	-333	-0-	1065	3	12	9	N	11					217
07	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	1108	3	11	9	N	10					227
08	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	1064	3	11	9	N	10					237
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1061	3	9	9	N	8	177	1			68
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	3	14	9	N	13					81
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1034	3	14	9	N	13					94
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1025	3	17	9	N	15					109

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	293	1	389	3	N	61					99
							67	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	265	1	377	3	N	11					110
							12	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	293	1	428	3	N	14					124
							15	9									
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	284	1	418	3	N	11					135
							12	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	293	1	460	3	N	9					144
							10	9									
06	720	N	406	-0-	-314	-0-	389	3	17	9	N	15					159
07	744	N	396	-0-	-348	-0-	393	3	3	9	N	3					162
08	775	N	410	-0-	-365	-0-	408	3	2	9	N	2					164
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	368	3	1	9	N	1					165
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					165
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					170
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	N	4					174

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6731	X	3336	-0-	-3395	-0-	282	1	3028	3	N	24					141
							26	9									
02	3080	X	2982	-0-	-98	-0-	255	1	2691	3	N	33					174
							36	9									
03	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	282	1	2816	3	N	40					214
							44	9									
04	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	273	1	2814	3	N	45	180	1			79
							50	9									
05	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	282	1	2904	3	N	46					125
							51	9									
06	3240	X	2825	-0-	-415	-0-	2788	3	37	9	N	34					159
07	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	2836	3	42	9	N	38					197
08	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2778	3	39	9	N	35	173	1			59
09	3150	X	2668	-0-	-482	-0-	2629	3	39	9	N	35					94
10	3224	X	2699	-0-	-525	-0-	2655	3	44	9	N	40					134
11	2820	X	2576	-0-	-244	-0-	2525	3	51	9	N	46					180
12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	2577	3	40	9	N	36					216

TOTAL GAS PROD: 34,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	284	1	1846	3	N	31					147
							34	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	256	1	1765	3	N	28					175
							31	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	284	1	1925	3	N	26					201
							29	9									
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	275	1	1776	3	N	30					231
							33	9									
05	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	284	1	1830	3	N	25	173	1			83
							28	9									
06	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	1747	3	21	9	N	19					102
07	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	1794	3	22	9	N	20					122
08	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1847	3	33	9	N	30					152
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1703	3	25	9	N	23					175
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1718	3	25	9	N	23					198
11	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	1682	3	31	9	N	28					226
12	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1693	3	20	9	N	18	173	1			71

TOTAL GAS PROD: 23,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	305	1	2029	3	N	38					239
							42	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	276	1	1709	3	N	49	177	1			111
							54	9									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	305	1	1788	3	N	41					152
							45	9									
04	2310	N	2098	-0-	-212	-0-	295	1	1757	3	N	42					194
							46	9									
05	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	305	1	1766	3	N	38					232
							42	9									
06	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1703	3	29	9	N	26	177	1			81
07	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1789	3	36	9	N	33					114
08	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	1761	3	37	9	N	34					148
09	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	1497	3	30	9	N	27					175
10	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1379	3	31	9	N	28					203
11	1740	N	1253	-0-	-487	-0-	1244	3	9	9	N	8					211
12	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	1311	3	12	9	N	11					222

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	1803	-0-	-1995	-0-	290	1	1510	3	N	3					164
							3	9									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	262	1	4524	3	N	-0-					164
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	290	1	6482	3	N	37					201
							41	9									
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	280	1	6068	3	N	18					219
							20	9									
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	290	1	6004	3	N	20					239
							22	9									
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5521	3	10	9	N	9					248
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					248
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5945	3	18	9	N	16					264
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5606	3	23	9	N	21					285
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5619	3	20	9	N	18	180	1			123
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5255	3	24	9	N	22					145
*12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5276	3	24	9	N	22					167

TOTAL GAS PROD: 65,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8096	X	4011	-0-	-4085	-0-	286	1	3664	3	N	55					196
							61	9									
02	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	258	1	3263	3	N	51					247
							56	9									
03	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	286	1	3549	3	N	48	193	1			102
							53	9									
04	3960	X	3707	-0-	-253	-0-	277	1	3374	3	N	51					153
							56	9									
05	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	286	1	3449	3	N	51					204
							56	9									
06	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	3252	3	50	9	N	45					249
07	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3331	3	43	9	N	39	182	1			106
08	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	3276	3	45	9	N	41					147
09	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	3120	3	48	9	N	44					191
10	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3163	3	42	9	N	38					229
11	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	2889	3	53	9	N	48	180	1			97
12	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2864	3	47	9	N	43					140

TOTAL GAS PROD: 41,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	278	1	493	3	N	2					139
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	256	1	460	3	N	1					140
							1	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	283	1	499	3	N	2					142
							2	9									
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	274	1	434	3	N	-0-					142
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	283	1	463	3	N	-0-					142
06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	3			N	-0-					142
07	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					142
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	3			N	-0-					142
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					142
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	3	1			139
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					139
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	453	3	1	9	N	1					140

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		8995	X	4477	-0-	-4518	-0-	283 116	1 9	4078	3	N	105	175	1			152
02		4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	256 97	1 9	3654	3	N	88					240
03		4402	X	4333	-0-	-69	-0-	283 100	1 9	3950	3	N	91	181	1			150
04		4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	274 103	1 9	3909	3	N	94					244
05		4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	283 94	1 9	4034	3	N	85	178	1			151
06		4260	X	3988	-0-	-272	-0-	3897	3	91	9	N	83					234
07		4402	X	4125	-0-	-277	-0-	4031	3	94	9	N	85	174	1			145
08		4402	X	3957	-0-	-445	-0-	3879	3	78	9	N	71					216
09		4260	X	3753	-0-	-507	-0-	3685	3	68	9	N	62					278
10		4402	X	3787	-0-	-615	-0-	3715	3	72	9	N	65	175	1			168
11		3990	X	3905	-0-	-85	-0-	3789	3	116	9	N	105	177	1			96
*12		4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4137	3	128	9	N	116					212

TOTAL GAS PROD: 49,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	287	1	1385	3	N	17					162
							19	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	260	1	1212	3	N	16					178
							18	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	287	1	1346	3	N	13					191
							14	9									
04	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	278	1	1243	3	N	14					205
							15	9									
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	287	1	1261	3	N	14					219
							15	9									
06	1590	N	1191	-0-	-399	-0-	1181	3	10	9	N	9					228
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1153	3	7	9	N	6	173	1			61
08	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1131	3	9	9	N	8					69
09	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	1028	3	4	9	N	4					73
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	987	3	12	9	N	11					84
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	3			N	-0-					84
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	277	1	1842	3	N	56					299
							62	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	250	1	1639	3	N	44	186	1			157
							48	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	277	1	1769	3	N	49					206
							54	9									
04	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	268	1	1632	3	N	41					247
							45	9									
05	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	277	1	1616	3	N	37					284
							41	9									
06	2040	N	1471	-0-	-569	-0-	1448	3	23	9	N	21	177	1			128
07	2015	N	1384	-0-	-631	-0-	1356	3	28	9	N	25					153
08	1922	N	1293	-0-	-629	-0-	1264	3	29	9	N	26					179
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	1227	3	24	9	N	22					201
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1352	3	28	9	N	25					226
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1417	3	37	9	N	34					260
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	N	17					277

TOTAL GAS PROD: 19,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	309	1	601	3	N	12					189
							13	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	279	1	534	3	N	10					199
							11	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	309	1	561	3	N	8					207
							9	9									
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	299	1	539	3	N	9	172	1			44
							10	9									
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	309	1	556	3	N	11					55
							12	9									
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	575	3	4	9	N	4					59
07	868	N	599	-0-	-269	-0-	590	3	9	9	N	8					67
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	586	3	9	9	N	8					75
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	11	9	N	10					85
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	564	3	11	9	N	10					95
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	547	3	13	9	N	12					107
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	475	3	3	9	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	275	1	289	3	N	-0-					31
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	249	1	192	3	N	-0-					31
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	275	1	245	3	N	-0-					31
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	266	1	270	3	N	-0-					31
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	275	1	286	3	N	-0-					31
06	510	N	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					31
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	3			N	-0-					31
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	272	3			N	-0-					31
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					31
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					31
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					31
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	294	1	472	3	N	18					166
							20	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	265	1	442	3	N	10					176
							11	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	294	1	498	3	N	24					200
							26	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	284	1	486	3	N	21					221
							23	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	294	1	502	3	N	23	181	1			63
							25	9									
06	780	N	492	-0-	-288	-0-	472	3	20	9	N	18					81
07	806	N	517	-0-	-289	-0-	497	3	20	9	N	18					99
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	497	3	20	9	N	18					117
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	504	3	21	9	N	19					136
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	530	3	22	9	N	20					156
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	516	3	24	9	N	22					178
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	511	3	20	9	N	18					196

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	276 20	1 9	810	3	N	18					124
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	252 26	1 9	710	3	N	24					148
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	279 109	1 9	838	3	N	99					247
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	270 91	1 9	1052	3	N	83	175	1			155
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	279 53	1 9	984	3	N	48					203
06	1200	N	971	-0-	-229	-0-	931	3	40	9	N	36					239
07	1240	N	986	-0-	-254	-0-	938	3	48	9	N	44					283
08	1240	N	956	-0-	-284	-0-	916	3	40	9	N	36	173	1			146
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	897	3	64	9	N	58					204
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	926	3	46	9	N	42					246
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	851	3	20	9	N	18					264
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	833	3	6	9	N	5					269

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	276	1	338	3	N	10	170	1			31
							11	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	249	1	315	3	N	8					39
							9	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	276	1	341	3	N	17					56
							19	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	267	1	331	3	N	3					59
							3	9									
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	276	1	338	3	N	2					61
							2	9									
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	323	3	3	9	N	3					64
07	620	N	330	-0-	-290	-0-	328	3	2	9	N	2					66
08	620	N	325	-0-	-295	-0-	324	3	1	9	N	1					67
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	310	3	2	9	N	2					69
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					69
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	290	3	2	9	N	2					71
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 10149

03	0 W	1529	-0-	1529	11678	484	1	695	3	N	318	230	1				88
						350	9										
04	0 W	1334	-0-	1334	13012	469	1	666	3	N	181	87	1				182
						199	9										
05	0 W	1376	-0-	1376	14388	484	1	778	3	N	104	167	1				119
						114	9										
06	0 W	1240	-0-	1240	15628	330	1	623	3	N	261	169	1				211
						287	9										
07	0 W	2098	-0-	2098	17726	682	1	1416	3	N	-0-						211
08	0 W	2091	-0-	2091	19817	682	1	1409	3	N	-0-						211
09	0 W	1752	-0-	1752	21569	660	1	1092	3	N	-0-						211
10	0 W	1947	-0-	1947	23516	682	1	1265	3	N	-0-						211
11	0 W	1806	-0-	1806	25322	660	1	1146	3	N	-0-						211
*12	0 W	1830	-0-	1830	27152	682	1	1148	3	N	-0-						211

TOTAL GAS PROD: 17,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	384	1	2252	3	N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	348	1	2135	3	N	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	386	1	2334	3	N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	373	1	2258	3	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	386	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	290	1	675	3	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	262	1	674	3	N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	290	1	737	3	N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	280	1	724	3	N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	290	1	737	3	N	-0-					-0-
06	990	N	713	-0-	-277	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	733	-0-	-290	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	728	-0-	-295	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5008	-0-	5008 B	14938	374	1	4621	3	N	12					204
							13	9									
02	DLQ G-10		4250	-0-	4250 B	19188	338	1	3904	3	N	7					211
							8	9									
03	24028	X	4840	-0-	-19188 B	-0-	374	1	4460	3	N	5					216
							6	9									
04	4830	X	4733	-0-	-97 B	-0-	362	1	4371	3	N	-0-					216
05	5322	X	5322	-0-	-0- B	-0-	374	1	4948	3	N	-0-					216
06	4830	X	4625	-0-	-205 B	-0-	4613	3	12	9	N	11	153	1			74
07	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	4903	3	7	9	N	6					80
08	4991	X	4861	-0-	-130 B	-0-	4851	3	10	9	N	9					89
09	4830	X	4595	-0-	-235 B	-0-	4589	3	6	9	N	5					94
10	4991	X	3932	-0-	-1059 B	-0-	3899	3	33	9	N	30					124
11	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	5367	3	8	9	N	7					131
*12	5445	X	5445	-0-	-0- B	-0-	5431	3	14	9	N	13					144

TOTAL GAS PROD: 57,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					87
02	504	N	357	-0-	-147	-0-	357	3			N	-0-					87
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					87
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					87
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	379	3	4	9	N	4					91
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					91
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					91
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	N	1					92
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					92
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					92
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	347	3	1	9	N	1	1	5			92
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	155	1	2279	2	N	2					128
							2	9									
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	174	1	2351	2	N	-0-					128
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	147	1	2564	2	N	3					131
							3	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	13	1	2408	2	N	-0-					131
05	2790	N	2352	-0-	-438	-0-	2350	2	2	9	N	2					133
06	2640	N	2400	-0-	-240	-0-	2400	2			N	-0-					133
07	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					133
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	N	3					136
09	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	2388	2			N	-0-					136
10	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					136
11	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	2139	2			N	-0-	1	5			135
12	2480	N	1168	-0-	-1312	-0-	12	1	1155	2	N	1					136
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					40
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					40
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					40
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					40
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					40
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					40
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					40
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					40
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					40
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					40
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					40
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					28
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					28
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					28
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					28
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					28
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					28
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					28
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					28
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					28
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					28
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					28
*12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) //CONT.// 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

01	2139	#	1855	-0-	-284	-0-	51	1	1804	3	N	-0-						181
02	1932	#	1717	-0-	-215	-0-	53	1	1612	3	N	47						228
							52	9										
03	2325	#	1658	-0-	-667	-0-	45	1	1613	3	N	-0-						228
04	2070	#	1597	-0-	-473	-0-	11	1	1565	3	N	19						247
							21	9										
05	2139	#	1748	-0-	-391	-0-	1734	3	14	9	N	13	168	1				92
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-						92
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1730	3	80	9	N	73						165
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	3			N	-0-						165
09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	3			N	-0-						165
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1697	3	67	9	N	61						226
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1561	3	74	9	N	67	193	1	15	5		85
12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1529	3	108	9	N	98						183

TOTAL GAS PROD: 20,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	-0-					210
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					210
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					210
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	30	1	192	2	N	-0-					210
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					210
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	31	1	278	2	N	-0-					210
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					210
08	434		306	-0-	-128	-0-	31	1	275	2	N	-0-					210
09	420		207	-0-	-213	-0-	30	1	177	2	N	-0-					210
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	2	N	-0-					210
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	30	1	197	2	N	-0-					210
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	N	4					214
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					757
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	184	1			657
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	182	1			548
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					685
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			685
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	177	1			683
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	188	1			679
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	187					866
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	365	1			661
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	188	1			618
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	188	1			539
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	182	1			507

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	999	3	63	9	N	57					153
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					153
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					153
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	904	3	61	9	N	55	186	1			22
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					22
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					22
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	906	3	87	9	N	79					101
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					101
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940	3	22	9	N	20					121
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					121
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	872	3	58	9	N	53	115	1			59
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	872	3	46	9	N	42					101

TOTAL GAS PROD: 11,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					135
02	952	X	831	-0-	-121	-0-	831	2			N	-0-					135
03	1054	X	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					135
04	960	X	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					135
05	961	X	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					135
06	1020	N	767	-0-	-253	-0-	767	2			N	-0-					135
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					135
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					135
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					135
10	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					135
11	900	N	378	-0-	-522	-0-	378	2			N	-0-					135
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	453	1	964	3	N	5					190
							6	9									
02	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	409	1	831	3	N	12					202
							13	9									
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	453	1	914	3	N	8	189	1			21
							9	9									
04	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	439	1	879	3	N	11					32
							12	9									
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	453	1	1037	3	N	11					43
							12	9									
06	1320	N	969	-0-	-351	-0-	958	3	11	9	N	10					53
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	950	3	11	9	N	10					63
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	17					80
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	940	3	11	9	N	10					90
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	943	3	11	9	N	10					100
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	928	3	13	9	N	12					112
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	829	3	12	9	N	11					123

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MIAMI //CONT.// 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	304	-0-	-1277	-0-	304	3			N	-0-					93
02	812	N	178	-0-	-634	-0-	178	3			N	-0-					93
03	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	3			N	-0-					93
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					93
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					93
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5					98
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	145	3	2	9	N	2					100
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					100
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					100
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					100
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					100
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	N	2					102

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	2			N	-0-					40
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					40
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					40
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					40
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					40
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					40
07	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	2			N	-0-					40
08	1395	N	714	-0-	-681	-0-	714	2			N	-0-					40
09	1320	N	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					40
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					40
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					40
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	500	-0-	-306	-0-	500	3			N	-0-					157
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	478	3			N	-0-					157
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					157
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					157
05	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					157
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					157
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					157
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					157
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					157
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	399	3	1	9	N	1	1	5			157
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					157
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	930	N	470	-0-	-460	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2644	2	20	9	N	18	1	8			120
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2889	2	21	9	N	19	1	8			138
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3711	2	30	9	N	27					165
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4239	2	47	9	N	43	1	8			207
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3870	2	28	9	N	25	201	1	1	8	30
06	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	3484	2	29	9	N	26	1	8			55
07	4216	X	3450	-0-	-766	-0-	3428	2	22	9	N	20					75
08	4216	X	3216	-0-	-1000	-0-	3199	2	17	9	N	15					90
09	4080	X	3138	-0-	-942	-0-	3125	2	13	9	N	12					102
10	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3285	2	17	9	N	15					117
11	3510	X	2988	-0-	-522	-0-	2979	2	9	9	N	8					125
12	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	2900	2	8	9	N	7					132

TOTAL GAS PROD: 40,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3111	2	120	9	N	109	1	8			143
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3838	2	68	9	N	62	191	1	1	8	13
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4354	2	65	9	N	59					72
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4477	2	56	9	N	51	1	8			122
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5038	2	35	9	N	32	1	8			153
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5066	2	59	9	N	54	184	1	1	8	22
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5243	2	57	9	N	52	1	8			73
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5154	2	37	9	N	34					107
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5030	2	32	9	N	29	4	8			132
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4762	2	51	9	N	46					178
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3027	2	21	9	N	19					197
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3687	2	19	9	N	17	194	1			20

TOTAL GAS PROD: 53,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	7351	2	132	9	N	120	190	1	3	8	65
02	6860	X	6699	-0-	-161	-0-	6623	2	76	9	N	69	2	8			132
03	7595	X	7532	-0-	-63	-0-	7501	2	31	9	N	28					160
04	7350	X	7103	-0-	-247	-0-	7009	2	94	9	N	85	193	1	2	8	50
05	7471	X	6685	-0-	-786	-0-	6642	2	43	9	N	39	2	8			87
06	7290	X	6917	-0-	-373	-0-	6887	2	30	9	N	27	2	8			112
07	7533	X	6895	-0-	-638	-0-	6838	2	57	9	N	52	2	8			162
08	7533	X	7227	-0-	-306	-0-	7191	2	36	9	N	33					195
09	7110	X	6573	-0-	-537	-0-	6542	2	31	9	N	28	193	1	2	8	28
10	7161	X	7095	-0-	-66	-0-	7045	2	50	9	N	45					73
11	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	6455	2	26	9	N	24					97
12	7223	X	5879	-0-	-1344	-0-	5862	2	17	9	N	15					112

TOTAL GAS PROD: 82,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9722	2	138	9	N	125					257
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8891	2	53	9	N	48	178	1			127
03	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9541	2	90	9	N	82					209
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9255	2	168	9	N	153	173	1			189
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	8975	2	85	9	N	77					266
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8916	2	68	9	N	62	192	1			136
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8818	2	94	9	N	85					221
08	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10122	2	11	9	N	10	188	1			43
09	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10329	2	90	9	N	82					125
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10371	2	77	9	N	70	180	1			15
11	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9473	2	96	9	N	87					102
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 105,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

01	3906 X	3389	-0-	-517	-0-	3367	2	22	9	N	20	152	1			9
02	3472 X	3002	-0-	-470	-0-	3002	2			N	-0-					9
03	3844 X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					9
04	3390 X	3195	-0-	-195	-0-	3195	2			N	-0-					9
05	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	3299	2			N	-0-					9
06	3270 X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					9
07	3348 X	3105	-0-	-243	-0-	3105	2			N	-0-					9
08	3348 X	2891	-0-	-457	-0-	2891	2			N	-0-					9
09	3210 X	2653	-0-	-557	-0-	2653	2			N	-0-					9
10	3286 X	2641	-0-	-645	-0-	2641	2			N	-0-					9
11	3150 X	3125	-0-	-25	-0-	3037	2	88	9	N	80					89
*12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3237	2	14	9	N	13					102

TOTAL GAS PROD: 37,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

01	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	2715	2			N	-0-					8
02	3220 X	2448	-0-	-772	-0-	2448	2			N	-0-					8
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					8
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3376	2	15	9	N	14					22
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3595	2	87	9	N	79					101
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					101
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3510	2	81	9	N	74					175
08	3689 X	3586	-0-	-103	-0-	3586	2			N	-0-					175
09	3570 X	3368	-0-	-202	-0-	3334	2	34	9	N	31	186	1			20
10	3689 X	3376	-0-	-313	-0-	3329	2	47	9	N	43					63
11	3540 X	3202	-0-	-338	-0-	3147	2	55	9	N	50					113
12	3596 X	2906	-0-	-690	-0-	2859	2	47	9	N	43					156

TOTAL GAS PROD: 39,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	716	1	999	3	N	52					200
							57	9									
02	2128	X	856	-0-	-1272	-0-	682	1	163	3	N	10					210
							11	9									
03	2356	X	759	-0-	-1597	-0-	136	1	623	3	N	-0-					210
04	2130	X	1509	-0-	-621	-0-	561	1	946	3	N	2	182	1			30
							2	9									
05	961	N	362	-0-	-599	-0-	356	1	6	9	N	5					35
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	592	1	364	3	N	-0-					35
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	860	1	976	3	N	42					77
							46	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	526	1	750	3	N	7					84
							8	9									
09	960	N	648	-0-	-312	-0-	595	3	53	9	N	48					132
10	1891	N	604	-0-	-1287	-0-	536	3	68	9	N	62					194
11	1230	N	493	-0-	-737	-0-	483	3	10	9	N	9	182	1			21
12	682	N	467	-0-	-215	-0-	459	3	8	9	N	7					28

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7277	-0-	-287	-0-	289	1	6792	2	N	178	168	1			49
							196	9									
02	6832	X	6560	-0-	-272	-0-	255	1	6106	2	N	181	178	1			52
							199	9									
03	7564	X	7010	-0-	-554	-0-	220	1	6633	2	N	143	160	1			35
							157	9									
04	7260	X	6643	-0-	-617	-0-	11	1	6410	2	N	202	182	1			55
							222	9									
05	7378	X	6509	-0-	-869	-0-	6509	2			N	-0-					55
06	7050	X	6476	-0-	-574	-0-	6254	2	222	9	N	202	181	1			76
07	7254	X	6588	-0-	-666	-0-	6454	2	134	9	N	122	156	1			42
08	7006	X	6397	-0-	-609	-0-	6297	2	100	9	N	91					133
09	6630	X	6150	-0-	-480	-0-	6026	2	124	9	N	113	160	1			86
10	6696	X	6310	-0-	-386	-0-	6116	2	194	9	N	176	1	5			261
11	6480	X	6091	-0-	-389	-0-	5828	2	263	9	N	239	190	1	47	5	263
12	6603	X	6271	-0-	-332	-0-	12	1	5972	2	N	261	193	1			331
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 78,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	412	1	8607	2	N	177	172	1			25
							195	9									
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	432	1	7685	2	N	223	184	1			64
							245	9									
03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	374	1	8405	2	N	148	192	1			20
							163	9									
04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	13	1	7972	2	N	144	144	1			20
							158	9									
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7571	2	215	9	N	195	183	1			32
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7383	2	228	9	N	207	179	1			60
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					60
08	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7631	2	196	9	N	178	179	1			59
09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7447	2	168	9	N	153	183	1			29
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7407	2	152	9	N	138					167
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7118	2	271	9	N	246	189	1	8	5	216
*12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	14	1	7297	2	N	224	189	1			251
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 95,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

01	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	571	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2196	-0-	-688	-0-	762	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2118	-0-	-827	-0-	647	1	1471	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1360	-0-	-1430	-0-	12	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1312	-0-	-1261	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1171	-0-	-1169	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1049	-0-	-1369	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1090	-0-	-1018	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	835	-0-	-515	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	914	-0-	-388	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4495	X	3565	-0-	-930	-0-	25	1	3424	2	N	105	186	1			126
							116	9									
*02	3668	X	3179	-0-	-489	-0-	25	1	3010	2	N	131	170	1			87
							144	9									
*03	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	26	1	3279	2	N	52					139
							57	9									
*04	3600	X	3185	-0-	-415	-0-	20	1	3124	2	N	37					176
							41	9									
*05	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3200	2	111	9	N	101	168	1			109
*06	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	3148	2	57	9	N	52					161
*07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6396	2	92	9	N	84	159	1			86
*08	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	3023	2	105	9	N	95					181
*09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	2958	2	79	9	N	72	167	1			86
*10	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	2972	2	78	9	N	71					157
*11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4695	2	199	9	N	181	185	1	82	5	71
12	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	21	1	2817	2	N	165					236
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 43,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	143	1	3870	2	N	2	143	1			42
							2	9									
*02	4088	X	3567	-0-	-521	-0-	143	1	3424	2	N	-0-					42
*03	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	128	1	3680	2	N	-0-					42
*04	4260	X	3618	-0-	-642	-0-	12	1	3606	2	N	-0-					42
*05	4030	X	2995	-0-	-1035	-0-	2995	2			N	-0-					42
*06	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	3709	2			N	-0-					42
*07	3937	X	3557	-0-	-380	-0-	3557	2			N	-0-					42
*08	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	3473	2			N	-0-					42
*09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	3234	2			N	-0-					42
*10	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	3416	2	32	9	N	29	10	5			61
*11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-	1	5			60
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	13	1	4923	2	N	-0-	3	5			57

TOTAL GAS PROD: 45,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	10076	-0-	-154	-0-	922 11	1 9	9143	2	N	10	9	1	1	8	94
02	9044	X	7791	-0-	-1253	-0-	691 46	1 9	7054	2	N	42	8	1			128
03	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	1016 11	1 9	10357	2	N	10	11	1			127
04	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	982 12	1 9	9360	2	N	11	7	1			131
05	10292	X	10254	-0-	-38	-0-	878 14	1 9	9362	2	N	13	12	1			132
06	11010	X	9334	-0-	-1676	-0-	809 9	1 9	8516	2	N	8	11	1			129
07	11377	X	9804	-0-	-1573	-0-	792 18	1 9	8994	2	N	16	15	1			130
08	11377	X	9112	-0-	-2265	-0-	849 13	1 9	8250	2	N	12	112	1			30
09	10350	X	8252	-0-	-2098	-0-	728 8	1 9	7516	2	N	7	11	1			26
10	10261	X	9756	-0-	-505	-0-	1039 67	1 9	8650	2	N	61	22	1	1	8	64
*11	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	1036 22	1 9	9588	2	N	20	17	1	1	8	66
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 106,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					77
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					77
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					77
04	1110	N	753	-0-	-357	-0-	753	2			N	-0-					77
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					77
06	990	N	804	-0-	-186	-0-	779	2	25	9	Y	23					100
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					100
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	97	1			3
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			Y	-0-					3
10	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	2			Y	-0-					3
11	840	N	330	-0-	-510	-0-	330	2			Y	-0-					3
12	744	N	91	-0-	-653	-0-	91	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1187	-0-	-1727	-0-	1187	2			N	-0-					779
02	2632	X	1595	-0-	-1037	-0-	1587	2	8	9	N	7	191	1			595
03	2914	X	287	-0-	-2627	-0-	177	2	110	9	N	100					695
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	7					702
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	7					709
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	7					716
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	7					723
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					730
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5938	-0-	2838	7847	5918	2	20	9	N	18					626
02	2800	N	4483	-0-	1683	9530	4483	2			N	-0-					626
03	13314	X	3784	-0-	-9530	-0-	3732	2	52	9	N	47					673
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2151	2	47	9	N	43					716
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2387	2	41	9	N	37					753
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3465	2	33	9	N	30					783
07	2139	X	681	-0-	-1458	-0-	657	2	24	9	N	22					805
08	2139	X	2043	-0-	-96	-0-	2021	2	22	9	N	20					825
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3152	2	108	9	N	98					923
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3269	2	35	9	N	32	183	1			772
11	2070	X	1039	-0-	-1031	-0-	893	2	146	9	N	133					905
*12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2355	2	28	9	N	25					930

TOTAL GAS PROD: 35,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3351	2	19	9	N	17					477
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3267	2	14	9	N	13					490
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3884	2	69	9	N	63					553
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3478	2	127	9	N	115					668
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3594	2	47	9	N	43					711
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3324	2	97	9	N	88					799
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3538	2	90	9	N	82					881
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3525	2	36	9	N	33					914
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3422	2	79	9	N	72					986
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3167	2	76	9	N	69	187	1			868
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3219	2	55	9	N	50					918
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3154	2	30	9	N	27					945

TOTAL GAS PROD: 41,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2576	2	66	9	N	60					431
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1316	2	42	9	N	38					469
03	2604	N	1907	-0-	-697	-0-	1876	2	31	9	N	28					497
04	2550	N	1543	-0-	-1007	-0-	1513	2	30	9	N	27					524
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2271	2	119	9	N	108					632
06	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1627	2	102	9	N	93					725
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1545	2	50	9	N	45					770
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2230	2	14	9	N	13					783
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2036	2	18	9	N	16					799
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1866	2	48	9	N	44					843
11	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	1821	2	59	9	N	54					897
*12	3100	N	20879	-0-	17779	17779	20845	2	34	9	N	31					928

TOTAL GAS PROD: 42,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	2	2	13	9	N	12					781
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	267	2	14	9	N	13					794
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2					796
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					796
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					796
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					796
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	50					846
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	182	1			719
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	N	2					685
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	N	8					693
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2013	2	185	9	N	168	180	1			681
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	N	15					696
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1901	2	80	9	N	73					769
06	2130	N	1603	-0-	-527	-0-	1586	2	17	9	N	15					784
07	1922	N	1257	-0-	-665	-0-	1257	2			N	-0-					784
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	N	7					791
09	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	1203	2	3	9	N	3					794
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1570	2	4	9	N	4					798
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	N	5					803
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					803

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2552	2	33	9	N	30					791
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2189	2	63	9	N	57					848
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2421	2	113	9	N	103	378	1			573
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2259	2	57	9	N	52					625
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2071	2	94	9	N	85					710
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1481	2	46	9	N	42					752
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1984	2	55	9	N	50					802
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1950	2	36	9	N	33					835
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2127	2	42	9	N	38					873
10	3100	N	3594	-0-	494	494	3493	2	101	9	N	92					965
11	2790	N	2296	-0-	-494	-0-	2212	2	84	9	N	76					1041
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2241	2	34	9	N	31					1072

TOTAL GAS PROD: 27,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	2217	2	50	9	N	45					1228
02	2800	X	2116	-0-	-684	-0-	2091	2	25	9	N	23					1251
03	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2610	2	48	9	N	44					1295
04	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2710	2	20	9	N	18					1313
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2805	2	8	9	N	7	188	1			1132
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2774	2	50	9	N	45					1177
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2812	2	25	9	N	23					1200
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	N	5					1205
09	2820	N	1948	-0-	-872	-0-	1937	2	11	9	N	10					1215
10	3100	N	3551	-0-	451	451	3531	2	20	9	N	18					1233
11	3000	N	4041	-0-	1041	1492	4022	2	19	9	N	17					1250
*12	3100	N	3447	-0-	347	1839	3408	2	39	9	N	35					1285

TOTAL GAS PROD: 34,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					1732
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					1732
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					1732
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					1732
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1732
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	173	2	3	9	N	3					1735
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	169	2	6	9	N	5					1740
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					1743
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					1743
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					1743
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					1743
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					1743

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					414
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					414
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					414
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					414
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					414
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					414
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					414
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					414
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					414
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					414
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					414
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					414

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5616	2	36	9	N	33					1210
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1417	2	8	9	N	7					1217
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3580	2	37	9	N	34	185	1			1066
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2377	2	30	9	N	27					1093
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3325	2	46	9	N	42					1135
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3362	2	36	9	N	33					1168
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3241	2	36	9	N	33	30	1			1171
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3107	2	99	9	N	90					1261
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3377	2	117	9	N	106					1367
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3064	2	75	9	N	68	183	1			1252
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2862	2	105	9	N	95					1347
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3447	2	127	9	N	115					1462

TOTAL GAS PROD: 39,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2515	2	22	9	N	20					1325
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2388	2	44	9	N	40					1365
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2641	2	28	9	N	25					1390
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2566	2	17	9	N	15					1405
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2664	2	75	9	N	68	183	1			1290
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2602	2	61	9	N	55					1345
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2681	2	69	9	N	63					1408
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2600	2	113	9	N	103	186	1			1325
09	2670	N	2523	-0-	-147	-0-	2471	2	52	9	N	47					1372
10	2759	N	2464	-0-	-295	-0-	2387	2	77	9	N	70					1442
11	2640	N	2230	-0-	-410	-0-	2151	2	79	9	N	72	189	1			1325
12	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	2065	2	51	9	N	46					1371

TOTAL GAS PROD: 30,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3425	2	35	9	N	32					1563
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	1911	2	239	9	N	217	377	1			1403
03	2170	X	1728	-0-	-442	-0-	1489	2	239	9	N	217					1620
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2270	2	47	9	N	43					1663
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2635	2	57	9	N	52					1715
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2818	2	20	9	N	18					1733
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3074	2	118	9	N	107					1840
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2211	2	63	9	N	57	181	1			1716
09	2100	X	1400	-0-	-700	-0-	1377	2	23	9	N	21					1737
10	2170	X	1728	-0-	-442	-0-	1705	2	23	9	N	21					1758
11	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	1696	2	34	9	N	31					1789
12	2170	X	1665	-0-	-505	-0-	1640	2	25	9	N	23					1812

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	N	12					1490
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					1490
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5					1495
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	N	7					1502
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					1509
06	1020	N	766	-0-	-254	-0-	753	2	13	9	N	12					1521
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	959	2	6	9	N	5					1526
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					1531
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8					1539
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	908	2	31	9	N	28	181	1			1386
11	930	N	694	-0-	-236	-0-	664	2	30	9	N	27					1413
12	961	N	848	-0-	-113	-0-	817	2	31	9	N	28					1441

TOTAL GAS PROD: 11,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	27113	-0-	-849	-0-	26451	2	662	9	N	602	370	1			4517
02	25256	X	21686	-0-	-3570	-0-	21162	2	524	9	N	476	560	1			4433
03	27962	X	23422	-0-	-4540	-0-	22896	2	526	9	N	478	371	1			4540
04	26250	X	21386	-0-	-4864	-0-	20890	2	496	9	N	451					4991
05	27125	X	20995	-0-	-6130	-0-	20545	2	450	9	N	409	365	1			5035
06	26250	X	22616	-0-	-3634	-0-	22148	2	468	9	N	425					5460
07	24025	X	18293	-0-	-5732	-0-	17924	2	369	9	N	335					5795
08	23436	X	23087	-0-	-349	-0-	22625	2	462	9	N	420	183	1			6032
09	22620	X	20898	-0-	-1722	-0-	20445	2	453	9	N	412					6444
10	23374	X	22128	-0-	-1246	-0-	21599	2	529	9	N	481	527	1			6398
11	22620	X	20781	-0-	-1839	-0-	20272	2	509	9	N	463	376	1			6485
12	23095	X	21392	-0-	-1703	-0-	20845	2	547	9	N	497	373	1			6609

TOTAL GAS PROD: 263,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,449

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	13002	-0-	-3490	-0-	12752	2	250	9	N	227					2031
02	11928	X	10176	-0-	-1752	-0-	9937	2	239	9	N	217					2248
03	13330	X	12890	-0-	-440	-0-	12640	2	250	9	N	227	544	1			1931
04	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14624	2	370	9	N	336	566	1			1701
05	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13324	2	275	9	N	250					1951
06	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	12919	2	240	9	N	218					2169
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	16584	2	411	9	N	374					2543
08	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15496	2	382	9	N	347	357	1			2533
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	15247	2	355	9	N	323					2856
10	16988	X	15033	-0-	-1955	-0-	14710	2	323	9	N	294					3150
11	16440	X	13687	-0-	-2753	-0-	13365	2	322	9	N	293	369	1			3074
12	16988	X	12163	-0-	-4825	-0-	11895	2	268	9	N	244	372	1			2946

TOTAL GAS PROD: 167,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-		1004	2	6	9	N	5					1075
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-		690	2	6	9	N	5					1080
03	930	N	791	-0-	-139	-0-		785	2	6	9	N	5					1085
04	990	N	727	-0-	-263	-0-		718	2	9	9	N	8					1093
05	775	N	678	-0-	-97	-0-		667	2	11	9	N	10					1103
06	780	N	718	-0-	-62	-0-		699	2	19	9	N	17					1120
07	744	N	698	-0-	-46	-0-		670	2	28	9	N	25					1145
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-		784	2	2	9	N	2	181	1			966
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-		753	2	2	9	N	2					968
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-		784	2			N	-0-					968
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-		780	2	10	9	N	9					977
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-		771	2	6	9	N	5					982

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33182	X	33182	-0-	-0-	-0-		32695	2	487	9	N	443	745	1			4900
02	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-		26116	2	628	9	N	571	186	1			5285
03	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-		28491	2	663	9	N	603	542	1			5346
04	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-		24354	2	523	9	N	475					5821
05	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-		23780	2	624	9	N	567	365	1			6023
06	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-		24766	2	681	9	N	619					6642
07	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-		24907	2	479	9	N	435					7077
08	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-		21088	2	542	9	N	493	709	1			6861
09	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-		19704	2	639	9	N	581					7442
10	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-		18473	2	334	9	N	304	350	1			7396
11	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-		19419	2	582	9	N	529	187	1			7738
*12	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-		19658	2	773	9	N	703	731	1			7710

TOTAL GAS PROD: 290,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,323

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	779	-0-	-89	-0-		779	2			N	-0-					145
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-		737	2			N	-0-					145
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-		730	2			N	-0-					145
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-		688	2			N	-0-					145
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			N	-0-					145
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-		785	2			N	-0-					145
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			N	-0-					145
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-		785	2			N	-0-					145
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-		761	2			N	-0-					145
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-		777	2	6	9	N	5					150
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-		752	2			N	-0-					150
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

01	DLQ G-10		99	-0-	99	759	82	2	17	9	N	15					1050
02	DLQ G-10		4625	-0-	4625	5384	4324	2	301	9	N	274					1324
03	DLQ G-10		141	-0-	141	5525	141	2			N	-0-					1324
04	DLQ G-10		157	-0-	157	5682	157	2			N	-0-	188	1			1136
05	5747	X	65	-0-	-5682	-0-	65	2			N	-0-					1136
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					1136
07	5115	X	55	-0-	-5060	-0-	55	2			N	-0-					1136
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7579	2	28	9	N	25	378	1			783
09	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17460	2	459	9	N	417	380	1			820
10	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	14770	2	326	9	N	296	381	1			735
11	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15460	2	432	9	N	393	560	1			568
12	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					568

TOTAL GAS PROD: 61,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

01	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	19520	2	1199	9	N	1090	890	1			285
02	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	17682	2	945	9	N	859	919	1			225
03	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	19573	2	1030	9	N	936	906	1			255
04	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	18961	2	1013	9	N	921	737	1			439
05	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	19562	2	1014	9	N	922	1274	1			87
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	18663	2	1011	9	N	919	754	1			252
07	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	18785	2	1163	9	N	1057	941	1			368
08	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	18717	2	1183	9	N	1075	1286	1			157
09	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	18175	2	1115	9	N	1014	942	1			229
10	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	18705	2	1162	9	N	1056	1128	1			157
11	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	17963	2	1104	9	N	1004	946	1			215
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 218,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,853

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

01	5828	X	3667	-0-	-2161	-0-	3366	2	301	9	Y	274	261	1			50
02	5264	X	2226	-0-	-3038	-0-	2088	2	138	9	Y	125	136	1			39
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4247	2	855	9	Y	777	679	1			137
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4623	2	633	9	Y	575	516	1			196
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5127	2	603	9	Y	548	524	1			220
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4860	2	516	9	Y	469	608	1			81
07	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	4963	2	446	9	Y	405	342	1			144
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6281	2	449	9	Y	408	428	1			124
09	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	4911	2	422	9	Y	384	348	1			160
10	5735	X	5691	-0-	-44	-0-	5195	2	496	9	Y	451	438	1			173
11	6510	X	5135	-0-	-1375	-0-	4681	2	454	9	Y	413	508	1			78
*12	6727	X	4789	-0-	-1938	-0-	4382	2	407	9	Y	370	267	1			181

TOTAL GAS PROD: 60,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,199

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		39	39	-0-	-0-	-0-	22	2	17	9	N	15					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		6701	-0-	6701	6701	6580	2	121	9	N	110	-964	10			1074
07	0	W	11829	-0-	11829	18530	10881	2	948	9	N	862	356	1			1580
08	0	W	9272	-0-	9272	27802	8599	2	673	9	N	612	1079	1			1113
09	0	W	7693	-0-	7693	35495	7452	2	241	9	N	219					1332
10	0	W	6818	-0-	6818	42313	6611	2	207	9	N	188					1520
11	0	W	5990	-0-	5990	48303	5646	2	344	9	N	313	183	1			1650
*12	53386	X	5083	-0-	-48303	-0-	4922	2	161	9	N	146					1796

TOTAL GAS PROD: 53,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	1163	1	4802	2	N	322	366	1			275
							354	9									
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1035	1	3870	2	N	299	188	1			386
							329	9									
03	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	785	1	4166	2	N	419	549	1			256
							461	9									
04	5520	X	5062	-0-	-458	-0-	650	1	4040	2	N	338	353	1			241
							372	9									
05	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	713	1	4029	2	N	344	355	1			230
							378	9									
06	5520	X	4841	-0-	-679	-0-	688	1	3823	2	N	300	365	1			165
							330	9									
07	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	710	1	3834	2	N	313	175	1			303
							344	9									
08	5425	X	4809	-0-	-616	-0-	711	1	3736	2	N	329	363	1			269
							362	9									
09	5070	X	4607	-0-	-463	-0-	688	1	3581	2	N	307	363	1			213
							338	9									
10	5115	X	4672	-0-	-443	-0-	823	1	3513	2	N	305	371	1			147
							336	9									
11	4830	X	4703	-0-	-127	-0-	1087	1	3304	2	N	284	189	1			242
							312	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 55,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,560

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1506	1	2750	2	N	266	180	1			387
							293	9									
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	1365	1	2790	2	N	287	364	1			310
							316	9									
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1175	1	2993	2	N	342	376	1			276
							376	9									
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	1038	1	2907	2	N	318	372	1			222
							350	9									
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1059	1	2821	2	N	326	361	1			187
							359	9									
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1049	1	2721	2	N	307	363	1			131
							338	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	1040	1	2739	2	N	318	182	1			267
							350	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1146	1	2699	2	N	383	364	1			286
							421	9									
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1113	1	2743	2	N	394	368	1			312
							433	9									
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1278	1	2724	2	N	371	358	1			325
							408	9									
*11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1536	1	2634	2	N	436	555	1			206
							480	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 47,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	641	1	1695	2	N	208	365	1			156
							229	9									
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	775	1	1834	2	N	258	191	1			223
							284	9									
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	846	1	2199	2	N	309	374	1			158
							340	9									
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	858	1	2091	2	N	304	187	1			275
							334	9									
05	3007	X	1702	-0-	-1305	-0-	791	1	684	2	N	206	182	1			299
							227	9									
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	975	1	2530	2	N	340	369	1			270
							374	9									
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1296	1	2220	2	N	279	363	1			186
							307	9									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	929	1	2477	2	N	372	364	1			194
							409	9									
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	866	1	2345	2	N	270	186	1			278
							297	9									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	875	1	2468	2	N	321	368	1			231
							353	9									
*11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	895	1	3257	2	N	319	371	1			179
							351	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 37,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,186

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	1014	1	4852	2	N	278	184	1			296
							306	9									
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1099	1	5017	2	N	349	366	1			279
							384	9									
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	792	1	4076	2	N	378	369	1			288
							416	9									
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	782	1	2955	2	N	270	372	1			186
							297	9									
05	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	734	1	2748	2	N	217	182	1			221
							239	9									
06	3780	X	3537	-0-	-243	-0-	715	1	2581	2	N	219	185	1			255
							241	9									
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	778	1	2963	2	N	243	183	1			315
							267	9									
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	801	1	3424	2	N	267	367	1			215
							294	9									
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	788	1	4204	2	N	267	178	1			304
							294	9									
10	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	930	1	2352	2	N	263	368	1			199
							289	9									
11	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	1184	1	2105	2	N	223	197	1			225
							245	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 50,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1127	1	1405	2	N	465	369	1	475
							512	9							
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1115	1	1151	2	N	360	369	1	466
							396	9							
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	957	1	1507	2	N	455	737	1	184
							501	9							
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	874	1	1290	2	N	437	356	1	265
							481	9							
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	923	1	1286	2	N	427	548	1	144
							470	9							
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	892	1	1208	2	N	453	366	1	231
							498	9							
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	921	1	1369	2	N	459	357	1	333
							505	9							
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	918	1	1245	2	N	398	548	1	183
							438	9							
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	893	1	1196	2	N	413	368	1	228
							454	9							
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	978	1	1118	2	N	380	366	1	242
							418	9							
*11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1141	1	954	2	N	422	388	1	276
							464	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			276

TOTAL GAS PROD: 29,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,669

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	1122	1	3410	2	N	183	192	1	326
							201	9							
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1014	1	1414	2	N	203	182	1	347
							223	9							
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	1122	1	1271	2	N	195	368	1	174
							215	9							
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	869	1	1305	2	N	192	187	1	179
							211	9							
05	1953	X	1594	-0-	-359	-0-	1405	2	189	9	N	172	3	1	348
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1789	2	186	9	N	169	181	1	336
07	1953	X	1880	-0-	-73	-0-	1707	2	173	9	N	157	331	1	162
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2014	2	195	9	N	177			339
09	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	1900	2	168	9	N	153	185	1	307
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1992	2	182	9	N	165	185	1	287
11	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1517	2	153	9	N	139	184	1	242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	2841	-0-	-4320	-0-	408 134	1 9	2299	2	N	122	190	1			105
02	4760	X	836	-0-	-3924	-0-	155 12	1 9	669	2	N	11					116
03	3906	X	44	-0-	-3862	-0-	1	1	43	2	N	-0-	1	1			115
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					115
05	3007	X	139	-0-	-2868	-0-	2 2	1 9	135	2	N	2					117
06	2760	X	293	-0-	-2467	-0-	4	1	289	2	N	-0-					117
07	930	X	262	-0-	-668	-0-	24	1	238	2	N	-0-					117
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	N	-0-					117
09	300	X	161	-0-	-139	-0-	3	1	158	2	N	-0-					117
10	310	X	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	N	-0-					117
11	300	X	158	-0-	-142	-0-	3	1	155	2	N	-0-					117
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1215 603	1 9	2429	2	N	548	573	1			237
02	2996	X	2547	-0-	-449	-0-	865 441	1 9	1241	2	N	401	372	1			266
03	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	774 504	1 9	1727	2	N	458	377	1			347
04	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	744 492	1 9	1818	2	N	447	560	1			234
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	780 497	1 9	2082	2	N	452	364	1			322
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	758 461	1 9	2312	2	N	419	366	1			375
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	740 455	1 9	2412	2	N	414	368	1			421
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	786 482	1 9	2457	2	N	438	556	1			303
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	763 486	1 9	2417	2	N	442	548	1			197
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	793 520	1 9	2746	2	N	473	377	1			293
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	765 502	1 9	2417	2	N	456	558	1			191
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 38,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,948

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8585	-0-	-188	-0-	1531	1	6847	2	N	188	182	1			254
							207	9									
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	1334	1	6972	2	N	150	187	1			217
							165	9									
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	1518	1	7823	2	N	174	184	1			207
							191	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	1416	1	7468	2	N	161	188	1			180
							177	9									
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	1549	1	7718	2	N	168	186	1			162
							185	9									
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	1493	1	7218	2	N	163	184	1			141
							179	9									
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1275	1	7302	2	N	245	184	1			202
							270	9									
08	8773	X	8712	-0-	-61	-0-	1172	1	7273	2	N	243	182	1			263
							267	9									
09	8490	X	8208	-0-	-282	-0-	1131	1	6812	2	N	241	183	1			321
							265	9									
10	8773	X	8360	-0-	-413	-0-	1267	1	6814	2	N	254	373	1			202
							279	9									
11	8490	X	8049	-0-	-441	-0-	1496	1	6376	2	N	161	193	1			170
							177	9									
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 96,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,148

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1929	-0-	-1171	6258	1213	1	431	2	N	259	200	1			260
							285	9									
02	2800	N	1415	-0-	-1385	4873	1069	1	171	2	N	159	185	1			234
							175	9									
03	3100	N	1443	-0-	-1657	3216	1148	1	295	9	N	268	375	1			127
04	3000	N	959	-0-	-2041	1175	720	1	239	9	N	217	191	1			153
05	2206	N	1031	-0-	-1175	-0-	749	1	21	2	N	237	186	1			204
							261	9									
06	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	700	1	307	2	N	220	182	1			242
							242	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	754	1	225	2	N	220	183	1			279
							242	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	768	1	273	2	N	202	186	1			295
							222	9									
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	752	1	226	2	N	241	366	1			170
							265	9									
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	776	1	116	2	N	205	195	1			180
							226	9									
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	918	1	110	2	N	229	182	1			227
							252	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,457

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-		1134	1	4983	2	N	185	191	1			243
								204	9									
02	5572	X	5492	-0-	-80	-0-		975	1	4322	2	N	177	183	1			237
								195	9									
03	6169	X	5933	-0-	-236	-0-		976	1	4711	2	N	224	156	1			305
								246	9									
04	5970	X	5749	-0-	-221	-0-		773	1	4767	2	N	190	367	1			128
								209	9									
05	6169	X	5728	-0-	-441	-0-		806	1	4721	2	N	183	185	1			126
								201	9									
06	5970	X	5373	-0-	-597	-0-		787	1	4421	2	N	150					276
								165	9									
07	6076	X	5462	-0-	-614	-0-		812	1	4498	2	N	138	181	1			233
								152	9									
08	5952	X	5569	-0-	-383	-0-		776	1	4649	2	N	131	179	1			185
								144	9									
09	5760	X	3463	-0-	-2297	-0-		741	1	2579	2	N	130					315
								143	9									
10	5735	X	3411	-0-	-2324	-0-		804	1	2458	2	N	135	178	1			272
								149	9									
11	5400	X	5081	-0-	-319	-0-		1048	1	3899	2	N	122	183	1			211
								134	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-						N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 57,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3525	-0-	-195	-0-		883	1	2415	2	N	206					455
								227	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-		944	1	2377	2	N	178	366	1			267
								196	9									
03	3720	X	3506	-0-	-214	-0-		1059	1	2251	2	N	178	187	1			258
								196	9									
04	3600	X	3386	-0-	-214	-0-		1057	1	2146	2	N	166	176	1			248
								183	9									
05	3720	X	3554	-0-	-166	-0-		1096	1	2276	2	N	165	183	1			230
								182	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-		1049	1	2387	2	N	161	183	1			208
								177	9									
07	3720	X	3698	-0-	-22	-0-		1096	1	2431	2	N	155					363
								171	9									
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-		1097	1	2382	2	N	171	184	1			350
								188	9									
09	3600	X	3437	-0-	-163	-0-		1035	1	2237	2	N	150	186	1			314
								165	9									
10	3720	X	3452	-0-	-268	-0-		1051	1	2252	2	N	135	185	1			264
								149	9									
11	3600	X	3317	-0-	-283	-0-		1001	1	2132	2	N	167	189	1			242
								184	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 38,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7241	-0-	7241	202548	407	1	6566	2	N	244	376	1			125
							268	9									
02	208777	X	6229	-0-	-202548	-0-	475	1	5517	2	N	215	187	1			153
							237	9									
03	7099	X	6264	-0-	-835	-0-	488	1	5531	2	N	223	181	1			195
							245	9									
04	6870	X	5073	-0-	-1797	-0-	69	1	4767	2	N	215	187	1			223
							237	9									
05	7099	X	5024	-0-	-2075	-0-	69	1	4718	2	N	215					438
							237	9									
06	6870	X	4359	-0-	-2511	-0-	59	1	4123	2	N	161	363	1			236
							177	9									
07	6355	X	4736	-0-	-1619	-0-	64	1	4464	2	N	189	184	1			241
							208	9									
08	6262	X	5063	-0-	-1199	-0-	71	1	4750	2	N	220	183	1			278
							242	9									
09	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	68	1	4481	2	N	212	371	1			119
							233	9									
10	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	169	1	4481	2	N	221					340
							243	9									
*11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	492	1	4238	2	N	203	373	1			170
							223	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 58,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	4950	-0-	-20718	-0-	832	1	3595	2	N	475	564	1			305
							523	9									
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1029	1	4050	2	N	454	371	1			388
							499	9									
03	6169	X	5037	-0-	-1132	-0-	868	1	3714	2	N	414	529	1			273
							455	9									
04	5970	X	4314	-0-	-1656	-0-	496	1	3361	2	N	415	541	1			147
							457	9									
05	6169	X	4825	-0-	-1344	-0-	569	1	3740	2	N	469	363	1			253
							516	9									
06	5970	X	5378	-0-	-592	-0-	738	1	4112	2	N	480	535	1			198
							528	9									
07	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	758	1	4231	2	N	461	367	1			292
							507	9									
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	762	1	4199	2	N	459	362	1			389
							505	9									
09	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	759	1	4039	2	N	426	722	1			93
							469	9									
10	5549	X	5196	-0-	-353	-0-	867	1	3872	2	N	415	371	1			137
							457	9									
11	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	1088	1	3631	2	N	407	369	1			175
							448	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 56,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,875

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579

LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7949	2	120	9	N	109					479
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8344	2	385	9	N	350	399	1			430
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	8726	2	326	9	N	296	190	1			536
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8113	2	245	9	N	223	385	1			374
05	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	7187	2	161	9	N	146					520
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7799	2	217	9	N	197					717
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8078	2	227	9	N	206	397	1			526
08	7750	X	7306	-0-	-444	-0-	7135	2	171	9	N	155	398	1			283
09	7500	X	6265	-0-	-1235	-0-	6149	2	116	9	N	105	3	8			385
10	7750	X	6251	-0-	-1499	-0-	6131	2	120	9	N	109	201	1	4	8	289
11	7500	X	5886	-0-	-1614	-0-	5741	2	145	9	N	132	4	8			417
12	7750	X	5096	-0-	-2654	-0-	4982	2	114	9	N	104	197	1	3	8	321

TOTAL GAS PROD: 88,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4735	2	344	9	N	313	190	1			287
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3816	2	348	9	N	316	196	1			407
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3420	2	295	9	N	268	399	1			276
04	2790	X	539	-0-	-2251	-0-	288	2	251	9	N	228	200	1			304
05	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	1577	2	222	9	N	202	194	1			312
06	2790	X	1733	-0-	-1057	-0-	1513	2	220	9	N	200	194	1			318
07	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	1990	2	219	9	N	199	199	1			318
08	2883	X	2051	-0-	-832	-0-	1869	2	182	9	N	165	199	1			284
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	1880	2	259	9	N	235	199	1	13	8	307
10	2201	X	1879	-0-	-322	-0-	1703	2	176	9	N	160	199	1	9	8	259
11	2130	X	487	-0-	-1643	-0-	239	2	248	9	N	225	201	1	10	8	273
12	2201	N	964	-0-	-1237	-0-	702	2	262	9	N	238	196	1	14	8	301

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	12375	2	1419	9	N	1290	1371	1			195
02	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	10734	2	1079	9	N	981	774	1			402
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	11928	2	1093	9	N	994	1092	1			304
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	11419	2	1176	9	N	1069	1175	1			198
05	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	11713	2	1309	9	N	1190	1168	1			220
06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	10337	2	1056	9	N	960	960	1			220
07	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10162	2	1142	9	N	1038	968	1			290
08	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	10228	2	1163	9	N	1057	1180	1			167
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	11513	2	1203	9	N	1094	975	1	2	8	284
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	11357	2	1162	9	N	1056	959	1	2	8	379
11	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	11408	2	1102	9	N	1002	1161	1	2	8	218
*12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	11361	2	1145	9	N	1041	794	1			465

TOTAL GAS PROD: 148,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,772

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9124	2	774	9	N	704	686	1			198
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8087	2	679	9	N	617	725	1			90
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8254	2	605	9	N	550	535	1			105
04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8580	2	514	9	N	467	367	1			205
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	10869	2	538	9	N	489	551	1			143
06	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	11568	2	587	9	N	534	539	1			138
07	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12166	2	601	9	N	546	539	1			145
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11256	2	514	9	N	467	534	1			78
09	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	11843	2	521	9	N	474	349	1			203
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	9603	2	583	9	N	530	549	1	1	8	183
11	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	10666	2	490	9	N	445	351	1			277
*12	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	10561	2	580	9	N	527	547	1	2	8	255

TOTAL GAS PROD: 129,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,350

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	1553	2	496	9	N	451	390	1	4	8	245
02	1876	N	1745	-0-	-131	-0-	1318	2	427	9	N	388	392	1	11	8	230
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1425	2	469	9	N	426	388	1			268
04	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	1340	2	426	9	N	387	384	1	3	8	268
05	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	1063	2	437	9	N	397	396	1	6	8	263
06	1830	N	1003	-0-	-827	-0-	653	2	350	9	N	318	383	1	5	8	193
07	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1205	2	420	9	N	382	387	1	3	8	185
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1123	2	410	9	N	373	391	1	4	8	163
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	915	2	385	9	N	350	391	1			122
10	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	896	2	403	9	N	366	189	1	4	8	295
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1216	2	361	9	N	328	370	1			253
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1392	2	366	9	N	333	195	1	8	8	383

TOTAL GAS PROD: 19,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,499

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10178	2	440	9	N	400	391	1	1	8	203
02	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	11877	2	372	9	N	338	399	1	2	8	140
03	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	11886	2	369	9	N	335	383	1			92
04	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	10746	2	451	9	N	410	399	1	1	8	102
05	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	12806	2	514	9	N	467	401	1	3	8	165
06	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12131	2	497	9	N	452	565	1	4	8	48
07	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12407	2	454	9	N	413	387	1	1	8	73
08	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12015	2	436	9	N	396	393	1	1	8	75
09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11114	2	393	9	N	357	389	1			43
10	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	10795	2	416	9	N	378	398	1	1	8	22
11	10080	X	9361	-0-	-719	-0-	8973	2	388	9	N	353	195	1			180
12	10416	X	4700	-0-	-5716	-0-	3799	2	901	9	N	819	788	1	4	8	207

TOTAL GAS PROD: 134,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,118

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4237	2	681	9	N	619	597	1	3	8	297
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3523	2	675	9	N	614	603	1	2	8	306
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	3848	2	656	9	N	596	597	1			305
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3804	2	620	9	N	564	594	1	2	8	273
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4487	2	653	9	N	594	577	1	2	8	288
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4259	2	549	9	N	499	587	1	2	8	198
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4150	2	548	9	N	498	394	1	2	8	300
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4125	2	582	9	N	529	597	1			232
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4120	2	564	9	N	513	583	1	2	8	160
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4151	2	658	9	N	598	567	1			191
11	3930	X	3695	-0-	-235	-0-	3302	2	393	9	N	357	393	1			155
*12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4453	2	510	9	N	464	389	1			230

TOTAL GAS PROD: 55,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,445

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	10819	2	1456	9	N	1324	1567	1			282
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	8702	2	1320	9	N	1200	1351	1			131
03	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	9652	2	1485	9	N	1350	1344	1			137
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	9165	2	1417	9	N	1288	1182	1			243
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	9583	2	1372	9	N	1247	1348	1			142
06	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	9160	2	1255	9	N	1141	954	1			329
07	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	9268	2	1224	9	N	1113	1166	1			276
08	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	9102	2	1233	9	N	1121	1179	1			218
09	9990	X	9909	-0-	-81	-0-	8748	2	1161	9	N	1055	954	1	1	8	318
10	10323	X	9887	-0-	-436	-0-	8666	2	1221	9	N	1110	1170	1	1	8	257
11	9990	X	9516	-0-	-474	-0-	8406	2	1110	9	N	1009	972	1	1	8	293
12	10323	X	9859	-0-	-464	-0-	8708	2	1151	9	N	1046	968	1	2	8	369

TOTAL GAS PROD: 125,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,004

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	5998	2	794	9	Y	722	684	1	2	8	124
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	4864	2	719	9	Y	654	622	1	6	8	150
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	5382	2	838	9	Y	762	761	1			151
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5287	2	855	9	Y	777	679	1	2	8	247
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5377	2	762	9	Y	693	806	1	4	8	130
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5101	2	739	9	Y	672	543	1	6	8	253
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	5552	2	868	9	Y	789	896	1	2	8	144
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	5320	2	773	9	Y	703	683	1	2	8	162
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	4840	2	724	9	Y	658	672	1			148
10	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	3828	2	756	9	Y	687	674	1	2	8	159
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4197	2	685	9	Y	623	673	1			109
12	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	3960	2	695	9	Y	632	555	1	5	8	181

TOTAL GAS PROD: 68,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,372

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7236	2	460	9	N	418	377	1	2	8	152
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5915	2	405	9	N	368	390	1	4	8	126
03	6913	X	6556	-0-	-357	-0-	6182	2	374	9	N	340	386	1			80
04	6690	X	6552	-0-	-138	-0-	6233	2	319	9	N	290	258	1	2	8	110
05	6913	X	6585	-0-	-328	-0-	6301	2	284	9	N	258	247	1	3	8	118
06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6691	2	267	9	N	243	285	1	6	8	70
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6617	2	314	9	N	285	239	1	2	8	114
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6551	2	301	9	N	274	347	1	2	8	39
09	6690	X	6472	-0-	-218	-0-	6200	2	272	9	N	247	243	1			43
10	6913	X	5076	-0-	-1837	-0-	4795	2	281	9	N	255	197	1	2	8	99
11	6690	X	5699	-0-	-991	-0-	5398	2	301	9	N	274	221	1			152
12	6913	X	5848	-0-	-1065	-0-	5404	2	444	9	N	404	417	1	4	8	135

TOTAL GAS PROD: 77,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	6864	2	473	9	N	430	391	1			157
02	7140	X	6656	-0-	-484	-0-	6171	2	485	9	N	441	397	1	1	8	200
03	7812	X	7531	-0-	-281	-0-	7014	2	517	9	N	470	389	1			281
04	7290	X	7255	-0-	-35	-0-	6784	2	471	9	N	428	592	1			117
05	7533	X	7504	-0-	-29	-0-	6898	2	606	9	N	551	396	1			272
06	7290	X	6623	-0-	-667	-0-	6195	2	428	9	N	389	588	1	1	8	72
07	7533	X	7276	-0-	-257	-0-	6782	2	494	9	N	449	394	1			127
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7242	2	475	9	N	432	391	1			168
09	7260	X	7149	-0-	-111	-0-	6744	2	405	9	N	368	394	1			142
10	7502	X	4818	-0-	-2684	-0-	4542	2	276	9	N	251	190	1			203
11	7470	X	6472	-0-	-998	-0-	6084	2	388	9	N	353	391	1			165
12	7719	X	6549	-0-	-1170	-0-	6183	2	366	9	N	333	398	1	1	8	99

TOTAL GAS PROD: 82,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,895

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	491	2	795	9	N	723	693	1	1	8	124
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	372	2	644	9	N	585	568	1	7	8	134
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	447	2	634	9	N	576	596	1			114
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	664	2	624	9	N	567	499	1	2	8	180
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	702	2	549	9	N	499	582	1	4	8	93
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	656	2	583	9	N	530	418	1	6	8	199
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	615	2	631	9	N	574	666	1	2	8	105
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	721	2	559	9	N	508	494	1	2	8	117
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2128	2	525	9	N	477	487	1			107
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1716	2	542	9	N	493	484	1	2	8	114
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	1965	2	510	9	N	464	497	1			81
*12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2023	2	526	9	N	478	418	1	5	8	136

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,474

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2728	-0-	-1147	-0-	2559	2	169	9	N	154	190	1			122
02	3500	X	2490	-0-	-1010	-0-	2330	2	160	9	N	145	197	1			70
03	3782	X	2805	-0-	-977	-0-	2664	2	141	9	N	128					198
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3567	2	172	9	N	156	197	1			157
05	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	2971	2	162	9	N	147	194	1			110
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2766	2	151	9	N	137	194	1			53
07	3875	X	3101	-0-	-774	-0-	2936	2	165	9	N	150					203
08	3875	X	2689	-0-	-1186	-0-	2523	2	166	9	N	151	199	1			155
09	3750	X	1721	-0-	-2029	-0-	1555	2	166	9	N	151	199	1			107
10	3131	X	1435	-0-	-1696	-0-	1258	2	177	9	N	161	180	1			88
11	3000	X	1633	-0-	-1367	-0-	1446	2	187	9	N	170	195	1			63
12	3100	X	1415	-0-	-1685	-0-	1261	2	154	9	N	140					203

TOTAL GAS PROD: 29,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2224	2	417	9	N	379	392	1			185
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1995	2	316	9	N	287	389	1			83
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2310	2	383	9	N	348	383	1			48
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2230	2	348	9	N	316	192	1			172
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2422	2	373	9	N	339	384	1			127
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2237	2	268	9	N	244	194	1			177
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2203	2	332	9	N	302	386	1			93
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2190	2	340	9	N	309	190	1			212
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2110	2	314	9	N	285	390	1			107
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2171	2	300	9	N	273	188	1			192
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2058	2	301	9	N	274	393	1			73
12	2294	N	1522	-0-	-772	-0-	1206	2	316	9	N	287	197	1			163

TOTAL GAS PROD: 29,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,643

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	24034	-0-	-5974	-0-	22829	2	1205	9	N	1095	965	1	245	8	183
02	25900	X	21098	-0-	-4802	-0-	20085	2	1013	9	N	921	562	1	234	8	308
03	27559	X	22355	-0-	-5204	-0-	21178	2	1177	9	N	1070	731	1	319	8	328
04	25890	X	20929	-0-	-4961	-0-	19849	2	1080	9	N	982	929	1	232	8	149
05	25172	X	20932	-0-	-4240	-0-	19964	2	968	9	N	880	564	1	187	8	278
06	23250	X	19299	-0-	-3951	-0-	18472	2	827	9	N	752	536	1	164	8	330
07	23374	X	19109	-0-	-4265	-0-	18259	2	850	9	N	773	737	1	169	8	197
08	22351	X	17948	-0-	-4403	-0-	17168	2	780	9	N	709	358	1	154	8	394
09	20940	X	16367	-0-	-4573	-0-	15633	2	734	9	N	667	553	1	152	8	356
10	20925	X	16328	-0-	-4597	-0-	15593	2	735	9	N	668	567	1	120	8	337
11	19290	X	15354	-0-	-3936	-0-	14609	2	745	9	N	677	549	1	128	8	337
12	19096	X	15517	-0-	-3579	-0-	14734	2	783	9	N	712	559	1	153	8	337

TOTAL GAS PROD: 229,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,906

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					779
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					779
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					779
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					779

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

MO																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					587

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2017 - P/A 03/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8445	2	187	9	N	170					808
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7503	2	26	9	N	24	188	1			644
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8118	2	116	9	N	105	187	1			562
04	7860	X	7777	-0-	-83	-0-	7697	2	80	9	N	73					635
05	8122	X	8002	-0-	-120	-0-	7919	2	83	9	N	75					710
06	7860	X	7646	-0-	-214	-0-	7569	2	77	9	N	70					780
07	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	7685	2	37	9	N	34	383	1			431
08	8122	X	7650	-0-	-472	-0-	7622	2	28	9	N	25					456
09	7770	X	7343	-0-	-427	-0-	7286	2	57	9	N	52	194	1			314
10	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	7370	2	90	9	N	82					396
11	7650	X	7134	-0-	-516	-0-	7083	2	51	9	N	46	184	1			258
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 85,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

01	868	N	848	-0-	-20	-0-	835	2	13	9	N	12					540
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	721	2	11	9	N	10					550
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8					558
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	816	2	91	9	N	83	552	1			89
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	818	2	20	9	N	18					107
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15					122
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	800	2	13	9	N	12					134
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	783	2	6	9	N	5					139
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8					147
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	N	15					162
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	720	2	22	9	N	20					182
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

01	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1210	2			N	-0-					321
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	1036	2			N	-0-					321
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1335	2	53	9	N	48					369
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1069	2	34	9	N	31	193	1			207
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1354	2	19	9	N	17					224
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					224
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	N	27					251
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					251
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					251
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					256
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1179	2	47	9	N	43					299
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

01	8463	X	8077	-0-	-386	-0-	6712	2	1365	9	N	1241	1445	1			766
02	7588	X	7218	-0-	-370	-0-	6110	2	1108	9	N	1007	768	1			1005
03	8401	X	8042	-0-	-359	-0-	6809	2	1233	9	N	1121	1251	1			875
04	7800	X	7639	-0-	-161	-0-	6573	2	1066	9	N	969	1280	1			564
05	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	6789	2	1111	9	N	1010	1093	1			481
06	7830	X	7719	-0-	-111	-0-	6623	2	1096	9	N	996	1128	1			349
07	8029	X	7845	-0-	-184	-0-	6810	2	1035	9	N	941	740	1			550
08	8029	X	7774	-0-	-255	-0-	6727	2	1047	9	N	952	1140	1			362
09	7650	X	7503	-0-	-147	-0-	6466	2	1037	9	N	943	943	1			362
10	7967	X	7695	-0-	-272	-0-	6627	2	1068	9	N	971	946	1			387
11	7710	X	7579	-0-	-131	-0-	6513	2	1066	9	N	969	933	1			423
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					423

TOTAL GAS PROD: 84,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,120

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11270	2	151	9	N	137	177	1			787
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6392	2	39	9	N	35					822
03	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9072	2	233	9	N	212	187	1			847
04	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-	187	1			660
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14100	2	212	9	N	193	183	1			670
06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12459	2	151	9	N	137	194	1			613
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11415	2	180	9	N	164	179	1			598
08	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10430	2	105	9	N	95					693
09	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9618	2	112	9	N	102	189	1			606
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8923	2	36	9	N	33					639
11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9154	2	107	9	N	97	184	1			552
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					552

TOTAL GAS PROD: 118,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	4140	-0-	-15235	-0-	3802	2	338	9	N	307					589
02	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	17577	2	1031	9	N	937	1134	0			392
03	18941	X	10107	-0-	-8834	-0-	9469	2	638	9	N	580	548	0			424
04	17400	X	10348	-0-	-7052	-0-	9794	2	554	9	N	504	377	0			551
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	12960	2	875	9	N	795	912	0			434
06	18750	X	5989	-0-	-12761	-0-	5616	2	373	9	N	339	189	0			584
07	19375	X	13994	-0-	-5381	-0-	13249	2	745	9	N	677	934	0			327
08	13826	X	6850	-0-	-6976	-0-	6441	2	409	9	N	372	186	1			513
09	13380	X	11359	-0-	-2021	-0-	10665	2	694	9	N	631	377	1			767
10	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	15162	2	919	9	N	835	1131	1			471
11	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	12704	2	916	9	N	833	945	1			359
12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					359

TOTAL GAS PROD: 124,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,810

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1830	-0-	-774	-0-	1403	2	427	9	N	388	735	1	543
02	2744	X	2070	-0-	-674	-0-	1654	2	416	9	N	378	518	1	403
03	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	2026	2	257	9	N	234			637
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2368	2	321	9	N	292	360	1	569
05	2666	X	1575	-0-	-1091	-0-	1420	2	155	9	N	141	188	1	522
06	2220	X	1816	-0-	-404	-0-	1584	2	232	9	N	211	183	1	550
07	2790	X	1775	-0-	-1015	-0-	1576	2	199	9	N	181	181	1	550
08	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	1124	2	39	9	N	35	190	1	395
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1096	2	61	9	N	55			450
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1086	2	57	9	N	52			502
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1695	2	100	9	N	91	186	1	407
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			407

TOTAL GAS PROD: 19,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	12844	-0-	-2749	-0-	12329	2	515	9	N	468	557	1	142
02	14084	X	10718	-0-	-3366	-0-	10327	2	391	9	N	355	382	1	115
03	15593	X	10013	-0-	-5580	-0-	9685	2	328	9	N	298	183	1	230
04	13230	X	10718	-0-	-2512	-0-	10343	2	375	9	N	341	358	1	213
05	13671	X	6606	-0-	-7065	-0-	6384	2	222	9	N	202	376	1	39
06	12420	X	9099	-0-	-3321	-0-	8826	2	273	9	N	248	190	1	97
07	11873	X	7499	-0-	-4374	-0-	7289	2	210	9	N	191			288
08	11067	X	865	-0-	-10202	-0-	865	2			N	-0-	189	1	99
09	10710	X	3169	-0-	-7541	-0-	3163	2	6	9	N	5			104
10	9393	X	3285	-0-	-6108	-0-	3256	2	29	9	N	26			130
11	9090	X	1888	-0-	-7202	-0-	1875	2	13	9	N	12			142
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			142

TOTAL GAS PROD: 76,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6996	-0-	-1436	-0-	6821	2	175	9	N	159			420
02	7644	X	6861	-0-	-783	-0-	6681	2	180	9	N	164			584
03	8463	X	7019	-0-	-1444	-0-	6899	2	120	9	N	109	543	1	150
04	8190	X	4545	-0-	-3645	-0-	4438	2	107	9	N	97			247
05	7626	X	6277	-0-	-1349	-0-	6104	2	173	9	N	157	185	1	219
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7631	2	114	9	N	104			323
07	7595	X	7270	-0-	-325	-0-	7173	2	97	9	N	88	186	1	225
08	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8137	2	187	9	N	170	183	1	212
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7668	2	217	9	N	197	192	1	217
10	7998	X	7780	-0-	-218	-0-	7589	2	191	9	N	174	172	1	219
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7628	2	145	9	N	132			351
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			351

TOTAL GAS PROD: 78,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	13709	-0-	-5511	-0-	13058	2	651	9	N	592	560	1			275
02	17360	X	13100	-0-	-4260	-0-	12484	2	616	9	N	560	715	1			120
03	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	14667	2	644	9	N	585	545	1			160
04	15540	X	14655	-0-	-885	-0-	14057	2	598	9	N	544	374	1			330
05	16058	X	14846	-0-	-1212	-0-	14358	2	488	9	N	444	564	1			210
06	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	15122	2	837	9	N	761	581	1			390
07	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	14957	2	637	9	N	579	765	1			204
08	15314	X	14975	-0-	-339	-0-	14325	2	650	9	N	591	570	1			225
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	14422	2	642	9	N	584	574	1			235
10	16492	X	14712	-0-	-1780	-0-	14000	2	712	9	N	647	700	1			182
11	15960	X	14389	-0-	-1571	-0-	13726	2	663	9	N	603	578	1			207
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 162,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,490

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

01	9486	X	7591	-0-	-1895	-0-	1020	1	5729	2	Y	765	662	0	47	1	259
							842	9									
02	8568	X	7392	-0-	-1176	-0-	941	1	5623	2	Y	753	612	0	83	1	317
							828	9									
03	9486	X	7830	-0-	-1656	-0-	1027	1	6060	2	Y	675	809	0	67	1	116
							743	9									
04	8580	X	7599	-0-	-981	-0-	978	1	5965	2	Y	596	446	0	41	1	225
							656	9									
05	8184	X	7260	-0-	-924	-0-	936	1	5712	2	Y	556	560	0	45	1	176
							612	9									
06	DLQ G-10		6849	-0-	6849	6849	853	1	5414	2	Y	529	497	0	44	1	164
							582	9									
07	DLQ G-10		6823	-0-	6823	13672	856	1	5359	2	Y	553	399	0	48	1	270
							608	9									
08	DLQ G-10		6731	-0-	6731	20403	875	1	5317	2	Y	490	505	0	160	1	95
							539	9									
09	26815	X	6412	-0-	-20403	-0-	767	1	5100	2	Y	495	440	0	51	1	99
							545	9									
10	7254	X	6795	-0-	-459	-0-	837	1	5457	2	Y	455	361	0	65	1	128
							501	9									
11	6840	X	6144	-0-	-696	-0-	824	1	4870	2	Y	409	392	0	36	1	109
							450	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 77,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,276

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4766	-0-	-659	-0-	245	1	3797	2	Y	658	55	0	586	1	363
							724	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	269	1	3950	2	Y	647	774	1			236
							712	9									
03	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	245	1	3728	2	Y	562	595	1			203
							618	9									
04	4620	X	4070	-0-	-550	-0-	220	1	3314	2	Y	487	398	1			292
							536	9									
05	5456	X	4304	-0-	-1152	-0-	231	1	3508	2	Y	514	568	1	1	8	237
							565	9									
06	DLQ G-10		3871	-0-	3871	3871	212	1	3141	2	Y	471	574	1			134
							518	9									
07	DLQ G-10		5576	-0-	5576	9447	321	1	4439	2	Y	742	733	1			143
							816	9									
08	DLQ G-10		5628	-0-	5628	15075	354	1	4555	2	Y	654	574	1			223
							719	9									
09	19959	X	4884	-0-	-15075	-0-	311	1	3999	2	Y	522	566	1			179
							574	9									
10	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	350	1	4304	2	Y	578	570	1			187
							636	9									
11	5460	X	4812	-0-	-648	-0-	317	1	3931	2	Y	513	576	1			124
							564	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 52,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,348

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	262	1	4052	2	Y	269	209	1			246
							296	9									
02	4536	X	4063	-0-	-473	-0-	243	1	3567	2	Y	230	210	1			266
							253	9									
03	4991	X	4326	-0-	-665	-0-	250	1	3805	2	Y	246	395	1			117
							271	9									
04	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	256	1	3861	2	Y	223	32	1			308
							245	9									
05	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	243	1	3683	2	Y	218	386	1			140
							240	9									
06	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	248	1	3674	2	Y	201	204	1			137
							221	9									
07	DLQ G-10		4338	-0-	4338	8481	278	1	3843	2	Y	197	192	1			142
							217	9									
08	DLQ G-10		5252	-0-	5252	13733	358	1	4599	2	Y	268	204	1			206
							295	9									
09	18747	X	5014	-0-	-13733	-0-	345	1	4432	2	Y	215	199	1			222
							237	9									
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	343	1	4224	2	Y	273	404	1			91
							300	9									
11	5070	X	4597	-0-	-473	-0-	329	1	4079	2	Y	172	18	1			245
							189	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 49,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,512

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	537 912	1 9	3016	2	Y	829	732	0	49	1	490
02	4480	X	4395	-0-	-85	-0-	534 669	1 9	3192	2	Y	608	539	0	73	1	486
03	5704	X	4532	-0-	-1172	-0-	557 686	1 9	3289	2	Y	624	721	0	60	1	329
04	5520	X	4465	-0-	-1055	-0-	547 580	1 9	3338	2	Y	527	419	0	38	1	399
05	5704	X	4295	-0-	-1409	-0-	521 595	1 9	3179	2	Y	541	544	0	225	1	171
06	DLQ	G-10	4090	-0-	4090	4090	469 644	1 9	2977	2	Y	585	545	0	45	1	166
07	DLQ	G-10	4103	-0-	4103	8193	464 735	1 9	2904	2	Y	668	509	0	120	1	205
08	DLQ	G-10	3868	-0-	3868	12061	463 592	1 9	2813	2	Y	538	579	0	53	1	111
09	16199	X	4138	-0-	-12061	-0-	468 556	1 9	3114	2	Y	505	453	0	51	1	112
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	472 579	1 9	3077	2	Y	526	418	0	66	1	154
*11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	430 624	1 9	2540	2	Y	567	535	0	38	1	148
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 46,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,518

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	259 747	1 9	4010	2	Y	679	652	0	24	1	318
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	249 620	1 9	3653	2	Y	564	606	0	33	1	243
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	386 649	1 9	5867	2	Y	590	556	0	35	1	242
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	314 495	1 9	4736	2	Y	450	356	0	37	1	299
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	325 538	1 9	4937	2	Y	489	515	0	38	1	235
06	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	5610	321 545	1 9	4744	2	Y	495	415	0	84	1	231
07	DLQ	G-10	4892	-0-	4892	10502	302 403	1 9	4187	2	Y	366	323	0	59	1	215
08	DLQ	G-10	4360	-0-	4360	14862	288 365	1 9	3707	2	Y	332	264	0	54	1	229
09	18383	X	3521	-0-	-14862	-0-	224 419	1 9	2878	2	Y	381	319	0	81	1	210
10	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	264 490	1 9	3254	2	Y	445	328	0	98	1	229
11	4500	X	3059	-0-	-1441	-0-	196 432	1 9	2431	2	Y	393	272	0	94	1	256
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 53,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,184

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10524	-0-	-1721	-0-	607 528	1 9	9389	2	Y	480	355	0	100	1	324
02	11060	X	8410	-0-	-2650	-0-	508 452	1 9	7450	2	Y	411	344	0	118	1	273
03	12245	X	11067	-0-	-1178	-0-	654 468	1 9	9945	2	Y	425	306	0	120	1	272
04	11580	X	10336	-0-	-1244	-0-	626 276	1 9	9434	2	Y	251	167	0	87	1	269
05	11966	X	10191	-0-	-1775	-0-	613 268	1 9	9310	2	Y	244	164	0	71	1	278
06	DLQ G-10		9670	-0-	9670	9670	580 506	1 9	8584	2	Y	460	399	0	61	1	278
07	DLQ G-10		9848	-0-	9848	19518	623 592	1 9	8633	2	Y	538	426	0	64	1	326
08	DLQ G-10		9960	-0-	9960	29478	681 518	1 9	8761	2	Y	471	390	0	307	1	100
09	39048	X	9570	-0-	-29478	-0-	655 498	1 9	8417	2	Y	453	348	0	92	1	113
10	10199	X	9795	-0-	-404	-0-	691 606	1 9	8498	2	Y	551	397	0	152	1	115
11	9660	X	9050	-0-	-610	-0-	636 523	1 9	7891	2	Y	475	333	0	137	1	120
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 108,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,759

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	813 1307	1 9	4567	2	Y	1188	1057	0	61	1	406
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	756 942	1 9	4516	2	Y	856	771	0	94	1	397
03	6417	X	5995	-0-	-422	-0-	744 859	1 9	4392	2	Y	781	939	0	70	1	169
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	739 1268	1 9	4510	2	Y	1153	741	0	230	1	351
05	6882	X	6322	-0-	-560	-0-	749 1002	1 9	4571	2	Y	911	934	0	64	1	264
06	DLQ G-10		5821	-0-	5821	5821	655 1009	1 9	4157	2	Y	917	865	0	64	1	252
07	DLQ G-10		5787	-0-	5787	11608	656 1025	1 9	4106	2	Y	932	727	0	69	1	388
08	DLQ G-10		5835	-0-	5835	17443	680 1021	1 9	4134	2	Y	928	969	0	202	1	145
09	23793	X	6350	-0-	-17443	-0-	700 1000	1 9	4650	2	Y	909	827	0	73	1	154
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	766 1070	1 9	4989	2	Y	973	792	0	98	1	237
*11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	764 1005	1 9	4514	2	Y	914	901	0	52	1	198
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 68,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,462

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9389	-0-	-2701	-0-	527 702	1 9	8160	2	Y	638	538	0	115	1	166
02	10528	X	10395	-0-	-133	-0-	611 832	1 9	8952	2	Y	756	644	0	160	1	118
03	11253	X	9882	-0-	-1371	-0-	560 813	1 9	8509	2	Y	739	579 9	0 8	165	1	104
04	10770	X	9491	-0-	-1279	-0-	543 765	1 9	8183	2	Y	695	506 4	0 8	143	1	146
05	11501	X	8402	-0-	-3099	-0-	482 597	1 9	7323	2	Y	543	286	0	79	1	324
06	DLQ G-10		11080	-0-	11080	11080	640 977	1 9	9463	2	Y	888	750	0	268	1	194
07	DLQ G-10		10988	-0-	10988	22068	682 869	1 9	9437	2	Y	790	588	0	79	1	317
08	DLQ G-10		10251	-0-	10251	32319	684 768	1 9	8799	2	Y	698	588	0	157	1	270
09	41837	X	9518	-0-	-32319	-0-	630 800	1 9	8088	2	Y	727	565	0	314	1	118
10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	689 802	1 9	8477	2	Y	729	558	0	178	1	111
*11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	640 816	1 9	7944	2	Y	742	533	0	192	1	128
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 108,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,945

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	62 250	1 9	6209	2	N	227	356	1			90
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	67 229	1 9	5029	2	N	208	175	1			123
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1076 237	1 9	5943	2	N	215	175	1			163
04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1063 208	1 9	5648	2	N	189	176	1			176
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1073 193	1 9	5508	2	Y	175	178	1			173
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	1091 173	1 9	5205	2	Y	157	175	1			155
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1126 182	1 9	5340	2	Y	165	172	1			148
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1054 194	1 9	4930	2	Y	176	178	1			146
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1020 195	1 9	4555	2	Y	177	177	1			146
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1000 177	1 9	4857	2	Y	161	180	1			127
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	971 132	1 9	3742	2	Y	120	173	1			74
12	6634	X	4248	-0-	-2386	-0-	900 119	1 9	3229	2	Y	108					182

TOTAL GAS PROD: 72,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		149	1	3494	2	N	313	337	1			352
								344	9									
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-		134	1	5217	2	N	356	178	1			530
								392	9									
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-		304	1	6240	2	N	429	356	1			603
								472	9									
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-		303	1	6192	2	N	449	348	1			704
								494	9									
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-		357	1	6653	2	Y	129	180	1			653
								142	9									
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-		326	1	6208	2	Y	279	345	1			587
								307	9									
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-		345	1	6196	2	Y	282	511	1			358
								310	9									
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-		201	1	5976	2	Y	252	172	1			438
								277	9									
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-		201	1	5240	2	Y	254	332	1			360
								279	9									
10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-		214	1	5435	2	Y	260	351	1			269
								286	9									
11	2400	X	1623	-0-	-777	-0-		193	1	1242	2	Y	171					440
								188	9									
*12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-		234	1	5882	2	Y	331	341	1			430
								364	9									

TOTAL GAS PROD: 70,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,505

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	1241	-0-	-5145	-0-		957	1	284	9	N	258	170	1			261
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-		924	1	4928	2	N	200	359	1			102
								220	9									
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-		1975	1	5334	2	N	369	355	1			116
								406	9									
04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-		2018	1	5577	2	N	300	178	1			238
								330	9									
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-		2077	1	5620	2	Y	369	183	1			424
								406	9									
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-		2010	1	5380	2	Y	272	343	1			353
								299	9									
07	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-		2073	1	5544	2	Y	285	356	1			282
								314	9									
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-		1050	1	5275	2	Y	276	177	1			381
								304	9									
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-		1000	1	4995	2	Y	249	358	1			272
								274	9									
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-		1046	1	5227	2	Y	284	351	1			205
								312	9									
11	6180	X	5398	-0-	-782	-0-		963	1	4194	2	Y	219	177	1			247
								241	9									
*12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-		1787	1	6214	2	Y	417	179	1			485
								459	9									

TOTAL GAS PROD: 80,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2224	-0-	2224	2224	145 360	1 9	1719	2	Y	327	178	1			149

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

01	16368 X	13904	-0-	-2464	-0-	112 312	1 9	13480	2	N	284	370	1			43
02	14784 X	12263	-0-	-2521	-0-	101 295	1 9	11867	2	N	268	177	1			134
03	16306 X	11611	-0-	-4695	-0-	108 253	1 9	11250	2	N	230	189	1			175
04	14970 X	11962	-0-	-3008	-0-	97 266	1 9	11599	2	N	242	387	1			30
05	14229 X	12486	-0-	-1743	-0-	180 256	1 9	12050	2	Y	233	190	1			73
06	13770 X	12008	-0-	-1762	-0-	216 217	1 9	11575	2	Y	197	178	1			92
07	13454 X	12136	-0-	-1318	-0-	223 207	1 9	11706	2	Y	188	166	1			114
08	12493 X	11977	-0-	-516	-0-	223 217	1 9	11537	2	Y	197	192	1			119
09	12090 X	10536	-0-	-1554	-0-	216 184	1 9	10136	2	Y	167	192	1			94
10	12493 X	10557	-0-	-1936	-0-	223 207	1 9	10127	2	Y	188	178	1			104
11	12000 X	10012	-0-	-1988	-0-	216 228	1 9	9568	2	Y	207	192	1			119
12	10664 X	10021	-0-	-643	-0-	223 264	1 9	9534	2	Y	240	194	1			165

TOTAL GAS PROD: 139,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,641

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4149	-0-	-67	-0-	112	1	3989	2	N	44					181
							48	9									
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	101	1	3701	2	N	43					224
							47	9									
03	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	3851	2	42	9	N	38					262
04	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	7	1	3872	2	N	52	180	1			134
							57	9									
05	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	94	1	3974	2	Y	46					180
							51	9									
06	4080	X	3992	-0-	-88	-0-	108	1	3848	2	Y	33					213
							36	9									
07	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	112	1	3900	2	Y	26	178	1			61
							29	9									
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	112	1	4004	2	Y	61					122
							67	9									
09	3990	X	3706	-0-	-284	-0-	108	1	3576	2	Y	20					142
							22	9									
10	4123	X	3777	-0-	-346	-0-	112	1	3628	2	Y	34					176
							37	9									
11	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	108	1	3396	2	Y	38					214
							42	9									
12	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	112	1	3522	2	Y	33					247
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 46,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	7290	-0-	-4924	-0-	6720	2	570	9	N	518	537	1			252
02	8484	X	7490	-0-	-994	-0-	6822	2	668	9	N	607	751	1	1	8	107
03	9393	X	8630	-0-	-763	-0-	7761	2	869	9	N	790	736	1	1	8	160
04	9090	X	8035	-0-	-1055	-0-	7299	2	736	9	N	669	733	1	1	8	95
05	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	7592	2	969	9	N	881	730	1			246
06	8340	X	7850	-0-	-490	-0-	7000	2	850	9	N	773	889	1	1	8	129
07	8618	X	7801	-0-	-817	-0-	7005	2	796	9	N	724	716	1			137
08	8618	X	7717	-0-	-901	-0-	6915	2	802	9	N	729	709	1			157
09	8280	X	7729	-0-	-551	-0-	6933	2	796	9	N	724	740	1	1	8	140
10	8556	X	7969	-0-	-587	-0-	7154	2	815	9	N	741	730	1			151
11	7860	X	7406	-0-	-454	-0-	6710	2	696	9	N	633	569	1			215
12	7998	X	7421	-0-	-577	-0-	6743	2	678	9	N	616	710	1	1	8	120

TOTAL GAS PROD: 93,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,405

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1581	1	843	9	N	766	523	1			435
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1473	1	1659	2	N	740	695	1			480
							814	9									
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1681	1	2385	2	N	980	708	1			752
							1078	9									
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1654	1	1952	2	N	785	861	1			676
							864	9									
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	2660	1	1745	2	Y	802	1034	1	43	8	401
							882	9									
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	2578	1	1805	2	Y	1001	861	1	45	8	496
							1101	9									
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	2009	1	1012	2	Y	664	697	1	46	8	417
							730	9									
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	2250	1	1058	2	Y	728	870	1	44	8	231
							801	9									
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	2202	1	612	2	Y	572	349	1	40	8	414
							629	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2235	1	649	9	Y	590	525	1	41	8	438
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	2359	1	62	2	Y	772	688	1	39	8	483
							849	9									
12	4123	X	3001	-0-	-1122	-0-	2308	1	693	9	Y	630	518	1	42	8	553

TOTAL GAS PROD: 47,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,030

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	496	1	6075	2	Y	536	593	1	1	8	224
							590	9									
02	4480	X	1784	-0-	-2696	-0-	448	1	1245	2	Y	83	175	1	1	8	131
							91	9									
03	4960	X	2956	-0-	-2004	-0-	496	1	2305	2	Y	141	1	8			271
							155	9									
04	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	480	1	9261	2	Y	868	933	1	4	8	202
							955	9									
05	4960	X	3083	-0-	-1877	-0-	496	1	2368	2	Y	199	364	1	3	8	34
							219	9									
06	6930	X	3559	-0-	-3371	-0-	480	1	2813	2	Y	242	178	1	2	8	96
							266	9									
07	11067	X	9119	-0-	-1948	-0-	496	1	7880	2	Y	675	722	1	1	8	48
							743	9									
08	11067	X	4967	-0-	-6100	-0-	496	1	4071	2	Y	364	355	1	1	8	56
							400	9									
09	10710	X	1682	-0-	-9028	-0-	480	1	1108	2	Y	85	1	8			140
							94	9									
10	9114	X	4491	-0-	-4623	-0-	496	1	3617	2	Y	344	369	1			115
							378	9									
11	8820	X	4100	-0-	-4720	-0-	480	1	3248	2	Y	338	365	1	2	8	86
							372	9									
12	4805	X	2701	-0-	-2104	-0-	496	1	1995	2	Y	191	177	1	2	8	98
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 56,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,066

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5560	-0-	-2035	-0-	4984	2	576	9	N	524	538	1	1	8	317
02	5992	X	4975	-0-	-1017	-0-	4491	2	484	9	N	440	582	1	4	8	171
03	6634	X	5109	-0-	-1525	-0-	4607	2	502	9	N	456	382	1	4	8	241
04	6420	X	5113	-0-	-1307	-0-	4617	2	496	9	N	451	546	1	3	8	143
05	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	4806	2	490	9	N	445	398	1	5	8	185
06	5370	X	4727	-0-	-643	-0-	4321	2	406	9	N	369	359	1	2	8	193
07	5518	X	4837	-0-	-681	-0-	4355	2	482	9	N	438	360	1	1	8	270
08	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	4606	2	420	9	N	382	531	1	1	8	120
09	5130	X	4911	-0-	-219	-0-	4448	2	463	9	N	421	351	1	1	8	189
10	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	4449	2	426	9	N	387	359	1			217
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4617	2	482	9	N	438	594	1	3	8	58
12	5084	X	3977	-0-	-1107	-0-	3627	2	350	9	N	318	188	1	4	8	184

TOTAL GAS PROD: 59,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,069

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	499	-0-	-10692	-0-	496	1	3	9	Y	3					236
02	10108	X	6257	-0-	-3851	-0-	448	1	5299	2	Y	464	579	1	2	8	119
							510	9									
03	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	496	1	6702	2	Y	613	379	1	2	8	351
							674	9									
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	480	1	5864	2	Y	529	391	1	2	8	487
							582	9									
05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	496	1	6736	2	Y	596	962	1	4	8	117
							656	9									
06	7620	X	6078	-0-	-1542	-0-	480	1	5053	2	Y	495	360	1	2	8	250
							545	9									
07	7874	X	7714	-0-	-160	-0-	496	1	6599	2	Y	563	726	1	1	8	86
							619	9									
08	7874	X	7104	-0-	-770	-0-	496	1	6045	2	Y	512	358	1	1	8	239
							563	9									
09	7620	X	7171	-0-	-449	-0-	480	1	6137	2	Y	504	542	1	1	8	200
							554	9									
10	7874	X	7280	-0-	-594	-0-	496	1	6223	2	Y	510	538	1			172
							561	9									
11	7470	X	6898	-0-	-572	-0-	480	1	5887	2	Y	483	555	1	2	8	98
							531	9									
*12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	496	1	6160	2	Y	466	367	1	3	8	194
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 78,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,738

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9643	-0-	-2974	-0-	280 948	1 9	8415	2	N	862	742	1	6	8	316
02	11396	X	9424	-0-	-1972	-0-	238 975	1 9	8211	2	N	886	899	1	20	8	283
03	12617	X	8469	-0-	-4148	-0-	267 898	1 9	7304	2	N	816	732	1	18	8	349
04	11580	X	8691	-0-	-2889	-0-	267 954	1 9	7470	2	N	867	897	1	17	8	302
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	250 966	1 9	9513	2	N	878	970	1	23	8	187
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	247 950	1 9	9163	2	N	864	707	1	11	8	333
07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	262 935	1 9	9395	2	N	850	1078	1	5	8	100
08	10726	X	6722	-0-	-4004	-0-	259 734	1 9	5729	2	N	667	718	1	5	8	44
09	10380	X	4846	-0-	-5534	-0-	252 719	1 9	3875	2	N	654	359	1	4	8	335
10	10726	X	7996	-0-	-2730	-0-	263 865	1 9	6868	2	N	786	1079	1			42
11	10350	X	6489	-0-	-3861	-0-	310 766	1 9	5413	2	N	696	554	1	11	8	173
12	10602	X	3148	-0-	-7454	-0-	260 701	1 9	2187	2	N	637	724	1	19	8	67

TOTAL GAS PROD: 97,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,463

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	8753	-0-	-3027	-0-	7701	2	1052	9	N	956	1083	1	1	8	293
02	10024	X	7479	-0-	-2545	-0-	6676	2	803	9	N	730	562	1	3	8	458
03	11098	X	6280	-0-	-4818	-0-	5658	2	622	9	N	565	712	1	2	8	309
04	9300	X	6564	-0-	-2736	-0-	5869	2	695	9	N	632	739	1	2	8	200
05	8742	X	4476	-0-	-4266	-0-	4005	2	471	9	N	428	438	1	2	8	188
06	8460	X	2548	-0-	-5912	-0-	2176	2	372	9	N	338	173	1	1	8	352
07	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	13373	2	1557	9	N	1415	1631	1	1	8	135
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	10788	2	1191	9	N	1083	1067	1	2	8	149
09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	9465	2	1032	9	N	938	895	1	2	8	190
10	11842	X	10513	-0-	-1329	-0-	9523	2	990	9	N	900	900	1			190
11	11460	X	9383	-0-	-2077	-0-	8568	2	815	9	N	741	709	1	4	8	218
12	11842	X	8328	-0-	-3514	-0-	7658	2	670	9	N	609	723	1	6	8	98

TOTAL GAS PROD: 101,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,335

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	14987	-0-	-5628	-0-	310	1	13456	2	N	1110	1127	1	4	8	228
							1221	9									
02	18620	X	13821	-0-	-4799	-0-	280	1	12466	2	N	977	906	1	8	8	291
							1075	9									
03	20615	X	15976	-0-	-4639	-0-	310	1	14485	2	N	1074	933	1	8	8	424
							1181	9									
04	18390	X	13685	-0-	-4705	-0-	300	1	12414	2	N	883	1098	1	7	8	202
							971	9									
05	16585	X	15535	-0-	-1050	-0-	310	1	14133	2	N	993	923	1	8	8	264
							1092	9									
06	15450	X	13645	-0-	-1805	-0-	300	1	12477	2	N	789	728	1	3	8	322
							868	9									
07	15965	X	13504	-0-	-2461	-0-	310	1	12278	2	N	833	887	1	2	8	266
							916	9									
08	15965	X	12785	-0-	-3180	-0-	310	1	11665	2	N	736	891	1	2	8	109
							810	9									
09	15030	X	13064	-0-	-1966	-0-	300	1	11942	2	N	747	558	1	2	8	296
							822	9									
10	15531	X	9765	-0-	-5766	-0-	310	1	8726	2	N	663	725	1			234
							729	9									
11	13650	X	8619	-0-	-5031	-0-	300	1	7476	2	N	766	806	1	3	8	191
							843	9									
12	13516	X	3841	-0-	-9675	-0-	310	1	2865	2	N	605	735	1	5	8	56
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 149,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,176

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6790	-0-	-991	-0-	155	1	6402	2	N	212	354	1	1	8	242
							233	9									
02	7700	X	6025	-0-	-1675	-0-	140	1	5510	2	N	341	365	1	3	8	215
							375	9									
03	8525	X	8317	-0-	-208	-0-	155	1	7665	2	N	452	359	1	3	8	305
							497	9									
04	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	150	1	7434	2	N	440	546	1	3	8	196
							484	9									
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	155	1	7630	2	N	414	531	1	4	8	75
							455	9									
06	8040	X	6937	-0-	-1103	-0-	150	1	6442	2	N	314	178	1	2	8	209
							345	9									
07	8339	X	3853	-0-	-4486	-0-	155	1	3465	2	N	212	177	1	1	8	243
							233	9									
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	155	1	8788	2	N	411	568	1	1	8	85
							452	9									
09	8070	X	7129	-0-	-941	-0-	150	1	6638	2	N	310	202	1	1	8	192
							341	9									
10	8246	X	7976	-0-	-270	-0-	155	1	7395	2	N	387	529	1			50
							426	9									
11	8250	X	6853	-0-	-1397	-0-	150	1	6330	2	N	339	178	1	2	8	209
							373	9									
12	8525	X	2954	-0-	-5571	-0-	155	1	2483	2	N	287	358	1	4	8	134
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 82,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,119

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4031	-0-	-1642	-0-	3914	2	117	9	N	106					645
02	4928	X	4150	-0-	-778	-0-	3989	2	161	9	N	146	192	1			599
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4566	2	248	9	N	225	383	1			441
04	5490	X	4022	-0-	-1468	-0-	3773	2	249	9	N	226	191	1			476
05	5673	X	4345	-0-	-1328	-0-	4126	2	219	9	N	199	192	1			483
06	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	4140	2	198	9	N	180	190	1			473
07	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	4240	2	198	9	N	180	362	1			291
08	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	4076	2	198	9	N	180	193	1			278
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4423	2	139	9	N	126	192	1			212
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5546	2	196	9	N	178					390
*11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5189	2	143	9	N	130	185	1			335
12	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	4285	2	99	9	N	90					425

TOTAL GAS PROD: 54,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4251	2	260	9	N	236	171	1			982
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3538	2	248	9	N	225	191	1			1016
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4319	2	278	9	N	253	184	1			1085
04	4260	X	3175	-0-	-1085	-0-	2974	2	201	9	N	183	379	1			889
05	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	3736	2	254	9	N	231	188	1			932
06	4260	X	3923	-0-	-337	-0-	3701	2	222	9	N	202	189	1			945
07	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	3764	2	241	9	N	219	189	1			975
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4416	2	286	9	N	260	184	1			1051
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4132	2	254	9	N	231	188	1			1094
10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3481	2	217	9	N	197	187	1			1104
11	4260	X	3608	-0-	-652	-0-	3409	2	199	9	N	181	371	1			914
12	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3576	2	205	9	N	186					1100

TOTAL GAS PROD: 48,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4506	-0-	-1415	-0-	4063	2	443	9	N	403	383	1			971
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5067	2	398	9	N	362	366	1			967
03	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6066	2	503	9	N	457	377	1			1047
04	5730	X	5034	-0-	-696	-0-	4735	2	299	9	N	272	380	1			939
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	5658	2	492	9	N	447	563	1			823
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5993	2	439	9	N	399	382	1			840
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6067	2	410	9	N	373	379	1			834
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	5908	2	402	9	N	365	375	1			824
09	5730	X	5343	-0-	-387	-0-	5044	2	299	9	N	272	173	1			923
10	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	4897	2	332	9	N	302	375	1			850
11	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	4806	2	347	9	N	315	187	1			978
12	5921	X	5540	-0-	-381	-0-	5253	2	287	9	N	261	365	1			874

TOTAL GAS PROD: 68,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,228

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	5868	2	430	9	N	391	353	1			974
02	5740	X	2622	-0-	-3118	-0-	2609	2	13	9	N	12					986
03	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	7252	2	1393	9	N	1266	1077	1			1175
04	6090	X	5737	-0-	-353	-0-	4760	2	977	9	N	888	1131	1			932
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6000	2	969	9	N	881	728	1			1085
06	8190	X	6916	-0-	-1274	-0-	6069	2	847	9	N	770	924	1			931
07	8463	X	6088	-0-	-2375	-0-	5362	2	726	9	N	660	575	1			1016
08	8463	X	4650	-0-	-3813	-0-	4252	2	398	9	N	362	374	1			1004
09	6930	X	3424	-0-	-3506	-0-	2871	2	553	9	N	503	191	1			1316
10	7161	X	6726	-0-	-435	-0-	5893	2	833	9	N	757	923	1			1150
*11	6930	X	6484	-0-	-446	-0-	5666	2	818	9	N	744	576	1			1318
12	6076	X	5310	-0-	-766	-0-	4589	2	721	9	N	655	750	1			1223

TOTAL GAS PROD: 69,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,889

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	1996	-0-	-3398	-0-	1400	2	596	9	N	542	382	1			1642
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	5704	2	700	9	N	636	547	1			1731
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	664	730	1			1665
04	6450	X	5514	-0-	-936	-0-	4797	2	717	9	N	652	567	1			1750
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6160	2	679	9	N	617	554	1			1813
06	6450	X	5055	-0-	-1395	-0-	4454	2	601	9	N	546	752	1			1607
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6402	2	487	9	N	443	370	1			1680
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	5949	2	733	9	N	666	705	1			1641
09	6450	X	6141	-0-	-309	-0-	5497	2	644	9	N	585	702	1			1524
10	6665	X	5851	-0-	-814	-0-	5210	2	641	9	N	583	360	1			1747
11	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	5476	2	491	9	N	446	555	1			1638
12	6665	X	4610	-0-	-2055	-0-	4098	2	512	9	N	465	504	1			1599

TOTAL GAS PROD: 61,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,845

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	7971	2	325	9	N	295	192	1			1161
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	5964	2	295	9	N	268	387	1			1042
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5478	2	216	9	N	196	193	1			1045
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5770	2	366	9	N	333	365	1			1013
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	6945	2	304	9	N	276	189	1			1100
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6174	2	256	9	N	233	188	1			1145
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7341	2	252	9	N	229	193	1			1181
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6593	2	207	9	N	188	192	1			1177
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8477	2	245	9	N	223	184	1			1216
10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8806	2	179	9	N	163	189	1			1190
*11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7695	2	205	9	N	186	371	1			1005
*12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7502	2	144	9	N	131					1136

TOTAL GAS PROD: 87,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6509	2	325	9	N	295	192	1			600
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5532	2	307	9	N	279	571	1			308
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5825	2	257	9	N	234	189	1			353
04	6600	X	4902	-0-	-1698	-0-	4640	2	262	9	N	238	185	1			406
05	6820	X	5870	-0-	-950	-0-	5608	2	262	9	N	238	193	1			451
06	6600	X	5374	-0-	-1226	-0-	5174	2	200	9	N	182	189	1			444
07	6479	X	5578	-0-	-901	-0-	5366	2	212	9	N	193	365	1			272
08	6076	X	5396	-0-	-680	-0-	5187	2	209	9	N	190	182	1			280
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5601	2	217	9	N	197	125	1			352
10	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	5609	2	213	9	N	194	179	1			367
*11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5254	2	191	9	N	174					541
12	5580	X	4999	-0-	-581	-0-	4817	2	182	9	N	165	190	1			516

TOTAL GAS PROD: 67,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	14184	-0-	-3703	-0-	13633	2	551	9	N	501	392	1			1351
02	16156	X	11982	-0-	-4174	-0-	11286	2	696	9	N	633	572	1			1412
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	13451	2	580	9	N	527	739	1			1200
04	14880	X	13880	-0-	-1000	-0-	13082	2	798	9	N	725	569	1			1356
05	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14071	2	715	9	N	650	556	1			1450
06	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	13856	2	580	9	N	527	540	1			1437
07	14353	X	13936	-0-	-417	-0-	13306	2	630	9	N	573	731	1			1279
08	14353	X	13507	-0-	-846	-0-	12907	2	600	9	N	545	375	1			1449
09	14430	X	12541	-0-	-1889	-0-	12013	2	528	9	N	480	382	1			1547
10	14911	X	11931	-0-	-2980	-0-	11361	2	570	9	N	518	566	1			1499
11	14430	X	9307	-0-	-5123	-0-	8932	2	375	9	N	341	565	1			1275
12	13950	X	12866	-0-	-1084	-0-	12320	2	546	9	N	496	385	1			1386

TOTAL GAS PROD: 157,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,516

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4636	2	210	9	N	191					824
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5154	2	305	9	N	277	300	1			801
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7207	2	370	9	N	336	363	1			774
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6070	2	354	9	N	322	187	1			909
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6243	2	271	9	N	246	380	1			775
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5688	2	200	9	N	182	188	1			769
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3931	2	66	9	N	60	189	1			640
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					640
09	1320	X	1062	-0-	-258	-0-	874	2	188	9	N	171	183	1			628
10	1364	X	831	-0-	-533	-0-	768	2	63	9	N	57					685
11	1320	X	1109	-0-	-211	-0-	1043	2	66	9	N	60					745
12	1364	X	1004	-0-	-360	-0-	940	2	64	9	N	58					803

TOTAL GAS PROD: 47,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	3938	-0-	-3502	-0-	3775	2	163	9	N	148	197	1			843
02	6104	X	4690	-0-	-1414	-0-	4484	2	206	9	N	187	266	1			764
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4858	2	230	9	N	209	186	1			787
04	8100	X	4714	-0-	-3386	-0-	4480	2	234	9	N	213	186	1			814
05	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	4200	2	218	9	N	198	179	1			833
06	5040	X	4821	-0-	-219	-0-	4603	2	218	9	N	198	191	1			840
07	5208	X	4884	-0-	-324	-0-	4669	2	215	9	N	195	189	1			846
08	5084	X	4694	-0-	-390	-0-	4466	2	228	9	N	207	187	1			866
09	4830	X	4238	-0-	-592	-0-	4047	2	191	9	N	174	191	1			849
10	4991	X	3695	-0-	-1296	-0-	3532	2	163	9	N	148	191	1			806
11	4830	X	3186	-0-	-1644	-0-	3041	2	145	9	N	132	299	1			639
12	4898	X	1973	-0-	-2925	-0-	1883	2	90	9	N	82					721

TOTAL GAS PROD: 50,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8615	2	463	9	N	421	383	1			1030
02	7980	X	7629	-0-	-351	-0-	7211	2	418	9	N	380	359	1			1051
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8085	2	424	9	N	385	360	1			1076
04	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	7791	2	770	9	N	700	374	1			1402
05	8835	X	8429	-0-	-406	-0-	7913	2	516	9	N	469	373	1			1498
06	8550	X	8272	-0-	-278	-0-	7897	2	375	9	N	341	440	1			1399
07	8835	X	8280	-0-	-555	-0-	7882	2	398	9	N	362	364	1			1397
08	8835	X	8223	-0-	-612	-0-	7836	2	387	9	N	352	373	1			1376
09	8550	X	7844	-0-	-706	-0-	7490	2	354	9	N	322	376	1			1322
10	8556	X	8231	-0-	-325	-0-	7873	2	358	9	N	325	193	1			1454
11	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	7230	2	333	9	N	303	387	1			1370
12	8277	X	7451	-0-	-826	-0-	7229	2	222	9	N	202	188	1			1384

TOTAL GAS PROD: 98,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,562

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					370
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					370
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4165	2	619	9	N	563	562	1			371
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3584	2	521	9	N	474	574	1			271
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	3827	2	480	9	N	436	562	1			145
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4378	2	571	9	N	519	568	1			96
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4129	2	561	9	N	510	382	1			224
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	3804	2	515	9	N	468	565	1			127
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3830	2	538	9	N	489	374	1			242
*11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3590	2	449	9	N	408	386	1			264
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3037	2	498	9	N	453	574	1			143

TOTAL GAS PROD: 39,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,320

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3914	-0-	-1356	-0-	3712	2	202	9	N	184	164	1			702
02	4760	X	4103	-0-	-657	-0-	3910	2	193	9	N	175	174	1			703
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4062	2	294	9	N	267	193	1			777
04	5640	X	3614	-0-	-2026	-0-	3495	2	119	9	N	108	178	1			707
05	5828	X	4207	-0-	-1621	-0-	3953	2	254	9	N	231	186	1			752
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4571	2	310	9	N	282	184	1			850
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4557	2	285	9	N	259	379	1			730
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4460	2	255	9	N	232	187	1			775
09	4890	X	4807	-0-	-83	-0-	4551	2	256	9	N	233	194	1			814
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4880	2	283	9	N	257	196	1			875
11	4890	X	4716	-0-	-174	-0-	4461	2	255	9	N	232	382	1			725
12	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	3783	2	260	9	N	236	190	1			771

TOTAL GAS PROD: 53,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8231	-0-	-294	-0-	7760	2	471	9	N	428	186	1			1113
02	7700	X	6785	-0-	-915	-0-	6336	2	449	9	N	408	746	1			775
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7265	2	527	9	N	479	549	1			705
04	8250	X	7528	-0-	-722	-0-	7001	2	527	9	N	479	549	1			635
05	8246	X	7148	-0-	-1098	-0-	6660	2	488	9	N	444	381	1			698
06	7980	X	6732	-0-	-1248	-0-	6296	2	436	9	N	396	378	1			716
07	7781	X	6746	-0-	-1035	-0-	6266	2	480	9	N	436	556	1			596
08	7781	X	7156	-0-	-625	-0-	6695	2	461	9	N	419	377	1			638
09	7530	X	6578	-0-	-952	-0-	6146	2	432	9	N	393	368	1			663
10	7161	X	6437	-0-	-724	-0-	6063	2	374	9	N	340					1003
11	6930	X	6420	-0-	-510	-0-	5999	2	421	9	N	383	545	1			841
12	7161	X	6095	-0-	-1066	-0-	5822	2	273	9	N	248	384	1			705

TOTAL GAS PROD: 83,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,853

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9852	-0-	-130	-0-	9420	2	432	9	N	393	375	1			889
02	9016	X	7572	-0-	-1444	-0-	7297	2	275	9	N	250	376	1			763
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7700	2	255	9	N	232	182	1			813
04	9840	X	7957	-0-	-1883	-0-	7654	2	303	9	N	275	187	1			901
05	9858	X	7983	-0-	-1875	-0-	7676	2	307	9	N	279	191	1			989
06	9540	X	7748	-0-	-1792	-0-	7478	2	270	9	N	245	376	1			858
07	8370	X	7191	-0-	-1179	-0-	6950	2	241	9	N	219	189	1			888
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8288	2	238	9	N	216	191	1			913
09	7950	X	6415	-0-	-1535	-0-	6254	2	161	9	N	146	191	1			868
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8593	2	308	9	N	280	191	1			957
*11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8094	2	254	9	N	231	191	1			997
12	8525	X	5237	-0-	-3288	-0-	5156	2	81	9	N	74	189	1			882

TOTAL GAS PROD: 93,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5082	2	283	9	N	257	182	1			726
02	4816	X	4673	-0-	-143	-0-	4377	2	296	9	N	269	374	1			621
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4836	2	305	9	N	277	375	1			523
04	5970	X	3983	-0-	-1987	-0-	3627	2	356	9	N	324	371	1			476
05	5549	X	4784	-0-	-765	-0-	4498	2	286	9	N	260	383	1			353
06	5190	X	4666	-0-	-524	-0-	4368	2	298	9	N	271	189	1			435
07	5177	X	4356	-0-	-821	-0-	4152	2	204	9	N	185	191	1			429
08	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	4256	2	271	9	N	246	187	1			488
09	4680	X	4150	-0-	-530	-0-	3930	2	220	9	N	200	189	1			499
10	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	3631	2	279	9	N	254	376	1			377
11	4680	X	3620	-0-	-1060	-0-	3379	2	241	9	N	219	188	1			408
12	4526	X	3036	-0-	-1490	-0-	2884	2	152	9	N	138	194	1			352

TOTAL GAS PROD: 52,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4605	-0-	-2277	-0-	4338	2	267	9	N	243	170	1			829
02	5460	X	5049	-0-	-411	-0-	4854	2	195	9	N	177	177	1			829
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4606	2	237	9	N	215	177	1			867
04	6660	X	4688	-0-	-1972	-0-	4462	2	226	9	N	205	183	1			889
05	5766	X	5080	-0-	-686	-0-	4798	2	282	9	N	256	361	1			784
06	5400	X	2668	-0-	-2732	-0-	2591	2	77	9	N	70					854
07	5580	X	3360	-0-	-2220	-0-	3203	2	157	9	N	143					997
08	4836	X	2716	-0-	-2120	-0-	2613	2	103	9	N	94	192	1			899
09	4920	X	1728	-0-	-3192	-0-	1665	2	63	9	N	57					956
10	5084	X	1526	-0-	-3558	-0-	1479	2	47	9	N	43					999
11	3240	X	1741	-0-	-1499	-0-	1667	2	74	9	N	67	178	1			888
12	3348	X	1673	-0-	-1675	-0-	1623	2	50	9	N	45	178	1			755

TOTAL GAS PROD: 39,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6135	-0-	-840	-0-	4933	2	1202	9	N	1093	1153	1			1664
02	6300	X	4782	-0-	-1518	-0-	3872	2	910	9	N	827	723	1			1768
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	5445	2	928	9	N	844	915	1			1697
04	5940	X	3249	-0-	-2691	-0-	2172	2	1077	9	N	979	929	1			1747
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	5677	2	1176	9	N	1069	946	1			1870
06	6180	X	5984	-0-	-196	-0-	4944	2	1040	9	N	945	718	1			2097
07	6386	X	3216	-0-	-3170	-0-	2163	2	1053	9	N	957	1266	1			1788
08	6386	X	1542	-0-	-4844	-0-	1522	2	20	9	N	18	189	1			1617
09	6630	X	5348	-0-	-1282	-0-	3938	2	1410	9	N	1282	932	1			1967
10	6851	X	3817	-0-	-3034	-0-	2611	2	1206	9	N	1096	1300	1			1763
11	5970	X	3866	-0-	-2104	-0-	2800	2	1066	9	N	969	745	1			1987
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3069	2	919	9	N	835	924	1			1898

TOTAL GAS PROD: 55,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,914

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14305	2	816	9	N	742	961	1			1343
02	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	14570	2	1159	9	N	1054	666	1			1731
03	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	16330	2	1239	9	N	1126	1371	1			1486
04	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	18497	2	1363	9	N	1239	1123	1			1602
05	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	16880	2	1326	9	N	1205	930	1			1877
06	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	13959	2	920	9	N	836	1107	1			1606
07	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	14143	2	1085	9	N	986	1108	1			1484
08	13826	X	12929	-0-	-897	-0-	12167	2	762	9	N	693	363	1			1814
09	13380	X	13116	-0-	-264	-0-	12370	2	746	9	N	678	941	1			1551
10	13826	X	12766	-0-	-1060	-0-	11905	2	861	9	N	783	763	1			1571
11	13380	X	10480	-0-	-2900	-0-	9951	2	529	9	N	481	571	1			1481
12	13826	X	10262	-0-	-3564	-0-	9700	2	562	9	N	511	388	1			1604

TOTAL GAS PROD: 176,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,334

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8016	-0-	-2679	-0-	7576	2	440	9	N	400	384	1			681
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5816	2	310	9	N	282	386	1			577
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6704	2	377	9	N	343	361	1			559
04	10350	X	6540	-0-	-3810	-0-	6214	2	326	9	N	296	370	1			485
05	8587	X	4917	-0-	-3670	-0-	4661	2	256	9	N	233	186	1			532
06	7770	X	5554	-0-	-2216	-0-	5339	2	215	9	N	195	182	1			545
07	7068	X	6685	-0-	-383	-0-	6315	2	370	9	N	336	386	1			495
08	7068	X	3459	-0-	-3609	-0-	3338	2	121	9	N	110	187	1			418
09	6540	X	6407	-0-	-133	-0-	6103	2	304	9	N	276	191	1			503
10	6696	X	4499	-0-	-2197	-0-	4250	2	249	9	N	226	187	1			542
*11	6480	X	4961	-0-	-1519	-0-	4774	2	187	9	N	170	188	1			524
12	6696	X	4667	-0-	-2029	-0-	4566	2	101	9	N	92	191	1			425

TOTAL GAS PROD: 68,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,959

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9633	-0-	9633	129673	9247	2	386	9	N	351	362	1			927
02	0	W	6162	-0-	6162	135835	5997	2	165	9	N	150	192	1			885
03	0	W	7126	-0-	7126	142961	6907	2	219	9	N	199	194	1			890
04	0	W	8561	-0-	8561	151522	8142	2	419	9	N	381	383	1			888
05	0	W	5494	-0-	5494	157016	5367	2	127	9	N	115					1003
06	0	W	71	-0-	71	157087	71	2			N	-0-					1003
07	0	W	6	-0-	6	157093	6	2			N	-0-					1003
08	0	W	243	-0-	243	157336	223	2	20	9	N	18					1021
09	0	W	4404	-0-	4404	161740	4316	2	88	9	N	80	127	1			974
10	168460	X	6720	-0-	-161740	-0-	6474	2	246	9	N	224	191	1			1007
*11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3431	2	194	9	N	176	181	1			1002
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1002

TOTAL GAS PROD: 52,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4439	2	536	9	N	487	381	1	801
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	3941	2	459	9	N	417	350	1	868
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	2995	2	490	9	N	445	574	1	739
04	4890	X	2394	-0-	-2496	-0-	1941	2	453	9	N	412	373	1	778
05	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4483	2	383	9	N	348	188	1	938
06	4800	X	4026	-0-	-774	-0-	3689	2	337	9	N	306	551	1	693
07	4867	X	3613	-0-	-1254	-0-	3288	2	325	9	N	295	183	1	805
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3465	2	329	9	N	299	378	1	726
09	4710	X	4010	-0-	-700	-0-	3710	2	300	9	N	273	185	1	814
10	4867	X	3197	-0-	-1670	-0-	2810	2	387	9	N	352	190	1	976
11	4020	X	3742	-0-	-278	-0-	3405	2	337	9	N	306	381	1	901
12	3782	X	2792	-0-	-990	-0-	2561	2	231	9	N	210	190	1	921

TOTAL GAS PROD: 45,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6372	-0-	-3362	-0-	5903	2	469	9	N	426	384	1	1174
02	8792	X	7438	-0-	-1354	-0-	6854	2	584	9	N	531	567	1	1138
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7491	2	589	9	N	535	557	1	1116
04	9420	X	7477	-0-	-1943	-0-	6877	2	600	9	N	545	740	1	921
05	9021	X	7419	-0-	-1602	-0-	6869	2	550	9	N	500	379	1	1042
06	7980	X	6686	-0-	-1294	-0-	6209	2	477	9	N	434	382	1	1094
07	8246	X	7292	-0-	-954	-0-	6756	2	536	9	N	487	542	1	1039
08	8091	X	7184	-0-	-907	-0-	6709	2	475	9	N	432	567	1	904
09	7470	X	6432	-0-	-1038	-0-	5919	2	513	9	N	466	186	1	1184
10	7409	X	6394	-0-	-1015	-0-	5923	2	471	9	N	428	725	1	887
11	7050	X	5560	-0-	-1490	-0-	5157	2	403	9	N	366	193	1	1060
12	7285	X	5047	-0-	-2238	-0-	5023	2	24	9	N	22	191	1	891

TOTAL GAS PROD: 81,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,172

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8796	-0-	-1434	-0-	8436	2	360	9	N	327	191	1	856
02	9240	X	7716	-0-	-1524	-0-	7331	2	385	9	N	350	387	1	819
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8115	2	435	9	N	395	364	1	850
04	9900	X	8082	-0-	-1818	-0-	7718	2	364	9	N	331	374	1	807
05	9331	X	8350	-0-	-981	-0-	7943	2	407	9	N	370	386	1	791
06	8520	X	7790	-0-	-730	-0-	7445	2	345	9	N	314	374	1	731
07	8556	X	6697	-0-	-1859	-0-	6412	2	285	9	N	259	189	1	801
08	8556	X	5413	-0-	-3143	-0-	5311	2	102	9	N	93			894
09	8070	X	3925	-0-	-4145	-0-	3797	2	128	9	N	116	183	1	827
10	8339	X	6237	-0-	-2102	-0-	6055	2	182	9	N	165	190	1	802
11	7800	X	6210	-0-	-1590	-0-	5933	2	277	9	N	252	192	1	862
12	6696	X	5863	-0-	-833	-0-	5665	2	198	9	N	180	194	1	848

TOTAL GAS PROD: 83,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,152

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	9250	-0-	-7862	-0-	9007	2	243	9	N	221					979
02	12768	X	9695	-0-	-3073	-0-	9323	2	372	9	N	338	557	1			760
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8604	2	321	9	N	292	190	1			862
04	13440	X	8716	-0-	-4724	-0-	8137	2	579	9	N	526	193	1			1195
05	10726	X	9117	-0-	-1609	-0-	8669	2	448	9	N	407	379	1			1223
06	10380	X	9244	-0-	-1136	-0-	8935	2	309	9	N	281	188	1			1316
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11035	2	535	9	N	486	579	1			1223
08	9021	X	8417	-0-	-604	-0-	8123	2	294	9	N	267	188	1			1302
09	9240	X	3095	-0-	-6145	-0-	2877	2	218	9	N	198	189	1			1311
10	11563	X	6703	-0-	-4860	-0-	6479	2	224	9	N	204	191	1			1324
11	11190	X	6268	-0-	-4922	-0-	6018	2	250	9	N	227	191	1			1360
12	11563	X	5184	-0-	-6379	-0-	4908	2	276	9	N	251	187	1			1424

TOTAL GAS PROD: 96,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,698

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5107	2	326	9	N	296	171	1			886
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4700	2	298	9	N	271	359	1			798
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5022	2	385	9	N	350	338	1			810
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3647	2	283	9	N	257	191	1			876
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4752	2	408	9	N	371	193	1			1054
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4352	2	318	9	N	289	382	1			961
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4548	2	325	9	N	295	362	1			894
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4331	2	290	9	N	264	188	1			970
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3470	2	299	9	N	272	189	1			1053
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3736	2	337	9	N	306	556	1			803
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3213	2	285	9	N	259	177	1			885
12	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	1919	2	158	9	N	144	195	1			834

TOTAL GAS PROD: 52,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4619	-0-	-4278	-0-	4096	2	523	9	N	475	384	1			904
02	7224	X	4525	-0-	-2699	-0-	4129	2	396	9	N	360	355	1			909
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4002	2	625	9	N	568	563	1			914
04	8070	X	3403	-0-	-4667	-0-	2843	2	560	9	N	509	382	1			1041
05	6479	X	5632	-0-	-847	-0-	4907	2	725	9	N	659	548	1			1152
06	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	7774	2	816	9	N	742	943	1			951
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	6986	2	629	9	N	572	543	1			980
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	5774	2	580	9	N	527	566	1			941
09	8580	X	6948	-0-	-1632	-0-	6313	2	635	9	N	577	570	1			948
10	8866	X	6749	-0-	-2117	-0-	6207	2	542	9	N	493	575	1			866
11	8580	X	5992	-0-	-2588	-0-	5498	2	494	9	N	449	320	1			995
12	7626	X	5590	-0-	-2036	-0-	5239	2	351	9	N	319	384	1			930

TOTAL GAS PROD: 70,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,250

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	7786	2	458	9	N	416	562	1			764
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	6797	2	352	9	N	320	360	1			724
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	8599	2	487	9	N	443	359	1			808
04	7410	X	6273	-0-	-1137	-0-	5880	2	393	9	N	357	191	1			974
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8626	2	592	9	N	538	574	1			938
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	7880	2	485	9	N	441	566	1			813
07	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	6102	2	350	9	N	318	369	1			762
08	7657	X	6912	-0-	-745	-0-	6563	2	349	9	N	317	186	1			893
09	7410	X	6619	-0-	-791	-0-	6255	2	364	9	N	331	382	1			842
10	7657	X	6944	-0-	-713	-0-	6527	2	417	9	N	379	190	1			1031
*11	7410	X	6536	-0-	-874	-0-	6180	2	356	9	N	324	370	1			985
12	6913	X	6363	-0-	-550	-0-	6003	2	360	9	N	327	378	1			934

TOTAL GAS PROD: 88,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,511

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	5243	2	1210	9	N	1100	1140	1			1090
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	3820	2	981	9	N	892	732	1			1250
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	4356	2	1395	9	N	1268	1127	1			1391
04	7740	X	3974	-0-	-3766	-0-	2934	2	1040	9	N	945	937	1			1399
05	7998	X	7173	-0-	-825	-0-	5985	2	1188	9	N	1080	1108	1			1371
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6035	2	988	9	N	898	918	1			1351
07	5766	X	3656	-0-	-2110	-0-	2886	2	770	9	N	700	562	1			1489
08	5766	X	3776	-0-	-1990	-0-	2775	2	1001	9	N	910	563	1			1836
09	7020	X	3834	-0-	-3186	-0-	2900	2	934	9	N	849	1113	1			1572
10	7254	X	5296	-0-	-1958	-0-	4326	2	970	9	N	882	565	1			1889
11	7020	X	5190	-0-	-1830	-0-	3972	2	1218	9	N	1107	1135	1			1861
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	2903	2	1027	9	N	934	957	1			1838

TOTAL GAS PROD: 60,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,565

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	4802	2	220	9	N	200	386	1			546
02	5432	X	4651	-0-	-781	-0-	4443	2	208	9	N	189	181	1			554
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4851	2	248	9	N	225	186	1			593
04	5280	X	4648	-0-	-632	-0-	4435	2	213	9	N	194	379	1			408
05	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	4767	2	208	9	N	189	191	1			406
06	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4555	2	174	9	N	158	174	1			390
07	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	4568	2	147	9	N	134					524
08	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	3969	2	146	9	N	133	191	1			466
09	4800	X	4292	-0-	-508	-0-	4139	2	153	9	N	139	188	1			417
10	4960	X	4269	-0-	-691	-0-	4106	2	163	9	N	148	189	1			376
11	4740	X	3972	-0-	-768	-0-	3803	2	169	9	N	154					530
12	4712	X	3548	-0-	-1164	-0-	3421	2	127	9	N	115	192	1			453

TOTAL GAS PROD: 54,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

01	11067	X	9343	-0-	-1724	-0-	9037	2	306	9	N	278	174	1			1235
02	9856	X	7864	-0-	-1992	-0-	7591	2	273	9	N	248	380	1			1103
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9040	2	207	9	N	188					1291
04	15900	X	8419	-0-	-7481	-0-	8108	2	311	9	N	283	317	1			1257
05	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	26070	2	1057	9	N	961	357	1			1861
06	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	23335	2	851	9	N	774	199	1			2436
07	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	24820	2	879	9	N	799	1134	1			2101
08	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	24956	2	944	9	N	858	731	1			2228
09	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	20916	2	779	9	N	708	766	1			2170
10	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	24080	2	948	9	N	862	565	1			2467
*11	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	22577	2	997	9	N	906	951	1			2422
12	17546	X	7233	-0-	-10313	-0-	7013	2	220	9	N	200	193	1			2429

TOTAL GAS PROD: 215,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,065

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

01	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13340	2	384	9	N	349	387	1			768
02	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10817	2	341	9	N	310	386	1			692
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6368	2	187	9	N	170	192	1			670
04	6840	X	1167	-0-	-5673	-0-	1167	2			N	-0-					670
05	7068	X	137	-0-	-6931	-0-	133	2	4	9	N	4	186	1			488
06	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12417	2	309	9	N	281					769
07	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11118	2	293	9	N	266	369	1			666
08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9727	2	154	9	N	140					806
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	9973	2	233	9	N	212	189	1			829
10	7068	X	6869	-0-	-199	-0-	6675	2	194	9	N	176	378	1			627
11	6840	X	6539	-0-	-301	-0-	6374	2	165	9	N	150	184	1			593
12	7068	X	5528	-0-	-1540	-0-	5357	2	171	9	N	155	195	1			553

TOTAL GAS PROD: 95,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5392	-0-	-1304	-0-	5015	2	377	9	N	343	560	1			957
02	6048	X	4516	-0-	-1532	-0-	4193	2	323	9	N	294	346	1			905
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3771	2	473	9	N	430	252	1			1083
04	6690	X	4279	-0-	-2411	-0-	3993	2	286	9	N	260	189	1			1154
05	6913	X	5773	-0-	-1140	-0-	5089	2	684	9	N	622	189	1			1587
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5626	2	532	9	N	484	913	1			1158
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5149	2	495	9	N	450	378	1			1230
08	4433	X	4403	-0-	-30	-0-	3926	2	477	9	N	434	561	1			1103
09	6150	X	5108	-0-	-1042	-0-	4730	2	378	9	N	344	287	1			1160
10	6355	X	5125	-0-	-1230	-0-	4675	2	450	9	N	409	360	1			1209
11	6150	X	5736	-0-	-414	-0-	5298	2	438	9	N	398	382	1			1225
12	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	4801	2	496	9	N	451	360	1			1316

TOTAL GAS PROD: 61,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,919

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6661	-0-	-1337	-0-	5720	2	941	9	N	855	757	1			1649
02	7224	X	5793	-0-	-1431	-0-	4845	2	948	9	N	862	577	1			1934
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	5411	2	1063	9	N	966	1308	1			1592
04	7890	X	6175	-0-	-1715	-0-	5137	2	1038	9	N	944	953	1			1583
05	7936	X	5149	-0-	-2787	-0-	4235	2	914	9	N	831	758	1			1656
06	6450	X	6387	-0-	-63	-0-	5470	2	917	9	N	834	938	1			1552
07	6479	X	6412	-0-	-67	-0-	5478	2	934	9	N	849	757	1			1644
08	6479	X	6251	-0-	-228	-0-	5365	2	886	9	N	805	942	1			1507
09	6390	X	5946	-0-	-444	-0-	5089	2	857	9	N	779	926	1			1360
10	6603	X	6071	-0-	-532	-0-	5179	2	892	9	N	811	383	1			1788
11	6390	X	5871	-0-	-519	-0-	5025	2	846	9	N	769	959	1			1598
12	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	4900	2	927	9	N	843	577	1			1864

TOTAL GAS PROD: 73,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,148

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4222	-0-	-3032	-0-	4138	2	84	9	N	76					1213
02	6552	X	5254	-0-	-1298	-0-	5090	2	164	9	N	149	189	1			1173
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6097	2	201	9	N	183	346	1			1010
04	6270	X	3983	-0-	-2287	-0-	3709	2	274	9	N	249					1259
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9224	2	428	9	N	389	344	1			1304
06	6090	X	5276	-0-	-814	-0-	5070	2	206	9	N	187	336	1			1155
07	6293	X	6253	-0-	-40	-0-	5974	2	279	9	N	254	174	1			1235
08	6293	X	4754	-0-	-1539	-0-	4664	2	90	9	N	82					1317
09	7020	X	4789	-0-	-2231	-0-	4680	2	109	9	N	99	383	1			1033
10	7254	X	6092	-0-	-1162	-0-	5821	2	271	9	N	246					1279
11	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	5048	2	376	9	N	342	386	1			1235
12	6262	X	4470	-0-	-1792	-0-	4097	2	373	9	N	339	383	1			1191

TOTAL GAS PROD: 66,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	12102	-0-	-174	-0-	11727	2	375	9	N	341	521	1			722
02	11004	X	10428	-0-	-576	-0-	10088	2	340	9	N	309	194	1			837
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11000	2	358	9	N	325	383	1			779
04	11880	X	10831	-0-	-1049	-0-	10424	2	407	9	N	370	379	1			770
05	12090	X	10960	-0-	-1130	-0-	10611	2	349	9	N	317	192	1			895
06	11700	X	10200	-0-	-1500	-0-	9889	2	311	9	N	283	374	1			804
07	11532	X	10318	-0-	-1214	-0-	10014	2	304	9	N	276	355	1			725
08	11346	X	9947	-0-	-1399	-0-	9640	2	307	9	N	279	186	1			818
09	10830	X	9371	-0-	-1459	-0-	9122	2	249	9	N	226	187	1			857
10	10974	X	9245	-0-	-1729	-0-	8952	2	293	9	N	266	189	1			934
11	10200	X	9053	-0-	-1147	-0-	8750	2	303	9	N	275	380	1			829
12	10323	X	8776	-0-	-1547	-0-	8533	2	243	9	N	221	197	1			853

TOTAL GAS PROD: 122,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,488

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15349	-0-	-2197	-0-	14447	2	902	9	N	820	389	1			2218
02	15848	X	13308	-0-	-2540	-0-	12490	2	818	9	N	744	1117	1			1845
03	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	13509	2	723	9	N	657	772	1			1730
04	16740	X	14015	-0-	-2725	-0-	13099	2	916	9	N	833	555	1			2008
05	16957	X	13886	-0-	-3071	-0-	13016	2	870	9	N	791	768	1			2031
06	14850	X	12645	-0-	-2205	-0-	11876	2	769	9	N	699	1091	1			1639
07	14725	X	12783	-0-	-1942	-0-	12013	2	770	9	N	700	554	1			1785
08	14477	X	13267	-0-	-1210	-0-	12509	2	758	9	N	689	754	1			1720
09	14010	X	11625	-0-	-2385	-0-	11002	2	623	9	N	566	750	1			1536
10	13888	X	11738	-0-	-2150	-0-	11065	2	673	9	N	612	361	1			1787
11	12840	X	10825	-0-	-2015	-0-	10175	2	650	9	N	591	381	1			1997
12	13268	X	10412	-0-	-2856	-0-	9915	2	497	9	N	452	758	1			1691

TOTAL GAS PROD: 154,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,154

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5996	-0-	-1599	-0-	5731	2	265	9	N	241	372	1			801
02	6524	X	5258	-0-	-1266	-0-	5074	2	184	9	N	167	192	1			776
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6342	2	309	9	N	281	189	1			868
04	7470	X	5379	-0-	-2091	-0-	5004	2	375	9	N	341	379	1			830
05	7719	X	5647	-0-	-2072	-0-	5368	2	279	9	N	254	179	1			905
06	6450	X	5394	-0-	-1056	-0-	5109	2	285	9	N	259	364	1			800
07	6665	X	5399	-0-	-1266	-0-	5168	2	231	9	N	210	182	1			828
08	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	5135	2	281	9	N	255	191	1			892
09	5460	X	5383	-0-	-77	-0-	5131	2	252	9	N	229	379	1			742
10	5642	X	4664	-0-	-978	-0-	4420	2	244	9	N	222	192	1			772
11	5400	X	4594	-0-	-806	-0-	4351	2	243	9	N	221	190	1			803
12	5425	X	3940	-0-	-1485	-0-	3775	2	165	9	N	150	191	1			762

TOTAL GAS PROD: 63,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,830

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12117	-0-	-1461	-0-	11479	2	638	9	N	580	569	1			767
02	12040	X	10391	-0-	-1649	-0-	9724	2	667	9	N	606	553	1			820
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	10833	2	675	9	N	614	561	1			873
04	11730	X	10731	-0-	-999	-0-	10114	2	617	9	N	561	556	1			878
05	12121	X	10821	-0-	-1300	-0-	10209	2	612	9	N	556	571	1			863
06	11730	X	10373	-0-	-1357	-0-	9877	2	496	9	N	451	560	1			754
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11013	2	496	9	N	451	380	1			825
08	11501	X	9372	-0-	-2129	-0-	9036	2	336	9	N	305	188	1			942
09	10740	X	10116	-0-	-624	-0-	10061	2	55	9	N	50	193	1			799
10	11501	X	10320	-0-	-1181	-0-	10153	2	167	9	N	152					951
11	11130	X	9560	-0-	-1570	-0-	9504	2	56	9	N	51	189	1			813
12	11501	X	9553	-0-	-1948	-0-	9263	2	290	9	N	264	185	1			892

TOTAL GAS PROD: 126,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,641

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5242	-0-	-648	-0-	5032	2	210	9	N	191	193	1			647
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3944	2	207	9	N	188	178	1			657
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4160	2	112	9	N	102	183	1			576
04	6720	X	3867	-0-	-2853	-0-	3649	2	218	9	N	198	156	1			618
05	6944	X	5656	-0-	-1288	-0-	5504	2	152	9	N	138	188	1			568
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5488	2	221	9	N	201	183	1			586
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5511	2	289	9	N	263	352	1			497
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4737	2	254	9	N	231					728
09	5700	X	4310	-0-	-1390	-0-	4101	2	209	9	N	190	187	1			731
10	5890	X	3654	-0-	-2236	-0-	3444	2	210	9	N	191	186	1			736
11	5700	X	4418	-0-	-1282	-0-	4189	2	229	9	N	208	383	1			561
12	5797	X	3391	-0-	-2406	-0-	3184	2	207	9	N	188					749

TOTAL GAS PROD: 55,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6484	2	343	9	N	312					1153
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4759	2	334	9	N	304	548	1			909
03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6182	2	310	9	N	282	376	1			815
04	6000	X	4661	-0-	-1339	-0-	4225	2	436	9	N	396	192	1			1019
05	6200	X	5024	-0-	-1176	-0-	4630	2	394	9	N	358	376	1			1001
06	6000	X	4995	-0-	-1005	-0-	4697	2	298	9	N	271	370	1			902
07	6200	X	5279	-0-	-921	-0-	4932	2	347	9	N	315	386	1			831
08	6200	X	5116	-0-	-1084	-0-	4757	2	359	9	N	326	191	1			966
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4729	2	402	9	N	365	382	1			949
10	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	4575	2	345	9	N	314	372	1			891
11	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4280	2	299	9	N	272	195	1			968
12	5270	X	3727	-0-	-1543	-0-	3536	2	191	9	N	174	194	1			948

TOTAL GAS PROD: 61,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4527	2	509	9	N	463	185	1			1459
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4229	2	567	9	N	515	744	1			1230
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4616	2	618	9	N	562	574	1			1218
04	6150	X	3801	-0-	-2349	-0-	3299	2	502	9	N	456	371	1			1303
05	6355	X	4172	-0-	-2183	-0-	3539	2	633	9	N	575	566	1			1312
06	5130	X	3944	-0-	-1186	-0-	3410	2	534	9	N	485	567	1			1230
07	5301	X	4980	-0-	-321	-0-	4397	2	583	9	N	530	380	1			1380
08	5239	X	5126	-0-	-113	-0-	4543	2	583	9	N	530	725	1			1185
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	4678	2	552	9	N	502	374	1			1313
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4707	2	546	9	N	496	382	1			1427
11	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	4372	2	495	9	N	450	575	1			1302
12	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	3781	2	336	9	N	305	543	1			1064

TOTAL GAS PROD: 56,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,869

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6323	2	413	9	N	375	751	1			1383
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3364	2	457	9	N	415	192	1			1606
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4169	2	586	9	N	533	684	1			1455
04	7800	X	4224	-0-	-3576	-0-	3687	2	537	9	N	488	380	1			1563
05	8060	X	5857	-0-	-2203	-0-	5155	2	702	9	N	638	566	1			1635
06	6510	X	6026	-0-	-484	-0-	5423	2	603	9	N	548	748	1			1435
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5258	2	574	9	N	522	539	1			1418
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4647	2	507	9	N	461	338	1			1541
09	6030	X	5895	-0-	-135	-0-	5496	2	399	9	N	363	384	1			1520
10	6231	X	3749	-0-	-2482	-0-	3284	2	465	9	N	423	190	1			1753
11	6030	X	4031	-0-	-1999	-0-	3688	2	343	9	N	312	371	1			1694
12	5828	X	2186	-0-	-3642	-0-	2008	2	178	9	N	162	173	1			1683

TOTAL GAS PROD: 58,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,240

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	10811	-0-	-7510	-0-	10524	2	287	9	N	261	193	1			1013
02	14896	X	10572	-0-	-4324	-0-	10315	2	257	9	N	234	369	1			878
03	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10204	2	243	9	N	221	181	1			918
04	16980	X	10379	-0-	-6601	-0-	10194	2	185	9	N	168	191	1			895
05	15779	X	10350	-0-	-5429	-0-	10093	2	257	9	N	234	191	1			938
06	11340	X	10374	-0-	-966	-0-	10139	2	235	9	N	214					1152
07	11718	X	10338	-0-	-1380	-0-	10132	2	206	9	N	187	383	1			956
08	10726	X	3985	-0-	-6741	-0-	3908	2	77	9	N	70					1026
09	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10593	2	218	9	N	198	168	1			1056
10	10726	X	321	-0-	-10405	-0-	321	2			N	-0-					1056
*11	10380	X	7604	-0-	-2776	-0-	7427	2	177	9	N	161	176	1			1041
12	10323	X	7776	-0-	-2547	-0-	7685	2	91	9	N	83	200	1			924

TOTAL GAS PROD: 103,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7090	-0-	-350	-0-	6462	2	628	9	N	571	581	1			913
02	6580	X	5686	-0-	-894	-0-	5158	2	528	9	N	480	390	1			1003
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	5616	2	569	9	N	517	567	1			953
04	6870	X	5780	-0-	-1090	-0-	5238	2	542	9	N	493	567	1			879
05	7099	X	6543	-0-	-556	-0-	5962	2	581	9	N	528	573	1			834
06	6870	X	6222	-0-	-648	-0-	5762	2	460	9	N	418	574	1			678
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	5851	2	494	9	N	449	382	1			745
08	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	5619	2	492	9	N	447	382	1			810
09	6330	X	5594	-0-	-736	-0-	5152	2	442	9	N	402	571	1			641
10	6541	X	5535	-0-	-1006	-0-	5083	2	452	9	N	411	381	1			671
*11	6210	X	5353	-0-	-857	-0-	4915	2	438	9	N	398	371	1			698
12	6355	X	4325	-0-	-2030	-0-	3855	2	470	9	N	427	373	1			752

TOTAL GAS PROD: 70,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,541

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7109	-0-	-1478	-0-	6408	2	701	9	N	637	578	1			1515
02	7644	X	6746	-0-	-898	-0-	6063	2	683	9	N	621	572	1			1564
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	6963	2	776	9	N	705	571	1			1698
04	7650	X	6883	-0-	-767	-0-	6190	2	693	9	N	630	721	1			1607
05	7905	X	7390	-0-	-515	-0-	6652	2	738	9	N	671	572	1			1706
06	7500	X	6512	-0-	-988	-0-	5864	2	648	9	N	589	757	1			1538
07	7750	X	6935	-0-	-815	-0-	6239	2	696	9	N	633	574	1			1597
08	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	6938	2	623	9	N	566	726	1			1437
*09	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6076	2	630	9	N	573	375	1			1635
10	7378	X	6804	-0-	-574	-0-	6230	2	574	9	N	522	573	1			1584
11	7320	X	5923	-0-	-1397	-0-	5328	2	595	9	N	541	559	1			1566
12	7564	X	5947	-0-	-1617	-0-	5457	2	490	9	N	445	580	1			1431

TOTAL GAS PROD: 82,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,133

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
02	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
03	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
04	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
05	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
06	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
07	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
08	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
10	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
11	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274
12	0	W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTER) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	31	1	1723	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	28	1	1567	2	N	-0-			-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	31	1	1784	2	N	-0-			-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	30	1	1692	2	N	-0-			-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	31	1	1830	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	30	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	-0-			-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	-0-			-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	-0-			-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	31	1	1820	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	30	1	1769	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	31	1	1801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	1950	-0-	-8218	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
02	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
03	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-			-0-
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			Y	-0-			-0-
06	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			Y	-0-			-0-
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			Y	-0-			-0-
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			Y	-0-			-0-
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			Y	-0-			-0-
10	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			Y	-0-			-0-
11	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			Y	-0-			-0-
12	12834	X	8671	-0-	-4163	-0-	8671	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	18277	-0-	-2524	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17262	-0-	-1218	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19855	-0-	-605	-0-	19855	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18171	-0-	-1479	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17602	-0-	-1525	-0-	17602	2			Y	-0-					-0-
06	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	2			Y	-0-					-0-
07	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			Y	-0-					-0-
08	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	20736	2			Y	-0-					-0-
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			Y	-0-					-0-
10	20987	X	19774	-0-	-1213	-0-	19774	2			Y	-0-					-0-
11	20310	X	14341	-0-	-5969	-0-	14341	2			Y	-0-					-0-
*12	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	22675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	23197	-0-	-673	-0-	23197	2			N	-0-					-0-
02	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	18958	-0-	-4602	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	17640	-0-	-5040	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	13277	-0-	-10965	-0-	13277	2			Y	-0-					-0-
06	23460	X	12289	-0-	-11171	-0-	12289	2			Y	-0-					-0-
07	24242	X	12446	-0-	-11796	-0-	12446	2			Y	-0-					-0-
08	18972	X	14297	-0-	-4675	-0-	14297	2			Y	-0-					-0-
09	17640	X	15845	-0-	-1795	-0-	15845	2			Y	-0-					-0-
10	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	2			Y	-0-					-0-
11	13830	X	11344	-0-	-2486	-0-	11344	2			Y	-0-					-0-
12	16368	X	11806	-0-	-4562	-0-	11806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	13129	-0-	-3518	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	10974	-0-	-3866	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	12009	-0-	-4421	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	11627	-0-	-4063	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	11893	-0-	-3638	-0-	11893	2			Y	-0-					-0-
06	15030	X	11498	-0-	-3532	-0-	11498	2			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	11741	2			Y	-0-					-0-
08	12028	X	11730	-0-	-298	-0-	11730	2			Y	-0-					-0-
09	11640	X	11293	-0-	-347	-0-	11293	2			Y	-0-					-0-
10	11904	X	11527	-0-	-377	-0-	11527	2			Y	-0-					-0-
11	11490	X	11088	-0-	-402	-0-	11088	2			Y	-0-					-0-
12	11749	X	10826	-0-	-923	-0-	10826	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

01	10013	X	8717	-0-	-1296	-0-	8717	2			N	-0-			-0-
02	9968	X	8655	-0-	-1313	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
03	11036	X	8677	-0-	-2359	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
04	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-			-0-
05	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			Y	-0-			-0-
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			Y	-0-			-0-
07	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			Y	-0-			-0-
08	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			Y	-0-			-0-
09	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	16954	2			Y	-0-			-0-
10	17763	X	17400	-0-	-363	-0-	17400	2			Y	-0-			-0-
11	17340	X	16768	-0-	-572	-0-	16768	2			Y	-0-			-0-
12	17732	X	16055	-0-	-1677	-0-	16055	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

01	12369	X	10850	-0-	-1519	-0-	10850	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	9987	-0-	-1185	-0-	9987	2			N	-0-			-0-
03	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	9021	-0-	-2259	-0-	11	1	9010	2	N	-0-			-0-
05	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	341	1	13628	2	Y	-0-			-0-
06	12390	X	11802	-0-	-588	-0-	319	1	11483	2	Y	-0-			-0-
07	12803	X	11788	-0-	-1015	-0-	330	1	11458	2	Y	-0-			-0-
08	12803	X	11473	-0-	-1330	-0-	318	1	11155	2	Y	-0-			-0-
09	12390	X	11503	-0-	-887	-0-	308	1	11195	2	Y	-0-			-0-
10	12803	X	12031	-0-	-772	-0-	285	1	11746	2	Y	-0-			-0-
11	11790	X	9368	-0-	-2422	-0-	305	1	9063	2	Y	-0-			-0-
12	11873	X	10198	-0-	-1675	-0-	269	1	9929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	117	-0-	-1083	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5185	2	58	9	N	53					532
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4271	2	57	9	N	52					584
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5082	2	62	9	N	56	186	1			454
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4710	2	51	9	N	46					500
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4904	2	57	9	N	52					552
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4460	2	46	9	N	42					594
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4626	2	43	9	N	39	192	1			441
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4852	2	58	9	N	53					494
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4570	2	43	9	N	39					533
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4653	2	55	9	N	50					583
*11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4387	2	43	9	N	39					622
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4161	2	33	9	N	30	186	1			466

TOTAL GAS PROD: 56,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

01	5177 #	4902	-0-	-275	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4704 #	4546	-0-	-158	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	5549 #	5060	-0-	-489	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5370 #	4945	-0-	-425	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5549 #	5179	-0-	-370	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
06	5370 #	5091	-0-	-279	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
07	5601	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
08	5580	5715	-0-	135	135	5715	2			Y	-0-					-0-
09	5400	5389	-0-	-11	124	5389	2			Y	-0-					-0-
10	5580	5471	-0-	-109	15	5471	2			Y	-0-					-0-
11	5400	5326	-0-	-74	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
12	5704 #	5438	-0-	-266	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

01	25502 R	25502	-0-	-0-	-0-	67	1	25435	2	N	-0-					-0-
02	23029 R	23029	-0-	-0-	-0-	67	1	22962	2	N	-0-					-0-
03	25897 R	25897	-0-	-0-	-0-	25897	2			N	-0-					-0-
04	24690 #	24063	-0-	-627	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
05	25513 #	24338	-0-	-1175	-0-	60	1	24278	2	Y	-0-					-0-
06	25050	24235	-0-	-815	-0-	72	1	24163	2	Y	-0-					-0-
07	25885	24048	-0-	-1837	-0-	74	1	23974	2	Y	-0-					-0-
08	25885	24745	-0-	-1140	-0-	74	1	24671	2	Y	-0-					-0-
09	24240 #	23641	-0-	-599	-0-	72	1	23569	2	Y	-0-					-0-
10	25048 #	24518	-0-	-530	-0-	74	1	24444	2	Y	-0-					-0-
11	24240 #	23886	-0-	-354	-0-	72	1	23814	2	Y	-0-					-0-
12	24738 #	24659	-0-	-79	-0-	74	1	24585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1739	-0-	-3903	-0-	1732	2	7	9	N	6	93	1			24
02	1512	X	1218	-0-	-294	-0-	1218	2			N	-0-					24
03	1674	X	1218	-0-	-456	-0-	1218	2			N	-0-					24
04	1680	X	1249	-0-	-431	-0-	1249	2			N	-0-					24
05	1736	X	1490	-0-	-246	-0-	1479	2	11	9	N	10					34
06	1680	X	1016	-0-	-664	-0-	1016	2			N	-0-					34
07	1364	X	1107	-0-	-257	-0-	1107	2			N	-0-					34
08	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1220	2			N	-0-					34
09	1440	X	752	-0-	-688	-0-	718	2	34	9	N	31					65
10	1488	X	1149	-0-	-339	-0-	1141	2	8	9	N	7					72
11	1170	X	940	-0-	-230	-0-	939	2	1	9	N	1					73
12	1209	X	522	-0-	-687	-0-	522	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	310	1	708	2	N	-0-					82
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	280	1	1294	2	N	-0-					82
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	310	1	1104	2	N	-0-					82
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	300	1	1146	2	N	-0-					82
05	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	310	1	1332	2	N	-0-					82
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	300	1	1157	2	N	-0-					82
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	310	1	1005	2	N	-0-					82
08	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	310	1	938	2	N	-0-					82
09	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	310	1	886	2	N	-0-					82
10	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	310	1	873	2	N	-0-					82
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	300	1	892	2	N	-0-					82
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

01	2604	X	975	-0-	-1629	-0-	975	2			N	-0-					233
02	1932	X	1392	-0-	-540	-0-	1392	2			N	-0-					233
03	2015	X	1399	-0-	-616	-0-	1399	2			N	-0-					233
04	1890	X	1303	-0-	-587	-0-	1303	2			N	-0-					233
05	1953	X	1281	-0-	-672	-0-	1281	2			N	-0-					233
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					233
07	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					233
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					233
09	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			N	-0-					233
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					233
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					233
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

01	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					40
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					40
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					40
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					40
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					40
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					40
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					40
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					40
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					40
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					40
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					40
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			33
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			33
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			33
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-			33
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-			33
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					144
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					144
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					144
04	480	N	152	-0-	-328	-0-	152	2			N	-0-					144
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					144
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					144
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					144
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					144
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					144
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					144
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					144
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PATTERSON 45 WELL #: RRCID -> 228163 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) //CONT.// 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
LOHBERGER 44 WELL #: RRCID -> 238760 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11844 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	324	-0-	324	324	324	2			N	-0-					201
02	14B2	EXT	244	-0-	244	568	244	2			N	-0-					201
03	14B2	EXT	104	-0-	104	672	104	2			N	-0-					201
04	14B2	EXT	21	-0-	21	693	21	2			N	-0-					201
05	14B2	EXT	38	-0-	38	731	38	2			N	-0-					201
06	14B2	EXT	22	-0-	22	753	22	2			N	-0-					201
07	14B2	EXT	26	-0-	26	779	26	2			N	-0-					201
08	831	X	52	-0-	-779	-0-	52	2			N	-0-					201
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					201
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					201
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					157
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	85	85	1			157
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					157
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

01	527	#	391	-0-	-136	B	-44747	120	1	271	3	N	-0-					133
02	476	#	309	-0-	-167	B	-44914	64	1	245	3	N	-0-					133
03	527	#	78	-0-	-449	B	-45363	75	1	3	3	N	-0-	20	5			113
04	420	#	275	-0-	-145	B	-45508	275	1			N	-0-					113
05	403	#	272	-0-	-131	B	-45639	272	1			N	-0-					113
06	90	N	262	-0-	172	B	-45467	262	1			N	-0-					113
07	279	N	272	-0-	-7	B	-45467	272	1			N	-0-					113
08	279	N	272	-0-	-7	B	-45467	272	1			N	-0-					113
09	270	N	263	-0-	-7	B	-45467	263	1			N	-0-					113
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-45467					N	-0-					113
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-45467					N	-0-	1	5			112
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-45467					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	N	3					168
							3	9									
02	2016	N	1914	-0-	-102	-0-	28	1	1884	2	N	2					170
							2	9									
03	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	31	1	2069	2	N	5					175
							6	9									
04	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	30	1	1958	2	N	9	171	1			13
							10	9									
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	30	1	1828	2	N	12					25
							13	9									
06	2040	N	1315	-0-	-725	-0-	27	1	1277	2	N	10					35
							11	9									
07	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	30	1	1771	2	N	11					46
							12	9									
08	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					46
09	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1239	2	12	9	N	11					57
10	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	31	1	1509	2	N	10					67
							11	9									
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	2	N	24					91
							26	9									
12	1302	N	846	-0-	-456	-0-	29	1	817	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 20,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	-0-					177
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	28	1	932	2	N	16					193
							18	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	7					200
							8	9									
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	30	1	945	2	N	-0-					200
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	29	1	954	2	N	20					220
							22	9									
06	1050	N	653	-0-	-397	-0-	24	1	629	2	N	-0-	175	1			45
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	27	1	890	2	N	5					50
							6	9									
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	822	2	8	9	N	7					57
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					57
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	31	1	823	2	N	-0-					57
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	30	1	765	2	N	-0-					57
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
AKERS WELL #: 3968 RRCID -> 163398 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 9378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	591	-0-	-339	-0-	96	1	495	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	130	1	690	2	N	-0-					-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	130	1	609	2	N	-0-					-0-
04	570	N	394	-0-	-176	-0-	117	1	277	2	N	-0-					-0-
05	899	N	338	-0-	-561	-0-	105	1	233	2	N	-0-					-0-
06	720	N	187	-0-	-533	-0-	61	1	126	2	N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	92	1	302	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	130	1	584	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	91	1	359	2	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	130	1	566	2	N	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	130	1	534	2	N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	130	1	600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	825	-0-	-322	-0-	130	1	695	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	408	-0-	-628	-0-	130	1	278	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	488	-0-	-659	-0-	130	1	358	2	N	-0-					-0-
04	810	N	500	-0-	-310	-0-	130	1	370	2	N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	130	1	312	2	N	-0-					-0-
06	480	N	187	-0-	-293	-0-	65	1	122	2	N	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	130	1	286	2	N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	130	1	262	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	113	1	606	2	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	130	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	100	1	647	2	N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	130	1	805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	130	1	209	2	N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	130	1	94	2	N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	130	1	164	2	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	130	1	188	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	130	1	177	2	N	-0-					-0-
06	270	N	126	-0-	-144	-0-	61	1	65	2	N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	130	1	155	2	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	130	1	177	2	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	130	1	164	2	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	130	1	165	2	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	130	1	165	2	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	130	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	78	1	17	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	833	-0-	-159	-0-	117	1	716	2	N	-0-					92
02	784	N	516	-0-	-268	-0-	130	1	386	2	N	-0-					92
03	868	N	740	-0-	-128	-0-	130	1	610	2	N	-0-					92
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	130	1	670	2	N	-0-					92
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	130	1	632	2	N	-0-					92
06	720	N	525	-0-	-195	-0-	69	1	456	2	N	-0-					92
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	130	1	1012	2	N	-0-					92
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	130	1	706	2	N	-0-					92
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	130	1	467	2	N	-0-					92
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	130	1	1799	2	N	-0-					92
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	130	1	1877	2	N	-0-					92
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	N	14	14	8			92
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	68	1	9137	2	N	-0-					-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	68	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	68	1	8006	2	N	-0-					-0-
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	68	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	64	1	7183	2	N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	36	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	68	1	7313	2	N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	68	1	6526	2	N	-0-					-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	68	1	6291	2	N	-0-					-0-
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	59	1	6227	2	N	-0-					-0-
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	68	1	6437	2	N	-0-					-0-
*12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	68	1	6519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	140	1	3630	2	N	49					94
							54	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	140	1	3331	2	N	11					105
							12	9									
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	140	1	3308	2	N	-0-					105
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	126	1	3150	2	N	9					114
							10	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	126	1	3626	2	N	11					125
							12	9									
06	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	65	1	1977	2	N	76	159	1			42
							84	9									
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	140	1	3505	2	N	-0-					42
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	140	1	2515	2	N	-0-					42
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	140	1	3453	2	N	26					68
							29	9									
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	140	1	3292	2	N	32					100
							35	9									
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	140	1	3032	2	N	-0-					100
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	140	1	2902	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 39,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BALLENTINE WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	46	1	2294	3	N	52					81
							57	9									
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	49	1	2227	3	N	-0-					81
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	40	1	2441	3	N	-0-					81
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	13	1	2480	3	N	90					171
							99	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2514	3	45	9	N	41	180	1			32
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					32
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2465	3	11	9	N	10					42
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					42
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					42
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2392	3	58	9	N	53					95
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2384	3	72	9	N	65					160
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 29,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	N	23					161
							93	4	25	9							
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	12	1	940	3	N	-0-					161
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	14	1	1053	3	N	-0-					161
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	12	1	1081	3	N	-0-					161
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					161
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	3			N	-0-					161
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1103	3	37	9	N	34	176	1			19
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					19
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					19
10	1147	N	874	-0-	-273	-0-	865	3	9	9	N	8					27
11	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	3			N	-0-					27
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1303	-0-	-929	-0-	1303	2			Y	-0-					78
02	2016	X	1502	-0-	-514	-0-	1502	2			Y	-0-					78
03	2232	X	943	-0-	-1289	-0-	943	2			Y	-0-					78
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					78
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					78
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					78
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					78
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	Y	7					85
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	2	10	9	Y	9					94
10	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	1516	2			Y	-0-					94
11	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	1820	2	12	9	Y	11					105
12	1488	N	537	-0-	-951	-0-	537	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 16,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1881	2			N	-0-					130
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	N	2	2	8			130
03	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	1975	2	2	9	N	2	2	8			130
04	1830	N	1058	-0-	-772	-0-	1058	2			N	-0-					130
05	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	2			N	-0-					130
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					130
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					130
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					130
09	2280	N	2053	-0-	-227	-0-	2053	2			N	-0-					130
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					130
11	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	2031	2			N	-0-					130
12	2108	N	771	-0-	-1337	-0-	771	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 22,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1273	-0-	-618	-0-	18	1	1255	2	N	-0-					180
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	28	1	2030	2	N	3					183
							3	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	31	1	2214	2	N	-0-					183
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	30	1	2102	2	N	-0-					183
05	2294	N	1962	-0-	-332	-0-	30	1	1917	2	N	14					197
							15	9									
06	2160	N	1954	-0-	-206	-0-	29	1	1925	2	N	-0-					197
07	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	31	1	2088	2	N	5					202
							6	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					202
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					202
10	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	31	1	2069	2	N	-0-					202
11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	30	1	1932	2	N	-0-					202
12	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	30	1	2004	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 24,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	62	1	5208	2	N	57	195	1			74
							63	9									
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	56	1	4716	2	N	28					102
							31	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	62	1	5191	2	N	27					129
							30	9									
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	60	1	4960	2	N	18					147
							20	9									
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	62	1	5104	2	N	25	16	8			156
							28	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	56	1	3870	2	N	1					157
							1	9									
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	62	1	5163	2	N	10					167
							11	9									
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	62	1	5068	2	N	19					186
							21	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	60	1	4820	2	N	11					197
							12	9									
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	62	1	5068	2	N	-0-					197
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	60	1	4890	2	N	-0-					197
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	62	1	5402	2	N	22					219
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 60,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. 829222
BALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 060116 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10525 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					30
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					30
03	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2					32
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					32
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	N	2					34
06	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					34
07	1671	N	1565	-0-	-106	-0-	1562	2	3	9	N	3					37
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					40
09	1800	X	1465	-0-	-335	-0-	1465	2			N	-0-					40
10	1860	X	1511	-0-	-349	-0-	1511	2			N	-0-					40
11	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	1391	2			N	-0-					40
12	1581	X	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9838	2	64	9	N	58					410
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8757	2	59	9	N	54	185	1			279
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6165	2	64	9	N	58					337
04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9089	2	55	9	N	50					387
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9257	2	53	9	N	48	177	1			258
06	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8718	2	40	9	N	36					294
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8906	2	51	9	N	46					340
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8852	2	34	9	N	31					371
09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8449	2	45	9	N	41					412
10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8578	2	46	9	N	42	180	1			274
*11	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8126	2	51	9	N	46					320
*12	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7746	2	44	9	N	40					360

TOTAL GAS PROD: 103,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1134	2	2	9	N	2					2
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	993	2	9	9	N	8					10
03	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1109	2	8	9	N	7					17
04	1110	N	870	-0-	-240	-0-	862	2	8	9	N	7					24
05	1116	N	529	-0-	-587	-0-	529	2			N	-0-					24
06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-					24
07	899	N	505	-0-	-394	-0-	505	2			N	-0-					24
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					24
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					24
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					24
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	2			N	-0-					24
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	2544	2			N	-0-					83
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					83
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					83
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					83
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					83
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					83
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					83
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					83
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					83
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2996	2	1	9	N	1					84
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					84
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8424	2	70	9	N	64	186	1			751
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7878	2	33	9	N	30					781
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7940	2	25	9	N	23					804
04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7578	2	31	9	N	28					832
05	7688	X	6977	-0-	-711	-0-	6959	2	18	9	N	16	185	1			663
06	7440	X	2971	-0-	-4469	-0-	2947	2	24	9	N	22					685
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8751	2	22	9	N	20					705
08	7688	X	6840	-0-	-848	-0-	6834	2	6	9	N	5					710
09	7440	X	1482	-0-	-5958	-0-	1482	2			N	-0-					710
10	7688	X	1855	-0-	-5833	-0-	1816	2	39	9	N	35					745
11	7440	X	5034	-0-	-2406	-0-	4992	2	42	9	N	38					783
12	7688	X	6038	-0-	-1650	-0-	5986	2	52	9	N	47					830

TOTAL GAS PROD: 71,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		413	-0-	413	3586	413	2			N	-0-					156
02	14B2	EXT		440	-0-	440	4026	440	2			N	-0-					156
03	14B	DENY		576	-0-	576	4602	576	2			N	-0-					156
04	14B	DENY		566	-0-	566	5168	537	2	29	9	N	26					182
05	14B	DENY		531	-0-	531	5699	499	2	32	9	N	29					211
06	6617	X		918	-0-	-5699	-0-	896	2	22	9	N	20					231
07	938	N		938	-0-	-0-	-0-	904	2	34	9	N	31					262
08	522	N		522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22					284
09	600	N		452	-0-	-148	-0-	431	2	21	9	N	19					303
10	620	N		429	-0-	-191	-0-	414	2	15	9	N	14	184	1			133
11	510	N		425	-0-	-85	-0-	395	2	30	9	N	27					160
*12	423	N		423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3					163

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

01	9083	X	6988	-0-	-2095	-0-	6988	2			N	-0-					143
02	8204	X	7233	-0-	-971	-0-	7233	2			N	-0-					143
03	9083	X	6846	-0-	-2237	-0-	6846	2			N	-0-					143
04	8790	X	7549	-0-	-1241	-0-	7549	2			N	-0-	69	1			74
05	9083	X	5294	-0-	-3789	-0-	5294	2			N	-0-					74
06	7740	X	7122	-0-	-618	-0-	7122	2			N	-0-					74
07	7998	X	5687	-0-	-2311	-0-	5687	2			N	-0-					74
08	7812	X	4124	-0-	-3688	-0-	4124	2			N	-0-					74
09	7560	X	4988	-0-	-2572	-0-	4988	2			N	-0-					74
10	7347	X	5619	-0-	-1728	-0-	5619	2			N	-0-					74
11	7110	X	6396	-0-	-714	-0-	6396	2			N	-0-					74
12	5673	X	4551	-0-	-1122	-0-	4551	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 72,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

01	1860	N	718	-0-	-1142	-0-	718	2			N	-0-					126
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					126
03	1426	N	732	-0-	-694	-0-	732	2			N	-0-					126
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	553	2	25	9	N	23	117	1			32
05	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					32
06	720	N	198	-0-	-522	-0-	198	2			N	-0-					32
07	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-					32
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					32
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					32
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					32
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	147	-0-	-163 B	-0-	147	2			N	-0-					196
02	280	N	198	-0-	-82 B	-0-	198	2			N	-0-	99	7			97
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	253	2	3	9	N	3					100
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	253	2	2	9	N	2					102
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					102
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					102
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	321	2	20	9	N	18					120
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	347	2	23	9	N	21					141
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	325	2	18	9	N	16					157
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	326	2	14	9	N	13					170
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	313	2	17	9	N	15					185
12	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	295	2	11	9	N	10					195

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	532	2	183	9	N	166					166
03	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1187	2	235	9	N	214	75	1			305
04	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1082	2	42	9	N	38	223	1			120
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1252	2	42	9	Y	38	80	1			78
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	995	2	37	9	Y	34	64	1			48
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1021	2	41	9	Y	37					85
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1024	2	34	9	Y	31	52	1			64
09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	905	2	43	9	Y	39	51	1			52
10	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1037	2	33	9	Y	30					82
11	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	800	2	37	9	Y	34	52	1			64
*12	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	769	2	32	9	Y	29					93

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12920		12856	-0-	-64	-0-	12043	4	813	9	N	739	569	1			170
05	21080		-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					170
06	20400		-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					170
07	21080		-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					170
08	21080		-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					170
09	20400		-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					170
10	21080		-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					170
11	20400		-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					170
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 12,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	538	-0-	-1477	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	898	-0-	-670	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	356	-0-	-667	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	990	N	7	-0-	-983	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, N. (CLEVELAND) //CONT.// 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	978	-0-	-402	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	810	-0-	-647	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1996	-0-	-254	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1122	-0-	-858	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1361	-0-	-95	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1445	-0-	-167	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1399	-0-	-161	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	797	-0-	-613	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	106	-0-	-328	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	224	X	123	-0-	-101	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	186	X	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	180	X	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	N	1					5
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	128	3	1	9	N	1	2	1			4
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	N	1					5
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	N	1	3	1			3
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1					4
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1					5
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	4	1			2
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					3
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					4
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1	3	1			2
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					3
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

01	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	651	X	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	630	X	256	-0-	-374	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	744	X	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	471	-0-	-304	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	980	X	565	-0-	-415	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	463	-0-	-622	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	219	-0-	-831	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	620	X	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1375	-0-	-330	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1806	-0-	-98	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1566	-0-	-542	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	640	-0-	-1400	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1286	-0-	-729	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	886	-0-	-644	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	532	X	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	589	X	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	570	X	219	-0-	-351	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	558	X	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	252	X	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	X	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	270	X	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	279	X	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	X	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	X	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	X	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	X	1	-0-	-513	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	311	-0-	-799	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	X	118	-0-	-720	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

01	976	X	151	-0-	-825	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	496	N	113	-0-	-383	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1663	-0-	1663	1674	1663	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1390	-0-	1390	3064	1390	2			N	-0-					-0-
05	4245	X	1181	-0-	-3064	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	641	-0-	-979	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	X	86	-0-	-535	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15		15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	720	N	322	-0-	-398	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	713	N	18	-0-	-695	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	822	-0-	-4878	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	780	N	202	-0-	-578	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	860	-0-	-163	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	924	X	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	960	X	815	-0-	-145	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	992	X	731	-0-	-261	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	870	N	531	-0-	-339	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

01	1023	X	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	924	X	763	-0-	-161	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	891	-0-	-132	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	720	-0-	-334	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

01	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	630	N	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	527	N	40	-0-	-487	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1447	-0-	-196	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1077	-0-	-407	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	941	-0-	-739	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	860	-0-	-628	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	641	-0-	-679	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	29	-0-	-1366	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	13	X	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3931	X	261	-0-	-3670	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4284	X	811	-0-	-3473	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	X	-0-	-0-	-1083	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	327	-0-	-363	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	215	-0-	-1428	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	690	N	348	-0-	-342	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	690	N	398	-0-	-292	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					27
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					27
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					27
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					27
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		42	-0-	42	108	42	2			Y	-0-					27
08	138	N	30	-0-	-108	-0-	30	2			Y	-0-					27
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					27
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					27
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					27
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	620	147	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	286	-0-	-620	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	560	N	218	-0-	-342	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	660	N	276	-0-	-384	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					34
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					34
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					34
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					34
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		395	-0-	395	395	395	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		342	-0-	342	737	342	2			Y	-0-					34
08	940	N	203	-0-	-737	-0-	203	2			Y	-0-					34
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					34
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					34
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					34
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					30
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	403	2			Y	-0-					30
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					30
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-					30
05	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		355	-0-	355	952	355	2			Y	-0-					30
08	1327	N	375	-0-	-952	-0-	375	2			Y	-0-					30
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					30
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					30
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					30
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	422	-0-	-353	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	700	X	372	-0-	-328	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	620	X	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	600	X	454	-0-	-146	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	620	X	80	-0-	-540	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	168	X	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	X	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	120	X	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					21
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					21
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					21
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			Y	-0-					21
05	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		250	-0-	250	713	250	2			Y	-0-					21
08	997	N	284	-0-	-713	-0-	284	2			Y	-0-					21
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					21
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					21
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					21
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (TONKAWA) //CONT.// 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					22
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					22
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					22
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					22
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					22
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					22
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					22
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					22
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					335
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	Y	13	182	1			166
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	291	2	35	9	Y	32					198
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	328	2	17	9	Y	15					213
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	292	2	39	9	Y	35					248
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	205	2	30	9	Y	27					275
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	97	2	11	9	Y	10					285
08	DLQ G-10		84	-0-	84	84	65	2	19	9	Y	17					302
09	DLQ G-10		76	-0-	76	160	57	2	19	9	Y	17					319
10	DLQ G-10		82	-0-	82	242	63	2	19	9	Y	17					336
11	DLQ G-10		101	-0-	101	343	69	2	32	9	Y	29	187	1			178
*12	413	N	70	-0-	-343	-0-	57	2	13	9	Y	12					190

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	26	1	2498	2	N	-0-					135
02	2772 X	2396	-0-	-376	-0-	28	1	2368	2	N	-0-	40	1			95
03	3069 X	2460	-0-	-609	-0-	31	1	2429	2	N	-0-					95
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	26	1	3217	2	N	-0-					95
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	31	1	3522	2	N	-0-					95
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	30	1	3361	2	N	-0-					95
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3222	2	N	-0-					95
08	3069 X	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			N	-0-					95
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					95
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	31	1	3933	2	N	-0-					95
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	30	1	3843	2	N	-0-					95
*12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	31	1	3871	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 38,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1188	3	1	9	N	1					16
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	3	3	9	N	3					19
03	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	1038	3	3	9	N	3					22
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					22
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					22
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					22
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					22
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					22
09	1320	N	118	-0-	-1202	-0-	118	3			N	-0-					22
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					22
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER, WALLACE N. -B- WELL #: 2 RRCID -> 093128 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	853					N	-0-					27
02	853	N	-0-	-0-	-853	-0-					N	-0-					27
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					27
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					27
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					24
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	871	3			N	-0-					24
03	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	3			N	-0-					24
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					24
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					24
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					24
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					24
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					24
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					24
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					24
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1206	3	1	9	N	1					25
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALLACE N. HAMKER B WELL #: 1 RRCID -> 255107 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					60
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	945	3			N	-0-					60
03	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1009	3	2	9	N	2					62
04	1380	N	935	-0-	-445	-0-	935	3			N	-0-					62
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					64
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	3	1	9	N	1					65
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					65
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					65
09	1410	N	885	-0-	-525	-0-	885	3			N	-0-					65
10	1581	N	914	-0-	-667	-0-	914	3			N	-0-					65
11	1080	N	701	-0-	-379	-0-	701	3			N	-0-					65
12	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					26
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					26
03	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	2			N	-0-					26
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					26
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					26
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1430	2			N	-0-					26
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					26
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					26
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					26
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					26
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					26
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4445	-0-	-1197	-0-	4431	2	14	9	N	13					148
02	5068	X	3494	-0-	-1574	-0-	3488	2	6	9	N	5					153
03	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	4872	2	6	9	N	5					158
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6128	2	11	9	N	10					168
05	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	4045	2	2	9	N	2					170
06	4710	X	2160	-0-	-2550	-0-	2160	2			N	-0-					170
07	5642	X	2876	-0-	-2766	-0-	2876	2			N	-0-					170
08	5642	X	4357	-0-	-1285	-0-	4357	2			N	-0-					170
09	5460	X	4229	-0-	-1231	-0-	4227	2	2	9	N	2					172
10	4061	X	2608	-0-	-1453	-0-	2608	2			N	-0-					172
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					172
12	4371	X	2707	-0-	-1664	-0-	2707	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 47,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	62	1	358	2	N	-0-					19
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	56	1	305	2	N	-0-					19
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	-0-					19
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	60	1	360	2	N	-0-					19
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	N	-0-					19
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	54	1	322	2	N	-0-					19
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	2	N	-0-					19
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	58	1	286	2	N	-0-					19
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	2					21
							2	9									
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	62	1	338	2	N	-0-					21
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					21
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	62	1	311	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	883	2	54	9	N	49	163	1			1
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	972	2	99	9	N	90					91
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1114	2	78	9	N	71					162
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	805	2	42	9	N	38	174	1			26
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1208	2	83	9	N	75					101
06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	945	2	45	9	N	41					142
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1123	2	61	9	N	55					197
08	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1084	2	25	9	N	23	165	1			55
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1025	2	37	9	N	34					89
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1025	2	108	9	N	98					187
11	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	965	2	39	9	N	35	173	1			49
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	954	2	103	9	N	94					143

TOTAL GAS PROD: 12,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	327	-0-	-355	-0-	314	2	13	9	N	12					171
02	616	N	391	-0-	-225	-0-	370	2	21	9	N	19					190
03	589	N	492	-0-	-97	-0-	478	2	14	9	N	13					203
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					203
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	N	7					210
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	558	2	19	9	N	17					227
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					237
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					237
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	636	2	57	9	N	52	175	1			114
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	653	2	13	9	N	12					126
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	582	2	13	9	N	12					138
12	713	N	550	-0-	-163	-0-	537	2	13	9	N	12					150

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

01	155	N	142	-0-	-13	-0-	133	2	9	9	N	8					144
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	113	2	11	9	N	10					154
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	145	2	14	9	N	13					167
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	134	2	11	9	N	10					177
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	136	2	28	9	N	25					202
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	131	2	15	9	N	14					216
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					216
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					216
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	N	1					217
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					218
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	128	2	19	9	N	17					235
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	131	2	15	9	N	14					249

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JONES ENERGY, LLC 441132
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	N	-0-					18
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	72	1	814	2	N	-0-					18
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-					18
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	N	-0-					18
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	74	1	840	2	N	-0-					18
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	66	1	773	2	N	-0-					18
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	89	1	949	2	N	-0-					18
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	174	1	837	2	N	-0-					18
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	83	1	891	2	N	-0-					18
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					18
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	94	1	843	2	N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 10,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	60	186	1			4816
							25	5	66	9							
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	86	1	961	2	N	190	198	1			4808
							6	5	209	9							
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2109	2	250	9	N	227	193	1			4842
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1421	2	145	9	N	132					4974
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	N	130	190	1			4914
							7	5	143	9							
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	152					5066
							8	5	167	9							
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	124	1	1833	2	N	195	374	1			4887
							23	5	215	9							
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	N	38					4925
							17	5	42	9							
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	N	190	184	1			4931
							209	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	120	191	1			4860
							13	5	132	9							
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	120	191	1			4789
							13	5	132	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4789

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	417	1	3566	2	N	94					5782
							103	9									
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	344	1	5233	2	N	276	355	1			5703
							304	9									
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	324	1	4958	2	N	217	167	1			5753
							239	9									
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	337	1	4454	2	N	140	175	1			5718
							154	9									
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	3					5721
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	268	1	4255	2	N	232	193	1			5760
							255	9									
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	430	1	6073	2	N	180	188	1			5752
							198	9									
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	304	1	5534	2	N	142	184	1			5710
							156	9									
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	321	1	4622	2	N	122					5832
							134	9									
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	364	1	4120	2	N	147	176	1			5803
							162	9									
*11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	364	1	4120	2	N	147	176	1			5774
							162	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					5774

TOTAL GAS PROD: 52,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	N	160	202	1			3735
							90	5	176	9							
02	2800	N	3712	-0-	912	912	290	1	3255	2	N	152	184	1			3703
							167	9									
03	3100	N	3855	-0-	755	1667	3724	2	131	9	N	119	197	1			3625
04	2662	N	995	-0-	-1667	-0-	932	2	63	9	N	57					3682
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	42					3724
							4	5	46	9							
06	2310	X	319	-0-	-1991	-0-	21	1	275	2	N	18					3742
							3	5	20	9							
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	3					3745
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					3745
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					3745
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3745
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					3745
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3745

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	389	1	3414	2	N	170	199	1			5454
							622	5	187	9							
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	293	1	3273	2	N	309	197	1			5566
							21	5	340	9							
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6134	2	575	9	N	523	583	1			5506
04	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	9554	2	523	9	N	475	385	1			5596
05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	708	1	9616	2	N	458	583	1			5471
							76	5	504	9							
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	603	1	7847	2	N	419	390	1			5500
							84	5	461	9							
07	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	699	1	10328	2	N	501	389	1			5612
							129	5	551	9							
08	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	633	1	10218	2	N	464	574	1			5502
							180	5	510	9							
09	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	791	1	10094	2	N	494	387	1			5609
							8	5	543	9							
10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	520	1	9645	2	N	430	580	1			5459
							236	5	473	9							
*11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	520	1	9645	2	N	430	580	1			5309
							236	5	473	9							
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5309

TOTAL GAS PROD: 101,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,673

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	425	1	3637	2	N	126	368	1			165
							139	9									
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	356	1	5410	2	N	191	183	1			173
							210	9									
03	3007	X	1175	-0-	-1832	-0-	67	1	1031	2	N	70	185	1			58
							77	9									
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	310	1	4106	2	N	290	181	1			167
							319	9									
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	546	1	8382	2	N	387	352	1			202
							426	9									
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	458	1	7257	2	N	343	351	1			194
							377	9									
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	431	1	6082	2	N	342	349	1			187
							376	9									
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	304	1	5544	2	N	315	354	1			148
							347	9									
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	321	1	4620	2	N	292	182	1			258
							321	9									
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	365	1	4123	2	N	234	366	1			126
							257	9									
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	365	1	4123	2	N	234	360	1			-0-
							257	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	31	1	83	2	N	-0-					142
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	28	1	68	2	N	-0-					142
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	18	1	38	2	N	-0-					142
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	20	1	60	2	N	-0-					142
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	2	N	-0-					142
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	-0-					142
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	2	N	-0-					142
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					142
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					142
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	5	1	6	2	N	-0-					142
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					142
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	1471	-0-	-1505	-0-	18	1	1383	2	N	64	183	1			263
							70	9									
02	2520	N	2167	-0-	-353	-0-	28	1	2041	2	N	89					352
							98	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	31	1	2575	2	N	90					442
							99	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	30	1	2050	2	N	60					502
							66	9									
05	2387	N	1716	-0-	-671	-0-	31	1	1637	2	N	44	198	1			348
							48	9									
06	2610	N	1624	-0-	-986	-0-	30	1	1509	2	N	77					425
							85	9									
07	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	31	1	1680	2	N	40	192	1			273
							44	9									
08	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1549	2	72	9	N	65					338
09	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1340	2	56	9	N	51	192	1			197
10	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	25	1	1407	2	N	68					265
							75	9									
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	28	1	1354	2	N	72					337
							79	9									
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	56					393
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	5036	-0-	-3055	-0-	29	1	4920	2	N	79	191	1			193
							87	9									
02	6468	X	3655	-0-	-2813	-0-	27	1	3628	2	N	-0-					193
03	6386	X	5209	-0-	-1177	-0-	31	1	5121	2	N	52					245
							57	9									
04	5910	X	2424	-0-	-3486	-0-	30	1	2364	2	N	27					272
							30	9									
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	26	1	7059	2	N	63					335
							69	9									
06	5040	X	1684	-0-	-3356	-0-	20	1	1641	2	N	21	184	1			172
							23	9									
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					172
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9135	2	117	9	N	106					278
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6880	2	55	9	N	50					328
10	7161	X	2986	-0-	-4175	-0-	29	1	2925	2	N	29	185	1			172
							32	9									
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	28	1	7925	2	N	93					265
							102	9									
12	8091	X	6769	-0-	-1322	-0-	31	1	6670	2	N	62					327
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 59,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					32
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					32
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					32
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					32
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					32
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					32
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					32
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					32
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					32
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					32
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					32
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	62	1	277	2	N	-0-					13
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	56	1	249	2	N	-0-					13
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	62	1	273	2	N	-0-					13
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	60	1	260	2	N	-0-					13
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	62	1	258	2	N	-0-					13
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	46	1	243	2	N	-0-					13
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	62	1	265	2	N	-0-					13
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	3	3	8			13
							3	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	60	1	257	2	N	-0-					13
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	62	1	277	2	N	-0-					13
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	2	N	-0-					13
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	62	1	258	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

01	713	N	560	-0-	-153	-0-	58	1	502	2	N	-0-					133
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	56	1	513	2	N	-0-					133
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	62	1	586	2	N	-0-					133
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	N	-0-					133
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	-0-					133
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	34	1	433	2	N	-0-					133
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	647	2	N	-0-					133
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	592	2	N	-0-					133
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	60	1	566	2	N	-0-					133
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	62	1	572	2	N	-0-					133
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	50	1	511	2	N	-0-	126	1			7
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	62	1	540	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TREK RESOURCES, INC. 867578
HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					21
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-					21
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					21
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	3			N	-0-					21
05	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					21
06	720	N	459	-0-	-261	-0-	459	3			N	-0-					21
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					21
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					21
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					21
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					21
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					21
12	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	N	3					51
03	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					63
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7					70
05	1054	N	613	-0-	-441	-0-	613	2			N	-0-					70
06	990	N	750	-0-	-240	-0-	750	2			N	-0-					70
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	N	20					90
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					93
09	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			N	-0-					93
10	992	N	61	-0-	-931	-0-	61	2			N	-0-					93
11	390	N	72	-0-	-318	-0-	69	2	3	9	N	3					96
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	N	12					108

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					211
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					211
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					211
04	3000	X	470	-0-	-2530	-0-	470	2			N	-0-					211
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					211
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					211
07	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					211
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					211
09	480	N	132	-0-	-348	-0-	132	2			N	-0-					211
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					211
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					211
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 210871 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	614	2	91	9	N	83					460
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	519	2	62	9	N	56	174	1			342
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	968	2	64	9	N	58	163	1			237
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1118	2	163	9	N	148	176	1			209
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1236	2	54	9	N	49	181	1			77
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1218	2	80	9	N	73					150
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1367	2	64	9	N	58					208
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	517	2	15	9	N	14	184	1			38
09	990	N	262	-0-	-728	-0-	262	2			N	-0-					38
10	1023	N	254	-0-	-769	-0-	254	2			N	-0-					38
11	510	N	250	-0-	-260	-0-	250	2			N	-0-					38
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	298	2	8	9	N	7					145
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	249	2	37	9	N	34					179
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	322	2	21	9	N	19					198
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	268	2	6	9	N	5					203
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	154	2	8	9	N	7					210
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					210
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	285	2	33	9	N	30					240
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	N	12					252
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					252
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					252
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					252
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					79
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					82
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					82
04	2850	X	251	-0-	-2599	-0-	249	2	2	9	N	2					84
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3					87
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					92
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					92
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	N	3					95
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3					98
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	372	2	10	9	N	9					107
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					107
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					109

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	91	1	1231	3	N	-0-					15
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	110	1	475	3	N	-0-					15
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	137	1	771	3	N	10					25
							11	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	199	1	1096	3	N	-0-					25
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	812	3	N	5					30
							6	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	205	1	945	3	N	9					39
							10	9									
07	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	213	1	951	3	N	-0-					39
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	213	1	672	3	N	-0-					39
09	1170	N	748	-0-	-422	-0-	206	1	539	3	N	3					42
							3	9									
10	1178	N	504	-0-	-674	-0-	504	3			N	-0-					42
11	870	N	513	-0-	-357	-0-	513	3			N	-0-					42
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					97
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					97
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					97
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	107	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	#	2033	-0-	-137	-0-	62	1	1971	2	N	-0-					52
*02	1960	#	1781	-0-	-179	-0-	56	1	1725	2	N	-0-					52
*03	2170	#	1933	-0-	-237	-0-	30	1	1903	2	N	-0-					52
*04	1980	#	1927	-0-	-53	-0-	60	1	1867	2	N	-0-					52
*05	2046	#	2002	-0-	-44	-0-	62	1	1940	2	N	-0-					52
*06	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	46	1	1670	2	N	-0-					52
*07	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	62	1	1836	2	N	-0-					52
*08	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	62	1	1700	2	N	-0-					52
*09	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	60	1	1606	2	N	-0-					52
*10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	62	1	1670	2	N	-0-					52
*11	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	60	1	1615	2	N	-0-					52
*12	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	833	-0-	-97	B	-0-	31	1	771	2	N	28					183
								31	9									
02	840	X	808	-0-	-32	B	-0-	28	1	780	2	N	-0-					183
03	930	X	814	-0-	-116	B	-0-	31	1	783	2	N	-0-					183
04	1043	X	1043	-0-	-0-	B	-0-	29	1	999	2	N	14					197
								15	9									
05	990	X	990	-0-	-0-	B	-0-	28	1	948	2	N	13					210
								14	9									
06	780	N	723	-0-	-57	B	-0-	30	1	680	2	N	12					222
								13	9									
07	961	N	843	-0-	-118	B	-0-	31	1	811	2	N	1	175	1			48
								1	9									
08	961	N	810	-0-	-151	B	-0-	808	2	2	9	N	2					50
09	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	783	2	9	9	N	8					58
10	837	N	830	-0-	-7	B	-0-	31	1	797	2	N	2					60
								2	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	30	1	771	2	N	-0-					60
*12	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	31	1	815	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1291	-0-	-104 B	-0-	1291	3			N	-0-					34
02	1232	X	1219	-0-	-13 B	-0-	1219	3			N	-0-					34
03	1364	X	1326	-0-	-38 B	-0-	1326	3			N	-0-					34
04	1320	X	1285	-0-	-35 B	-0-	1285	3			N	-0-					34
05	1364	X	1328	-0-	-36 B	-0-	1328	3			N	-0-					34
06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					34
07	1333	N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	3			N	-0-					34
08	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					34
09	1290	N	1283	-0-	-7 B	-0-	1283	3			N	-0-					34
10	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	3			N	-0-					34
11	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	1274	3			N	-0-					34
*12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2553	-0-	-1725 B	-4346	2549	1	4	9	N	4					222
02	3612	X	3679	-0-	67 B	-4279	3678	1	1	9	N	1					223
03	3999	X	4292	-0-	293 B	-3986	4292	1			N	-0-					223
04	3870	X	3917	-0-	47 B	-3939	3917	1			N	-0-					223
05	4061	X	4106	-0-	45 B	-3894	4106	1			N	-0-					223
06	3930	X	3804	-0-	-126 B	-3894	3794	1	10	9	N	9					232
07	4278	X	4538	-0-	260 B	-3634	4538	1			N	-0-					232
08	9902	X	13536	-0-	3634 B	-0-	13536	1			N	-0-					232
09	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	4301	1			N	-0-					232
10	4526	X	4362	-0-	-164 B	-0-	4362	1			N	-0-					232
11	4530	X	1612	-0-	-2918 B	-0-	1612	1			N	-0-					232
12	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	253	-0-	-367 B	-0-	251	1	2	9	N	2					92
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	1			N	-0-					92
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	608	1	25	9	N	23					115
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	541	1	9	9	N	8					123
05	713	N	575	-0-	-138 B	-0-	560	1	15	9	N	14					137
06	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	1			N	-0-					137
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	556	1	25	9	N	23					160
08	589	N	78	-0-	-511 B	-0-	36	1	42	9	N	38					198
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	577	1	24	9	N	22					220
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	587	1	8	9	N	7					227
11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	1			N	-0-	50	1			177
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403		298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-					18
02	662		662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					18
03	755		755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					18
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4					22
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	Y	1					23
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					23
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					23
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	Y	2					25
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					25
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					25
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	Y	7					32
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	3	11	9	Y	10					42

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0- B	-0-	3370	2	129	9	N	117					230
02	2677	X	2677	-0-	-0- B	-0-	2602	2	75	9	N	68	184	1			114
03	2499	X	2499	-0-	-0- B	-0-	2459	2	40	9	N	36					150
04	2444	X	2444	-0-	-0- B	-0-	2367	2	77	9	N	70					220
05	2527	X	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	2			N	-0-					220
06	2371	X	2371	-0-	-0- B	-0-	2336	2	35	9	N	32					252
07	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2424	2	19	9	N	17					269
08	2357	X	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					269
09	2021	X	2021	-0-	-0- B	-0-	2020	2	1	9	N	1	189	1			81
10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1522	2	2	9	N	2	1	5			82
11	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					82
12	1395	N	948	-0-	-447 B	-0-	15	1	933	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 26,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2377	-0-	-382 B	-0-	2377	2			Y	-0-					134
02	2492	X	2460	-0-	-32 B	-0-	2460	2			Y	-0-					134
03	2972	X	2972	-0-	-0- B	-0-	2962	2	10	9	Y	9					143
04	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	2788	2	8	9	Y	7					150
05	2542	X	2332	-0-	-210 B	-0-	2296	2	36	9	Y	33					183
06	DLQ G-10		2112	-0-	2112 B	2112	2099	2	13	9	Y	12					195
07	DLQ G-10		2274	-0-	2274 B	4386	2274	2			Y	-0-					195
08	DLQ G-10		2242	-0-	2242 B	6628	2225	2	17	9	Y	15					210
09	DLQ G-10		2110	-0-	2110 B	8738	2110	2			Y	-0-	177	1	8	5	25
10	11019	X	2281	-0-	-8738 B	-0-	2164	2	117	9	Y	106					131
11	1980	X	1980	-0-	-0- B	-0-	1952	2	28	9	Y	25					156
12	2263	X	2103	-0-	-160 B	-0-	2071	2	32	9	Y	29	33	5			152

TOTAL GAS PROD: 28,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1738	-0-	343 B	-5436	1703	2	35	9	N	32					166
02	1456	N	1546	-0-	90 B	-5346	1466	2	80	9	N	73	183	1			56
03	1581	N	1508	-0-	-73 B	-5346	1504	2	4	9	N	4					60
04	1680	N	1582	-0-	-98 B	-5346	1501	2	81	9	N	74					134
05	1705	N	1510	-0-	-195 B	-5346	1510	2			N	-0-					134
06	1470	N	1501	-0-	31 B	-5315	1469	2	32	9	N	29					163
07	1643	N	1557	-0-	-86 B	-5315	1557	2			N	-0-					163
08	1519	N	1647	-0-	128 B	-5187	1484	2	163	9	N	148					311
09	1500	N	1395	-0-	-105 B	-5187	1371	2	24	9	N	22	177	1			156
10	1550	N	1515	-0-	-35 B	-5187	1470	2	45	9	N	41					197
11	1590	N	1573	-0-	-17 B	-5187	1476	2	97	9	N	88	23	5			262
12	1457	N	1437	-0-	-20 B	-5187	1422	2	15	9	N	14	189	1			87

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1652	-0-	164 B	-6009	1637	2	15	9	N	14					91
02	1540	N	1551	-0-	11 B	-5998	1551	2			N	-0-					91
03	1612	N	1599	-0-	-13 B	-5998	1593	2	6	9	N	5					96
04	1590	N	1599	-0-	9 B	-5989	1588	2	11	9	N	10					106
05	1767	N	1600	-0-	-167 B	-5989	1600	2			N	-0-					106
06	1590	N	1577	-0-	-13 B	-5989	1555	2	22	9	N	20					126
07	1643	N	1692	-0-	49 B	-5940	1648	2	44	9	N	40					166
08	1705	N	1663	-0-	-42 B	-5940	1571	2	92	9	N	84					250
09	1590	N	1616	-0-	26 B	-5914	1450	2	166	9	N	151	192	1			209
10	1705	N	1620	-0-	-85 B	-5914	1556	2	64	9	N	58	2	5			265
11	1620	N	1563	-0-	-57 B	-5914	1563	2			N	-0-					265
12	1674	N	1505	-0-	-169 B	-5914	1505	2			N	-0-	184	5			81

TOTAL GAS PROD: 19,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	360	-0-	-229 B	-0-	360	2			N	-0-	4	5			67
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					67
03	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					67
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					67
05	837	N	488	-0-	-349 B	-0-	488	2			N	-0-					67
06	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2			N	-0-					67
07	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					67
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	456	2	56	9	N	51					118
09	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	416	2	9	9	N	8					126
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					126
11	510	N	410	-0-	-100 B	-0-	410	2			N	-0-					126
12	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1716	2	6	9	N	5					33
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1652	2	2	9	N	2					35
03	1891	N	713	-0-	-1178 B	-0-	713	2			N	-0-					35
04	1680	N	980	-0-	-700 B	-0-	980	2			N	-0-					35
05	1829	N	965	-0-	-864 B	-0-	965	2			N	-0-					35
06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			35
07	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					35
08	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					35
09	1260	N	1143	-0-	-117 B	-0-	1143	2			N	-0-					35
10	1364	N	881	-0-	-483 B	-0-	881	2			N	-0-					35
11	1260	N	1121	-0-	-139 B	-0-	1121	2			N	-0-					35
12	1178	N	243	-0-	-935 B	-0-	235	2	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 13,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

01	2015	N	1742	-0-	-273 B	-0-	80	1	1659	2	N	3					140
							3	9									
02	2268	N	1554	-0-	-714 B	-0-	57	1	1496	2	N	1					141
							1	9									
03	1829	N	1711	-0-	-118 B	-0-	1692	2	19	9	N	17					158
04	1680	N	1487	-0-	-193 B	-0-	1479	2	8	9	N	7					165
05	1736	N	1509	-0-	-227 B	-0-	1507	2	2	9	N	2					167
06	1650	N	1459	-0-	-191 B	-0-	1459	2			N	-0-					167
07	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					167
08	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					167
09	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1626	2	17	9	N	15					182
10	1643	N	1563	-0-	-80 B	-0-	1551	2	12	9	N	11					193
11	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1623	2	4	9	N	4					197
*12	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	69	1	1281	2	N	7					204
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	296	2	33	9	N	30					48
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	497	2	28	9	N	25					73
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	536	2	37	9	N	34					107
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	517	2	37	9	N	34					141
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	544	2	21	9	N	19					160
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	545	2	33	9	N	30					190
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	501	2	36	9	N	33					223
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	509	2	25	9	N	23					246
*11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	476	2	8	9	N	7					253
*12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	395	2	26	9	N	24					277

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1149	2	31	9	N	28					491
02	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1092	2	17	9	N	15					506
03	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1245	2	28	9	N	25					531
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1391	2	36	9	N	33					564
05	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1495	2	20	9	N	18					582
06	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1451	2	29	9	N	26					608
07	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1441	2	22	9	N	20					628
08	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1702	2	30	9	N	27	162	1			493
09	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1781	2	19	9	N	17					510
10	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1770	2	40	9	N	36					546
*11	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1683	2	17	9	N	15					561
*12	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2229	2	32	9	N	29					590

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

01	2728	X	781	-0-	-1947	B	-0-	770	2	11	9	N	10					482
02	2464	X	2097	-0-	-367	B	-0-	2057	2	40	9	N	36					518
03	771	X	771	-0-	-0-	B	-0-	751	2	20	9	N	18					536
04	2640	X	568	-0-	-2072	B	-0-	564	2	4	9	N	4	192	1			348
05	3571	X	3571	-0-	-0-	B	-0-	3509	2	62	9	N	56					404
06	4999	X	4999	-0-	-0-	B	-0-	4926	2	73	9	N	66					470
07	5440	X	5440	-0-	-0-	B	-0-	5364	2	76	9	N	69					539
08	5654	X	5654	-0-	-0-	B	-0-	5571	2	83	9	N	75					614
09	4808	X	4808	-0-	-0-	B	-0-	4722	2	86	9	N	78	190	1			502
10	3910	X	3910	-0-	-0-	B	-0-	3853	2	57	9	N	52					554
11	2640	X	2080	-0-	-560	B	-0-	2011	2	69	9	N	63					617
12	2728	X	363	-0-	-2365	B	-0-	309	2	54	9	N	49					666

TOTAL GAS PROD: 35,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

01	10015	X	10015	-0-	-0-	B	-0-	9797	2	218	9	N	198	196	1			693
02	9179	X	9179	-0-	-0-	B	-0-	8933	2	246	9	N	224	193	1			724
03	13398	X	13398	-0-	-0-	B	-0-	13061	2	337	9	N	306	387	1			643
04	12575	X	12575	-0-	-0-	B	-0-	12325	2	250	9	N	227	193	1			677
05	13274	X	13274	-0-	-0-	B	-0-	13008	2	266	9	N	242	146	1			773
06	13746	X	13746	-0-	-0-	B	-0-	13492	2	254	9	N	231	191	1			813
07	12428	X	12428	-0-	-0-	B	-0-	12208	2	220	9	N	200	169	1			844
08	12974	X	12974	-0-	-0-	B	-0-	12744	2	230	9	N	209	370	1			683
09	13520	X	13520	-0-	-0-	B	-0-	13276	2	244	9	N	222	196	1			709
10	13215	X	13215	-0-	-0-	B	-0-	12983	2	232	9	N	211	193	1			727
*11	12743	X	12743	-0-	-0-	B	-0-	12480	2	263	9	N	239	193	1			773
*12	13855	X	13855	-0-	-0-	B	-0-	13605	2	250	9	N	227	389	1			611

TOTAL GAS PROD: 150,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13576	X	13576	-0-	-0- B	-0-	13276	2	300	9	N	273	197	1			711
02	13280	X	13280	-0-	-0- B	-0-	12983	2	297	9	N	270					981
03	14213	X	14213	-0-	-0- B	-0-	13964	2	249	9	N	226	191	1			1016
04	12600	X	11855	-0-	-745 B	-0-	11539	2	316	9	N	287	362	1			941
05	13020	X	3840	-0-	-9180 B	-0-	3787	2	53	9	N	48					989
06	12600	X	1110	-0-	-11490 B	-0-	1093	2	17	9	N	15					1004
07	13020	X	630	-0-	-12390 B	-0-	630	2			N	-0-					1004
08	13020	X	296	-0-	-12724 B	-0-	272	2	24	9	N	22					1026
09	11850	X	6174	-0-	-5676 B	-0-	6106	2	68	9	N	62					1088
10	10120	X	10120	-0-	-0- B	-0-	9966	2	154	9	N	140					1228
*11	6869	X	6869	-0-	-0- B	-0-	6725	2	144	9	N	131	290	1			1069
12	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					1069

TOTAL GAS PROD: 81,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	X	2014	-0-	-0- B	-0-	1948	2	66	9	N	60					702
02	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	956	2	20	9	N	18					720
03	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	3658	2	84	9	N	76					796
04	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	3567	2	72	9	N	65					861
05	5671	X	5671	-0-	-0- B	-0-	5554	2	117	9	N	106	189	1			778
06	6170	X	6170	-0-	-0- B	-0-	6064	2	106	9	N	96					874
07	6787	X	6787	-0-	-0- B	-0-	6685	2	102	9	N	93					967
08	6721	X	6721	-0-	-0- B	-0-	6604	2	117	9	N	106	179	1			894
09	5713	X	5713	-0-	-0- B	-0-	5599	2	114	9	N	104	193	1			805
10	4495	X	4332	-0-	-163 B	-0-	4240	2	92	9	N	84					889
*11	4394	X	4394	-0-	-0- B	-0-	4313	2	81	9	N	74	194	1			769
*12	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-	5520	2	86	9	N	78					847

TOTAL GAS PROD: 55,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					78
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					78
03	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	2			N	-0-					78
04	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	1155	2			N	-0-					78
05	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	2			N	-0-					78
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					78
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					78
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					78
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					78
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					78
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					78
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 3855 RRCID -> 174096 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	R	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	N	3					78
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					78
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					78
04	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					78
05	930	#	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					78
06	900	#	286	-0-	-614	-0-	286	2			N	-0-					78
07	930	#	325	-0-	-605	-0-	325	2			N	-0-					78
08	930	#	207	-0-	-723	-0-	207	2			N	-0-					78
09	900	#	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					78
10	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					78
*11	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					78
12	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALO DURO (WOLFCAMP) 68677 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LLC 441132
SANTA FE WELL #: 1048 C RRCID -> 133594 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903		2903	-0-	-0-	-0-	2718	3	185	9	N	168	168	1			45
02	3049		3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					45
03	2942		2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					45
04	3216		3216	-0-	-0-	-0-	3029	3	187	9	N	170	173	1			42
05	2422		2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					42
06	2927		2740	-0-	-187	-0-	2557	3	183	9	N	166	166	1			42
07	2325		2761	-0-	436	436	2761	3			N	-0-					42
08	2325		2754	-0-	429	865	2754	3			N	-0-					42
09	2761		2387	-0-	-374	491	2387	3			N	-0-					42
*10	2325		2605	-0-	280	771	2605	3			N	-0-					42
11	2250		2358	-0-	108	879	2176	3	182	9	N	165	165	1			42
12	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 30,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					3
02	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					3
03	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					3
04	1620	#	1603	-0-	-17	-0-	1603	3			N	-0-					3
05	1674	#	1627	-0-	-47	-0-	1627	3			N	-0-					3
06	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					3
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					3
08	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			N	-0-					3
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-					3
*10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					3
11	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			N	-0-					3
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022452 COMPL. DATE 08/24/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	46	1	461	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1	572	3	N	-0-					-0-
03	806	N	591	-0-	-215	-0-	59	1	532	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	3	N	-0-					-0-
05	713	N	288	-0-	-425	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
06	570	N	269	-0-	-301	-0-	19	1	250	3	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	68	1	652	3	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	3	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	3	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					69
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					69
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					69
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					69
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					69
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					69
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					69
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					69
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					69
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					69
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	812	X	712	-0-	-100	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	899	X	737	-0-	-162	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	750	X	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

01	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	X	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	14	X	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112	X	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	X	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	X	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	899	X	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	870	X	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	899	X	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	X	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	558	X	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	X	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	X	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	756	X	704	-0-	-52	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	837	X	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	810	X	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	806	X	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1729	-0-	-11	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1213	-0-	-616	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	X	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	X	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	177	-0-	-133	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	29	1	303	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	29	1	257	3	N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	29	1	242	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3			N	-0-					3
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					3
03	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	3			N	-0-					3
04	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	3			N	-0-					3
05	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	3270	3			N	-0-					3
06	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	3203	3			N	-0-					3
07	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	3			N	-0-					3
08	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	3300	3			N	-0-					3
09	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	3182	3			N	-0-					3
*10	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3279	3			N	-0-					3
11	3210	X	3163	-0-	-47	-0-	3163	3			N	-0-					3
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 35,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	402	-0-	-342	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	620	N	253	-0-	-367	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	683	-0-	-340	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	924	X	815	-0-	-109	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	533	-0-	-490	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	2	N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	2	N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	2	N	-0-			-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	2	N	-0-			-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	2	N	-0-			-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	1	1	180	2	N	-0-			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	1	1	186	2	N	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-			-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
02	1652	N	1514	-0-	-138	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
06	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
09	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
10	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
11	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

01	1209	N	625	-0-	-584	-0-	625	3			N	-0-					62
02	1008	N	304	-0-	-704	-0-	304	3			N	-0-					62
03	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	3			N	-0-					62
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					62
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					62
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					62
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					62
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					62
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					62
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					62
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					62
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	996	-0-	-616	-0-	983	3	13	9	N	12					151
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1563	3	56	9	N	51	183	1			19
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1671	3	31	9	N	28					47
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					47
05	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1616	3	36	9	N	33					80
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1576	3	11	9	N	10					90
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1565	3	41	9	N	37					127
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1704	3	40	9	N	36					163
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1565	3	22	9	N	20					183
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1562	3	9	9	N	8	188	1			3
11	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1548	3	24	9	N	22					25
12	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1535	3	4	9	N	4					29

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	5561	2	285	9	N	259	187	1			144
02	5684	X	5563	-0-	-121	-0-	5265	2	298	9	N	271	365	1			50
03	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5495	2	311	9	N	283	181	1			152
04	6090	X	5366	-0-	-724	-0-	5082	2	284	9	N	258	363	1			47
05	6293	X	5102	-0-	-1191	-0-	4812	2	290	9	N	264	177	1			134
06	5970	X	4895	-0-	-1075	-0-	4636	2	259	9	N	235	183	1			186
07	6169	X	4520	-0-	-1649	-0-	4294	2	226	9	N	205	183	1			208
08	5797	X	5083	-0-	-714	-0-	4828	2	255	9	N	232	368	1			72
09	5370	X	4279	-0-	-1091	-0-	4015	2	264	9	N	240					312
10	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	4522	2	270	9	N	245	367	1			190
11	4920	X	4391	-0-	-529	-0-	4123	2	268	9	N	244	186	1			248
12	5084	X	4325	-0-	-759	-0-	4062	2	263	9	N	239	375	1			112

TOTAL GAS PROD: 59,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	716	1	1625	2	N	147					194
							162	9									
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	951	1	2276	2	N	214	359	1			49
							235	9									
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	1067	1	2332	2	N	204	182	1			71
							224	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1044	1	2077	2	N	191	186	1			76
							210	9									
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1037	1	2367	2	N	196	181	1			91
							216	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	1006	1	1880	2	N	167	184	1			74
							184	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	1073	1	2410	2	N	246	184	1			136
							271	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	1079	1	2439	2	N	151	188	1			99
							166	9									
09	2100	X	1208	-0-	-892	-0-	1044	1	164	9	N	149					248
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	1079	1	1924	2	N	158	188	1			218
							174	9									
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	1027	1	1965	2	N	123	186	1			155
							135	9									
*12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1079	1	1479	2	N	218	188	1			185
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 37,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4175	-0-	-1529	-0-	748	1	3381	2	N	42					74
							46	9									
02	5124	X	4531	-0-	-593	-0-	929	1	3550	2	N	47					121
							52	9									
03	5456	X	3210	-0-	-2246	-0-	911	1	2257	2	N	38					159
							42	9									
04	5040	X	4546	-0-	-494	-0-	1044	1	3467	2	N	32					191
							35	9									
05	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	1061	1	4019	2	N	43	185	1			49
							47	9									
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1044	1	4931	2	N	45					94
							50	9									
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	1079	1	4673	2	N	33					127
							36	9									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1079	1	4478	2	N	31					158
							34	9									
09	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	1044	1	4184	2	N	40					198
							44	9									
10	5921	X	5111	-0-	-810	-0-	1070	1	4008	2	N	30	188	1			40
							33	9									
11	5730	X	4967	-0-	-763	-0-	1044	1	3886	2	N	34					74
							37	9									
12	5797	X	4605	-0-	-1192	-0-	1073	1	3496	2	N	33					107
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 58,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	200	1	2742	2	N	170	187	1			222
							187	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	309	1	3276	2	N	348	371	1			199
							383	9									
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	169	1	2378	2	N	156	166	1			189
							172	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	243	1	3508	2	N	348	353	1			184
							383	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	273	1	3448	2	N	289	358	1			115
							318	9									
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	198	1	2377	2	N	127					242
							140	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	331	1	3734	2	N	394	548	1			88
							433	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	306	1	3323	2	N	272	186	1			174
							299	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	331	1	3213	2	N	251	176	1			249
							276	9									
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	309	1	3095	2	N	234	351	1			132
							257	9									
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	331	1	3078	2	N	254	180	1			206
							279	9									
*12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	342	1	3063	2	N	260	182	1			284
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 43,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

01	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	28	1	2168	3	N	-0-					89
02	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	30	1	2346	3	N	-0-					89
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	3	N	-0-					89
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	13	1	2306	3	N	3					92
							3	9									
05	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2493	3			N	-0-					92
06	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	2345	3	23	9	N	21					113
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					113
08	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	3			N	-0-					113
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	2323	3	20	9	N	18					131
10	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	3			N	-0-					131
11	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	2208	3	10	9	N	9					140
12	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 28,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

01	1147	N	795	-0-	-352	-0-	795	3			N	-0-					15
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	3			N	-0-					15
03	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1052	3	6	9	N	5					20
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					20
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					20
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					20
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					20
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	3			N	-0-					20
09	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	3			N	-0-					20
10	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	3			N	-0-					20
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	N	5					25
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	817	-0-	-578	-0-	16	1	801	3	N	-0-					17
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	N	-0-					17
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	3	N	-0-					17
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	12	1	1296	3	N	-0-					17
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1447	3	30	9	N	27					44
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					44
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					44
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1451	3	3	9	N	3					47
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					47
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					47
11	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1277	3	9	9	N	8					55
12	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1177	3	6	9	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	147	1	6126	3	N	-0-					3
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	156	1	5698	3	N	-0-					3
03	6417	X	6331	-0-	-86	-0-	135	1	6196	3	N	-0-					3
04	6210	X	5800	-0-	-410	-0-	14	1	5786	3	N	-0-					3
05	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	6214	3	2	9	N	2					5
06	6270	X	6025	-0-	-245	-0-	6025	3			N	-0-					5
07	6479	X	6303	-0-	-176	-0-	6303	3			N	-0-					5
08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					5
09	6030	X	5852	-0-	-178	-0-	5852	3			N	-0-					5
10	6293	X	6010	-0-	-283	-0-	6008	3	2	9	N	2					7
11	6210	X	5777	-0-	-433	-0-	5777	3			N	-0-	2	5			5
12	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	5620	3	1	9	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 72,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	35	1	1212	3	N	15					161
							17	9									
02	1456	N	1335	-0-	-121	-0-	57	1	1269	3	N	-0-	144	1			17
							9	4									
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	51	1	1439	3	N	-0-					17
04	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	13	1	1015	3	N	20					37
							22	9									
05	1488	N	824	-0-	-664	-0-	824	3			N	-0-					37
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1080	3	25	9	N	23					60
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	3	1	9	N	1					61
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	3	3	9	N	3					64
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1668	3	39	9	N	35					99
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1640	3	121	9	N	110	99	5			110
11	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	1519	3	17	9	N	15					125
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1557	3	2	9	N	2					127

TOTAL GAS PROD: 16,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	544	-0-	-1254	-0-	10	1	501	3	N	14					27
							18	4	15	9							
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	29	1	1456	3	N	-0-					27
							5	4									
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	29	1	1483	3	N	-0-					27
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	3	N	-0-					27
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					27
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1440	3	17	9	N	15					42
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					42
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	3			N	-0-					42
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1393	3	13	9	N	12					54
10	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	3			N	-0-					54
11	1590	N	1283	-0-	-307	-0-	1283	3			N	-0-					54
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1364	3	11	9	N	10					64

TOTAL GAS PROD: 16,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					22
02	2464	X	2460	-0-	-4	-0-	2454	3	6	9	N	5					27
03	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	2691	3			N	-0-					27
04	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	2599	3			N	-0-					27
05	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	2678	3			N	-0-					27
06	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2562	3			N	-0-	1	5			26
07	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	2642	3			N	-0-					26
08	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	2637	3			N	-0-					26
09	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2533	3			N	-0-	10	5			16
10	2635	N	2627	-0-	-8	-0-	2627	3			N	-0-					16
11	2550	N	2531	-0-	-19	-0-	2531	3			N	-0-					16
12	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2574	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 31,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	208	-0-	-350	-0-	3	1	205	3	N	-0-					87
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	10	1	440	3	N	-0-					87
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	12	1	463	3	N	-0-					87
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					87
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					87
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					87
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					87
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					87
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					87
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					87
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					87
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	3			N	-0-					89
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	3	11	9	N	10					99
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					99
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					99
05	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1083	3	8	9	N	7					106
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			N	-0-					106
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					106
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					106
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					106
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1095	3	1	9	N	1	1	5			106
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					106
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-	6	5			100

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	19	1	1346	3	N	-0-					79
							30	4									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	27	1	1547	3	N	23					102
							26	4	25	9							
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	27	1	1725	3	N	-0-					102
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	12	1	1602	3	N	27					129
							30	9									
05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	3			N	-0-					129
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	3			N	-0-					129
07	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1645	3	24	9	N	22					151
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1618	3	6	9	N	5					156
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1482	3	11	9	N	10					166
10	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	1334	3	4	9	N	4					170
11	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1304	3	8	9	N	7					177
12	1550	N	1077	-0-	-473	-0-	1057	3	20	9	N	18					195

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

01	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					160
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	2	1	113	3	N	-0-	145	1			15
							37	4									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	3	N	-0-					15
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	N	-0-					15
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					15
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	229	3			N	-0-					15
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					15
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					15
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-	2	5			13
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					13
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					13
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

01	1116	N	912	-0-	-204	-0-	15	1	897	3	N	-0-					143
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	3	N	-0-	28	5			115
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	21	1	1083	3	N	5					120
							6	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	12	1	1020	3	N	-0-					120
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1053	3	14	9	N	13					133
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	998	3	6	9	N	5					138
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					138
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					138
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					138
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1022	3	8	9	N	7	134	1			11
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1007	3	12	9	N	11					22
12	1054	N	897	-0-	-157	-0-	831	3	66	9	N	60					82

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1515	-0-	-717	-0-	47	1	1446	3	N	20					188
							22	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	85	1	1892	3	N	19					207
							21	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	65	1	1980	3	N	-0-					207
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	13	1	1839	3	N	2	188	1			21
							2	9									
05	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	3			N	-0-					21
06	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1812	3			N	-0-					21
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					21
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	2015	3	6	9	N	5					26
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					26
10	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1824	3	1	9	N	1					27
11	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	1778	3	10	9	N	9					36
12	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	1706	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 22,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					64
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					64
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					64
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	2	3	9	N	3					67
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					67
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1815	2			N	-0-					67
07	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	2			N	-0-					67
08	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2			N	-0-					67
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					67
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	N	3	3	5			67
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					67
12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3			N	-0-					5
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	988	3			N	-0-					5
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					5
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					5
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	3	2	9	N	2					7
06	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3			N	-0-					7
07	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1044	3			N	-0-					7
08	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3			N	-0-					7
09	1110	N	893	-0-	-217	-0-	893	3			N	-0-					7
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					7
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					7
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	868	-0-	-434	-0-	18	1	850	3	N	-0-					108
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	33	1	2019	3	N	-0-	2	5			106
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	39	1	2336	3	N	-0-					106
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	12	1	1967	3	N	-0-					106
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					106
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					106
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					106
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					106
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					106
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					106
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					106
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 25,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					79
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	191	3	3	9	N	3					82
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					82
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					82
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					82
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	165	3	17	9	N	15					97
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					97
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					97
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	191	3	10	9	N	9					106
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					106
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					106
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			36
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					36
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					36
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					131
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	346	3	8	9	N	7					138
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					138
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					138
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					138
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	357	3	17	9	N	15					153
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					153
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					153
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	356	3	11	9	N	10					163
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					163
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					163
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	N	4					150
							4	9									
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	17	1	582	3	N	-0-					150
							3	4									
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	17	1	562	3	N	-0-					150
							11	4									
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	13	1	574	3	N	3					153
							3	9									
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	616	3	3	9	N	3					156
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					156
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					156
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					156
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					156
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	585	3	10	9	N	9					165
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	546	3	15	9	N	14	156	1			23
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	556	3	85	9	N	77					100

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	3	N	-0-					128
02	1512	N	1285	-0-	-227	-0-	44	1	1241	3	N	-0-					128
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39	1	1391	3	N	-0-					128
04	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	11	1	1285	3	N	-0-					128
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					128
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					128
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1313	3	7	9	N	6					134
08	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			N	-0-					134
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3			N	-0-					134
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1232	3	11	9	N	10					144
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					144
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-	144	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	408	-0-	-677	-0-	13	1	395	3	N	-0-					19
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28	1	1095	3	N	-0-					19
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1011	3	N	7					26
							8	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	13	1	922	3	N	-0-					26
05	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	3			N	-0-					26
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	934	3	3	9	N	3					29
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					29
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					29
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					31
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					31
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-					31
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

01	1736	N	1058	-0-	-678	-0-	16	1	979	3	N	-0-					7
							63	4									
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	18	1	1449	3	N	23					30
							25	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	18	1	1531	3	N	-0-					30
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	13	1	1427	3	N	-0-					30
05	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					30
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1390	3	24	9	N	22					52
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					52
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	N	11					63
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					63
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1419	3	4	9	N	4					67
11	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1375	3			N	-0-					67
12	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	250	-0-	-618	-0-	7	1	220	3	N	-0-					49
							23	4									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	947	3	N	-0-					49
							5	4									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	3	N	-0-					49
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	N	-0-					49
							32	4									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	11					60
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-					60
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					60
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					60
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					60
10	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	1023	3	1	9	N	1					61
11	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1005	3	1	9	N	1					62
12	1116	N	837	-0-	-279	-0-	828	3	9	9	N	8					70

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	817	3	N	-0-					89
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	20	1	1170	3	N	-0-					89
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	17	1	1065	3	N	-0-					89
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	920	3	N	32					121
							35	9									
05	1333	N	993	-0-	-340	-0-	987	3	6	9	N	5					126
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	3			N	-0-					126
07	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					126
08	992	N	259	-0-	-733	-0-	253	3	6	9	N	5					131
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					131
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					131
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					131
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	1852	3	N	5					45
							6	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	N	-0-					45
							34	4									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	22	1	1150	3	N	-0-					45
							10	4									
04	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	12	1	1117	3	N	10					55
							11	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					55
06	1140	N	848	-0-	-292	-0-	848	3			N	-0-					55
07	1178	N	833	-0-	-345	-0-	818	3	15	9	N	14					69
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					69
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					69
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	N	5					74
11	1230	N	899	-0-	-331	-0-	899	3			N	-0-					74
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	15	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	15	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	17	1	889	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	13	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1244	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1406	-0-	1406	2650	1406	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3797	1147	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1114	-0-	1114	4911	1114	2			Y	-0-					-0-
10	1600	N	1030	-0-	-570	4341	1030	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	985	-0-	-2015	2326	985	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	944	-0-	-2156	170	13	1	931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1206	3	6	9	N	5					8
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	1166	3			N	-0-					8
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					8
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	3	6	9	N	5					13
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-					13
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-					13
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					13
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					13
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	3			N	-0-					13
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					13
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1008	3	4	9	N	4					17
12	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

01	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	176	1	1914	3	N	13					146
							14	9									
02	2296	X	2080	-0-	-216	-0-	198	1	1861	3	N	19					165
							21	9									
03	2573	X	2027	-0-	-546	-0-	158	1	1869	3	N	-0-					165
04	2490	X	1859	-0-	-631	-0-	13	1	1829	3	N	15					180
							17	9									
05	2573	X	1924	-0-	-649	-0-	1904	3	20	9	N	18					198
06	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1759	3	22	9	N	20					218
07	1922	N	320	-0-	-1602	-0-	310	3	10	9	N	9					227
08	1922	N	545	-0-	-1377	-0-	545	3			N	-0-	4	5			223
09	1770	N	1014	-0-	-756	-0-	999	3	15	9	N	14					237
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	214	3	177	9	N	161	182	1	74	5	142
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-	52	5			90
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	13	1	1685	3	N	110					200
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 17,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	27	1	1156	3	N	-0-					35
							34	4									
02	1484	N	1137	-0-	-347	-0-	34	1	1094	3	N	-0-					35
							9	4									
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	29	1	1202	3	N	-0-					35
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	13	1	1166	3	N	-0-					35
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					35
06	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	3			N	-0-					35
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					35
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			N	-0-					35
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					35
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					35
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3			N	-0-					35
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

01	2821	X	1161	-0-	-1660	-0-	44	1	1117	3	N	-0-					94
02	2380	X	2115	-0-	-265	-0-	95	1	2007	3	N	12					106
							13	9									
03	2511	X	1779	-0-	-732	-0-	71	1	1708	3	N	-0-					106
04	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	13	1	2077	3	N	-0-					106
05	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	2123	3			N	-0-	17	5			89
06	2280	X	1953	-0-	-327	-0-	1953	3			N	-0-					89
07	2356	X	1762	-0-	-594	-0-	1762	3			N	-0-					89
08	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	2031	3	30	9	N	27					116
09	2100	X	1864	-0-	-236	-0-	1864	3			N	-0-					116
10	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	1871	3	2	9	N	2	2	5			116
11	1980	X	1820	-0-	-160	-0-	1820	3			N	-0-	2	5			114
12	2046	X	732	-0-	-1314	-0-	732	3			N	-0-	13	5			101

TOTAL GAS PROD: 21,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1234	3	13	9	N	12					27
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	3	9	9	N	8					35
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	73	1	1422	3	N	-0-					35
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	267	1	1431	3	N	5					40
							6	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	272	1	1528	3	N	-0-					40
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	262	1	1443	3	N	7					47
							8	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	272	1	1530	3	N	-0-					47
08	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	272	1	976	3	N	17					64
							19	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	263	1	1488	3	N	-0-					64
10	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	1340	3	1	9	N	1	1	5			64
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	16	1	1308	3	N	3					67
							3	9									
12	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					20
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	17	3			N	-0-					20
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					20
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					20
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	-0-	10	5			10
07	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	3			N	-0-					10
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					10
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-	10	5			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	983	-0-	-691	-0-	32	1	937	3	N	13					109
							14	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	33	1	1519	3	N	-0-					109
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	30	1	1631	3	N	-0-					109
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	13	1	1531	3	N	17					126
							19	9									
05	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	3			N	-0-					126
06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	1388	3			N	-0-					126
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					126
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1633	3	9	9	N	8					134
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					134
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					134
11	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	1371	3	1	9	N	1	1	5			134
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1517	3	24	9	N	22					156

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	21	1	768	3	N	-0-					7
							24	4									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	N	-0-					7
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	3	N	-0-					7
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	11	1	753	3	N	8					15
							9	9									
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					15
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					15
07	806	N	301	-0-	-505	-0-	293	3	8	9	N	7					22
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					22
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					22
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2	2	5			22
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					22
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	4	1	460	3	N	4					24
							4	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	3	N	-0-					24
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	8	1	606	3	N	-0-					24
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	N	-0-					24
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5					29
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					29
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					29
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					29
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					29
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					29
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	3	7	9	N	6					35
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-	35	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	1614	3	29	4	N	15					170
							17	9									
02	2016	X	1682	-0-	-334	-0-	1682	3			N	-0-					170
03	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	1880	3	6	4	N	3					173
							3	9									
04	2160	X	1843	-0-	-317	-0-	1822	3	21	9	N	19					192
05	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	1957	3	18	9	N	16					208
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					208
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2016	3	2	9	N	2	182	1			28
08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					28
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1875	3	14	9	N	13					41
10	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					41
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1833	3	22	9	N	20					61
12	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1834	3			N	-0-	61	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					128
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					128
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					128
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					128
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					128
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					128
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					128
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					128
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					128
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					128
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	5			127
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-					74
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					74
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-	2	5			72
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	702	3	6	4	N	-0-					72
05	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	3			N	-0-					72
06	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					72
07	744	N	645	-0-	-99	-0-	637	3	8	9	N	7					79
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					79
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	3			N	-0-					79
10	651	N	543	-0-	-108	-0-	542	3	1	9	N	1	1	5			79
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					79
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

01	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	39	1	1324	3	N	3					69
							3	9									
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	43	1	1402	3	N	-0-					69
03	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	38	1	1527	3	N	42					111
							46	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	12	1	1432	3	N	-0-					111
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1714	3	31	9	N	28					139
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1441	3	41	9	N	37					176
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1615	3	21	9	N	19	171	1			24
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1610	3	17	9	N	15					39
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1467	3	28	9	N	25					64
10	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1457	3			N	-0-					64
11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1422	3	7	9	N	6					70
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1466	3	26	9	N	24					94

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

01	775	N	201	-0-	-574	-0-	4	1	197	2	N	-0-					17
02	812	N	416	-0-	-396	-0-	6	1	390	2	N	5					22
							14	4	6	9							
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	14	1	715	2	N	-0-					22
							69	4									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	N	-0-					22
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	428	2	26	4	N	2					24
							2	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	4	N	-0-					24
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					24
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					24
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					24
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	691	2	1	9	N	1	1	5			24
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					24
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	769	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	614	-0-	-502	-0-	13	1	518	2	Y	-0-					17
							83	4									
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	21	1	714	2	Y	1					18
							1	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	19	1	904	2	Y	-0-					18
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	12	1	1018	2	Y	-0-					18
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	1028	2	10	9	Y	9					27
07	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2108	1070	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		965	-0-	965	3073	965	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		930	-0-	930	4003	927	2	3	9	Y	3					30
10	1600	N	985	-0-	-615	3388	985	2			Y	-0-					30
11	3000	N	978	-0-	-2022	1366	978	2			Y	-0-					30
*12	2130	N	764	-0-	-1366	-0-	13	1	556	2	Y	-0-	2	5			28
							195	4									

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1665	-0-	-474	-0-	53	1	1612	3	N	-0-					111
02	2016	N	1875	-0-	-141	-0-	48	1	1827	3	N	-0-					111
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	42	1	1953	3	N	-0-					111
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	13	1	1854	3	N	-0-					111
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-	3	5			108
06	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	3			N	-0-					108
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					108
08	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	3			N	-0-					108
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			N	-0-	4	5			104
10	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					104
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	1753	3			N	-0-	2	5			102
12	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1787	3	1	9	N	1					103

TOTAL GAS PROD: 22,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	14	1	472	3	N	-0-					37
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	13	1	410	3	N	-0-					37
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	13	1	443	3	N	-0-					37
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	12	1	408	3	N	-0-					37
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					37
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					37
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					37
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					37
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					37
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					37
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					37
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	25	1	968	3	N	-0-					116
02	1036	N	149	-0-	-887	-0-	2	1	144	3	N	-0-					116
							3	4									
03	992	N	639	-0-	-353	-0-	9	1	630	3	N	-0-					116
04	960	N	192	-0-	-768	-0-	11	1	181	3	N	-0-					116
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					116
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	5 4	1 9	517	3	N	4					155
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	8 13	1 4	661	3	N	-0-					155
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	9	1	649	3	N	-0-					155
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	3	N	-0-					155
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					155
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					155
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					155
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					155
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					155
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					155
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-	1	5			154
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	479	-0-	-296	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					84
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	17	1	507	2	Y	-0-					84
03	713	N	420	-0-	-293	-0-	11	1	409	2	Y	-0-					84
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	-0-					84
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		767	-0-	767	1409	767	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		759	-0-	759	2168	759	2			Y	-0-					84
09	DLQ G-10		596	-0-	596	2764	596	2			Y	-0-					84
10	1600	N	579	-0-	-1021	1743	578	2	1	9	Y	1	1	5			84
11	2359	N	616	-0-	-1743	-0-	616	2			Y	-0-					84
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	561	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	2			N	-0-					24
02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			N	-0-	4	5			20
03	620	N	410	-0-	-210	-0-	3	1	407	2	N	-0-					20
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	N	-0-					20
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					20
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					20
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					20
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					20
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					20
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1	4	5			17
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	12	1	580	2	N	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

01	1488	N	696	-0-	-792	-0-	17	1	679	2	N	-0-					20
02	1372	N	942	-0-	-430	-0-	28	1	914	2	N	-0-					20
03	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					20
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	997	2	N	-0-					20
05	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	2			N	-0-					20
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	2			N	-0-					20
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-					20
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					20
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					20
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1004	2	11	9	N	10					30
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					30
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	12	1	1062	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	3	N	-0-					116
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	29	1	921	3	N	-0-					116
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	30	1	734	3	N	-0-					116
04	1020	N	894	-0-	-126	-0-	13	1	881	3	N	-0-					116
05	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	3			N	-0-					116
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					116
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					116
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					116
09	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					116
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	832	3	1	9	N	1	1	5			116
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					116
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	13	1	824	3	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 10,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	16	1	1280	3	N	-0-					126
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	23	1	1260	3	N	-0-					126
							26	4									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	17	1	1253	3	N	-0-					126
							65	4									
04	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	13	1	1013	3	N	-0-					126
05	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	3			N	-0-					126
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	3			N	-0-					126
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					126
08	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					126
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					126
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					126
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-	1	5			125
12	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1006	3	1	9	N	1					126

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	90	1	2762	3	N	-0-					15
02	2548	X	2236	-0-	-312	-0-	115	1	2115	3	N	5					20
							6	9									
03	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	63	1	2594	3	N	-0-					20
04	2760	X	2372	-0-	-388	-0-	13	1	2359	3	N	-0-					20
05	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2534	3			N	-0-					20
06	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	2421	3			N	-0-					20
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					20
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	3			N	-0-					20
09	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	2400	3			N	-0-					20
10	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-					20
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	3	2	9	N	2					22
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2567	3	12	9	N	11					33

TOTAL GAS PROD: 30,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		3	5		91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					91
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		4	5		87
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
*07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	25	1	1238	3	N	-0-					134
							38	4									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1237	3	N	-0-					134
							8	4									
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	23	1	1362	3	N	7					141
							8	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	3	N	5					146
							6	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1398	3	4	9	N	4					150
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1322	3	1	9	N	1					151
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5					156
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					156
09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-	3	5			153
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					153
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1251	3	2	9	N	2					155
12	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1290	3	2	9	N	2					157

TOTAL GAS PROD: 15,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					25
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	636	3	63	9	N	57					82
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	683	3	7	4	N	-0-					82
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	3	10	9	N	9					91
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	669	3	28	9	N	25					116
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	646	3	6	9	N	5					121
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					121
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	612	3	22	9	N	20					141
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	604	3	33	9	N	30					171
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	3	14	9	N	13					184
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	3	11	9	N	10					194
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	641	3	23	9	N	21	187	1	1	5	27

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					113
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	16	5			97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					99
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					99
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	19	1	1745	2	N	-0-					20
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-	21	1	1741	2	N	-0-					20
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	20	1	1879	2	N	-0-					20
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	2	N	2					22
							2	9									
05	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2			N	-0-					22
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					22
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1946	2	11	9	N	10					32
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					32
09	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	1766	2			N	-0-					32
10	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					32
11	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					32
12	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	12	1	1621	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 21,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	16	1	709	3	N	10					25
							11	9									
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	22	1	882	3	N	-0-					25
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	22	1	955	3	N	-0-					25
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	13	1	900	3	N	-0-					25
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	954	3	11	9	N	10					35
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3			N	-0-					35
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					35
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					35
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					35
10	930	N	350	-0-	-580	-0-	350	3			N	-0-					35
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	N	3					38
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	875	3	17	9	N	15					53

TOTAL GAS PROD: 10,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	828	-0-	-257	-0-	25	1	803	3	N	-0-					59
02	952	N	738	-0-	-214	-0-	26	1	712	3	N	-0-					59
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	24	1	770	3	N	-0-					59
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	12	1	714	3	N	-0-					59
05	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	3			N	-0-					59
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					59
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					59
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					59
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					59
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	689	3	1	9	N	1	1	5			59
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					59
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	6	1	325	3	N	-0-	7	5			144
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	7	1	320	3	N	-0-					144
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	3	N	-0-					144
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	13	1	222	3	N	-0-					144
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	366	3	4	4	N	-0-					144
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					144
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2					146
08	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-					146
09	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					146
10	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	3			N	-0-					146
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-	1	5			145
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

01	1302	N	591	-0-	-711	-0-	13	1	541	3	N	34					101
							37	9									
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	41	1	586	3	N	-0-					101
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	N	-0-					101
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	8					109
							9	9									
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					109
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					109
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					109
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	3			N	-0-	5	5			104
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					104
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					104
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	84	5			20
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	635	3	46	9	N	42					62

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	31	1	858	3	N	-0-					160
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	837	3	N	-0-					160
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	24	1	920	3	N	-0-					160
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	13	1	880	3	N	5					165
							6	9									
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					165
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					165
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					165
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					165
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					165
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	859	3	1	9	N	1	1	5			165
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-	1	5			164
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	781	3	1	9	N	1	144	1	1	5	20

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	751	-0-	-458	-0-	43	1	708	3	N	-0-					131
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	812	3	N	-0-					131
							13	4									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	3	N	-0-					131
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	12	1	921	3	N	-0-					131
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					131
06	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	3			N	-0-					131
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	881	3	2	9	N	2					133
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					133
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	838	3	2	9	N	2					135
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					135
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	N	2	1	5			136
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 10,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	19	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	23	1	1200	2	N	7					7
							8	9									
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	19	1	1161	2	N	-0-					7
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	2	N	-0-					7
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1154	2	14	9	N	13					20
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					20
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					20
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2139	2	11	9	N	10					30
09	1350	N	978	-0-	-372	-0-	978	2			N	-0-					30
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					30
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	N	12					42
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	13	1	1617	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

01	1271	N	903	-0-	-368	-0-	17	1	886	3	N	-0-					30
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	25	1	1117	3	N	4					34
							4	9									
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	22	1	1142	3	N	-0-					34
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	-0-					34
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1213	3	6	9	N	5					39
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1028	3	1	9	N	1					40
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					40
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					40
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	3	4	9	N	4					44
10	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			N	-0-					44
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1054	3	3	9	N	3					47
12	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-	47	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	10	1	1527	3	N	-0-					64
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	3	N	-0-					64
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	15	1	1739	3	N	-0-					64
04	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	12	1	1232	3	N	-0-					64
05	1488	N	786	-0-	-702	-0-	786	3			N	-0-	2	5			62
06	1710	N	587	-0-	-1123	-0-	587	3			N	-0-					62
07	1271	N	682	-0-	-589	-0-	682	3			N	-0-					62
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					62
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					62
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					62
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					62
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					20
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	3			N	-0-					70
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					70
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	585	3	3	9	N	3					73
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					73
05	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	3			N	-0-					73
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	518	3	23	9	N	21					94
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					94
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					94
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	481	3	1	9	N	1					95
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					95
11	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					95
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	759	-0-	-543	-0-	759	3			N	-0-					39
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	1011	3			N	-0-					39
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					39
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					39
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					39
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					39
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					39
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					39
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-	2	5			37
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					37
11	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	3			N	-0-					37
12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	37	1	713	3	N	-0-					113
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	897	3	N	-0-					113
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	22	1	929	3	N	15					128
							17	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	12	1	866	3	N	-0-					128
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	932	3	6	9	N	5					133
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					133
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					133
08	930	N	833	-0-	-97	-0-	832	3	1	9	N	1					134
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	3			N	-0-					134
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	N	1	1	5			134
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	3	1	9	N	1	1	5			134
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					84
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					84
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	6	1	179	3	N	-0-	8	5			66
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	8	1	176	3	N	-0-					66
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					66
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					66
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					66
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					66
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					66
08	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					66
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					66
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	5			66
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					66
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	21	1	1088	3	N	-0-					138
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1064	3	N	-0-					138
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	25	1	1169	3	N	-0-					138
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	12	1	1120	3	N	-0-					138
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					138
06	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	3			N	-0-					138
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					138
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					138
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					138
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					138
11	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-	1	5			137
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	13	1	1020	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	79	1	2074	3	N	8					62
							9	9									
02	2128	X	2084	-0-	-44	-0-	110	1	1974	3	N	-0-					62
03	2356	X	2010	-0-	-346	-0-	110	1	1900	3	N	-0-					62
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	14					76
							15	9									
05	2294	X	1747	-0-	-547	-0-	1747	3			N	-0-					76
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					76
07	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2091	3			N	-0-					76
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					76
09	2250	N	2013	-0-	-237	-0-	1898	3	115	4	N	-0-					76
10	2077	N	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			N	-0-					76
11	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1593	3	7	9	N	6					82
12	2077	N	1639	-0-	-438	-0-	1639	3			N	-0-	18	5			64

TOTAL GAS PROD: 23,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	51	1	1654	3	N	-0-					109
							23	4									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	4	1	155	3	N	-0-					109
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	8	1	163	3	N	-0-					109
04	1680	N	1098	-0-	-582	-0-	12	1	1086	3	N	-0-					109
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					109
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					109
07	1147	N	134	-0-	-1013	-0-	134	3			N	-0-					109
08	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	3			N	-0-					109
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					109
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	N	1	1	5			109
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					109
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	911	-0-	-267	-0-	25	1	877	3	N	8					35
							9	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	3	N	-0-					35
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	24	1	1145	3	N	-0-					35
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	13	1	1083	3	N	24					59
							26	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					59
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					59
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1118	3	14	9	N	13					72
08	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1100	3	10	9	N	9					81
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	3			N	-0-					81
10	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					81
11	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			N	-0-	11	5			70
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1067	3	7	9	N	6					76

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1219	-0-	-455	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					38
02	1428	N	1253	-0-	-175	-0-	11	1	1242	2	N	-0-					38
03	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	12	1	1304	2	N	-0-					38
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	N	12					50
							13	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					50
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					50
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1460	2	35	9	N	32					82
08	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			N	-0-					82
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-					82
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1355	2	4	9	N	4	4	5			82
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					82
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	13	1	1350	2	N	4					86
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1193	-0-	-1380	-0-	48	1	1078	2	N	10					39
							56	4	11	9							
02	2436	X	2209	-0-	-227	-0-	75	1	2125	2	N	-0-					39
							9	4									
03	2697	X	1840	-0-	-857	-0-	54	1	1786	2	N	-0-					39
04	2610	X	1156	-0-	-1454	-0-	14	1	1142	2	N	-0-					39
05	2449	X	1438	-0-	-1011	-0-	1438	2			N	-0-					39
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	2			N	-0-					39
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1957	2	6	9	N	5					44
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					44
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2			N	-0-					44
10	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	5			44
11	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			N	-0-					44
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	14	1	1454	2	N	6					50
							36	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	729	-0-	-232	-0-	18	1	711	3	N	-0-					49
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	18	1	577	3	N	5					54
							5	4	6	9							
03	899	N	613	-0-	-286	-0-	11	1	602	3	N	-0-					54
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	N	-0-					54
							4	4									
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					54
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					54
07	961	N	521	-0-	-440	-0-	521	3			N	-0-					54
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	327	3	1	9	N	1					55
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	3			N	-0-					55
10	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					55
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					55
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

01	2015	N	1403	-0-	-612	-0-	1364	2	39	9	N	35					35
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					35
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			N	-0-					35
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					35
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2			N	-0-					35
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					35
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					35
08	1922	N	920	-0-	-1002	-0-	920	2			N	-0-					35
09	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2			N	-0-					35
10	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1619	2	3	9	N	3					38
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					38
12	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1629	2	15	9	N	14					52

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	822	-0-	-139	-0-	20 2	1 9	800	3	N	2					104
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	24 21	1 9	806	3	N	19					123
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	894	3	N	-0-					123
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	12	1	830	3	N	-0-					123
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-	2	5			121
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	3			N	-0-					121
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					121
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	812	3	11	9	N	10					131
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					131
10	837	N	673	-0-	-164	-0-	664	3	9	9	N	8					139
11	810	N	599	-0-	-211	-0-	593	3	6	9	N	5					144
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	575	3	3	9	N	3	132	1	2	5	13

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	27	1	723	3	N	-0-	2	5			82
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	N	-0-					82
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	28	1	772	3	N	-0-					82
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	13	1	743	3	N	-0-					82
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					82
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	3			N	-0-					82
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					82
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					82
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					82
10	713	N	623	-0-	-90	-0-	622	3	1	9	N	1	1	5			82
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	687	3	1	9	N	1	1	5			82
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					27
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	3	N	-0-					27
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					27
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					27
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					27
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					27
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					27
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					27
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					27
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					27
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					27
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	34	1	1357	3	N	-0-					104
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	40	1	1310	3	N	-0-					104
							9	4									
03	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	35	1	1497	3	N	15					119
							21	4	17	9							
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	13	1	1450	3	N	-0-					119
05	1519	N	545	-0-	-974	-0-	545	3			N	-0-					119
06	1530	N	329	-0-	-1201	-0-	328	3	1	9	N	1	109	1			11
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					11
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					11
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					11
10	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1414	3	1	9	N	1	1	5			11
11	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	3			N	-0-					11
12	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1265	3			N	-0-	2	5			9

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	922	-0-	-411	-0-	28	1	868	3	N	-0-					76
							26	4									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	-0-					76
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	24	1	1176	3	N	38					114
							42	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	12	1	1106	3	N	-0-					114
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					114
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	3			N	-0-					114
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					114
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					114
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	3			N	-0-					114
10	1209	N	815	-0-	-394	-0-	815	3			N	-0-					114
11	1140	N	857	-0-	-283	-0-	856	3	1	9	N	1	1	5			114
12	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 12,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					22
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					22
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					22
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	607	3	11	9	N	10					32
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					32
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	3			N	-0-					32
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					32
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					32
09	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	3			N	-0-					32
10	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	3			N	-0-					32
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					32
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	28	1	1074	3	N	11					155
							12	9									
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	37	1	1082	3	N	-0-					155
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	33	1	1147	3	N	8					163
							9	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	13	1	1071	3	N	-0-					163
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					163
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-	2	5			161
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					161
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					161
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1195	3	4	9	N	4					165
10	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	3			N	-0-					165
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	3			N	-0-					165
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1067	3	6	9	N	5					170

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	26	1	1056	3	N	-0-					3
02	1316	N	912	-0-	-404	-0-	33	1	878	3	N	-0-					3
							1	4									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	40	1	1424	3	N	-0-					3
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	12	1	1330	3	N	-0-					3
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					3
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					3
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					3
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					3
09	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					3
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					3
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1256	3	19	9	N	17					20
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	12	1	1296	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	7	1	247	3	N	1					124
							1	9									
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	7	1	222	3	N	-0-					124
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					124
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					124
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					124
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					126
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					126
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					126
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					126
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					126
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	223	3	3	9	N	3					129
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	217	3	12	9	N	11					140

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	192	1	1319	3	N	-0-					202
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	193	1	1166	3	N	27	195	1			34
							30	9									
03	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	160	1	1158	3	N	-0-					34
04	1470	N	962	-0-	-508	-0-	12	1	909	3	N	37					71
							41	9									
05	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1270	3	28	9	N	25					96
06	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	3			N	-0-					96
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1199	3	28	9	N	25					121
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1218	3	22	9	N	20					141
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1070	3	11	9	N	10					151
10	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1054	3	4	9	N	4					155
11	1200	N	745	-0-	-455	-0-	682	3	63	9	N	57	166	1			46
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 13,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	28	1	1199	3	N	-0-					79
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1284	3	N	-0-					79
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	37	1	1329	3	N	-0-					79
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1247	3	N	18					97
							20	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					97
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					97
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	3	8	9	N	7					104
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	3			N	-0-					104
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			N	-0-					104
10	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1215	3	3	9	N	3					107
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1226	3	1	9	N	1					108
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	1			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	32	1	1250	3	N	-0-					24
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	27	1	1299	3	N	-0-					24
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	27	1	1407	3	N	-0-					24
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	12	1	1318	3	N	-0-					24
05	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1214	3	22	9	N	20					44
06	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	3			N	-0-					44
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					44
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					44
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	3			N	-0-					44
10	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	3			N	-0-					44
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-	7	5			37
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	3	4	9	N	4					41

TOTAL GAS PROD: 15,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	531	-0-	-585	-0-	47	1	480	3	N	-0-					5
							4	4									
02	756	N	501	-0-	-255	-0-	58	1	441	3	N	2					7
							2	9									
03	930	N	775	-0-	-155	-0-	44	1	731	3	N	-0-					7
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	12	1	858	3	N	-0-					7
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					7
06	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	3			N	-0-					7
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					7
08	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					7
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					7
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					7
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					7
12	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	20	1	1023	3	N	19	181	1			55
							21	9									
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	26	1	1031	3	N	-0-					55
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	21	1	1118	3	N	19					74
							21	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	12	1	1038	3	N	-0-					74
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					74
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1094	3	28	9	N	25					99
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					99
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1152	3	11	9	N	10					109
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					109
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3			N	-0-					109
11	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1022	3	6	9	N	5					114
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-	97	5			17

TOTAL GAS PROD: 13,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-	12	5			40
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	478	3	N	-0-					40
03	1054	N	550	-0-	-504	-0-	16	1	531	3	N	3	3	5			40
							3	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	N	-0-	3	5			37
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					37
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					37
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	423	3	2	9	N	2					39
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					39
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					39
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	N	1	1	5			39
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					39
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	3	N	-0-					94
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					94
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					94
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	N	-0-					94
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					94
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					94
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					94
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					94
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					94
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1	1	5			94
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					94
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					72
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					72
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					72
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					72
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					72
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					72
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					72
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					72
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					72
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	3	7	9	N	6					78
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	1	5			77
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	54	1	3454	3	N	-0-					101
02	3444	X	3265	-0-	-179	-0-	51	1	3214	3	N	-0-					101
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	42	1	3478	3	N	13					114
							14	9									
04	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	12	1	3303	3	N	22					136
							24	9									
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					136
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					136
07	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3320	3	50	9	N	45					181
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4050	3	19	9	N	17					198
09	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3554	3	29	9	N	26	183	1			41
10	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	3			N	-0-					41
11	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	3545	3	45	9	N	41					82
12	4030	X	3241	-0-	-789	-0-	3241	3			N	-0-	82	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	5	1	421	3	N	-0-					30
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	3	N	-0-					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	3	N	-0-					30
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	3	N	-0-					30
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	445	3	67	4	N	-0-					30
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					30
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	3	21	9	N	19					49
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					49
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					49
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	466	3	1	9	N	1	1	5			49
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					49
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1263	-0-	-721	-0-	1263	2			N	-0-					29
02	2156	X	1610	-0-	-546	-0-	1610	2			N	-0-	26	5			3
03	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1798	2			N	-0-					3
04	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1658	2			N	-0-					3
05	2015	X	1089	-0-	-926	-0-	1089	2			N	-0-					3
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1617	2			N	-0-					3
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					3
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					3
09	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1446	2			N	-0-					3
10	2108	N	1489	-0-	-619	-0-	1489	2			N	-0-					3
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					3
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	2379	3			N	-0-					178
02	2520	X	2199	-0-	-321	-0-	2199	3			N	-0-					178
03	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	3			N	-0-					178
04	2700	X	2064	-0-	-636	-0-	2016	3	22	4	N	24	180	1			22
							26	9									
05	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	2010	3			N	-0-					22
06	2370	X	2353	-0-	-17	-0-	2320	3	33	9	N	30					52
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					52
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					52
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2418	3	43	9	N	39					91
10	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	2328	3			N	-0-					91
11	2520	X	2129	-0-	-391	-0-	79	1	2050	3	N	-0-					91
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 25,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

01	2170 X	2109	-0-	-61	-0-	25	1	2084	3	N	-0-					17
02	1876 X	1703	-0-	-173	-0-	28	1	1675	3	N	-0-					17
03	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	26	1	1834	3	N	-0-					17
04	2040 X	1734	-0-	-306	-0-	13	1	1721	3	N	-0-					17
05	2108 X	1794	-0-	-314	-0-	1794	3			N	-0-					17
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	1676	3			N	-0-					17
07	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1711	3	17	9	N	15					32
08	1798 N	1685	-0-	-113	-0-	1685	3			N	-0-					32
09	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					32
10	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1586	3	1	9	N	1	1	5			32
11	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1440	3	2	9	N	2	17	5			17
12	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	1458	3	9	9	N	8					25

TOTAL GAS PROD: 20,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5117	-0-	-463	-0-	5117	3			N	-0-					57
02	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4754	3			N	-0-					57
03	5487	X	5152	-0-	-335	-0-	5152	3			N	-0-					57
04	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	4927	3			N	-0-					57
05	5332	X	5026	-0-	-306	-0-	5026	3			N	-0-					57
06	5100	X	4829	-0-	-271	-0-	4829	3			N	-0-					57
07	5270	X	5057	-0-	-213	-0-	5057	3			N	-0-					57
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					57
09	5040	X	4703	-0-	-337	-0-	4703	3			N	-0-					57
10	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	3			N	-0-					57
11	5070	X	4655	-0-	-415	-0-	4655	3			N	-0-					57
12	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 59,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	2	N	-0-					32
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	47	1	1914	2	N	6					38
							7	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	N	-0-					38
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	2	N	-0-					38
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					38
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					38
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					38
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2435	2	10	9	N	9					47
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					47
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					47
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1806	2	15	9	N	14					61
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	67					128
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 23,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1143	-0-	-159	-0-	48	1	1095	3	N	-0-					22
02	1176	X	734	-0-	-442	-0-	67	1	667	3	N	-0-	5	5			17
03	1302	X	1161	-0-	-141	-0-	49	1	1112	3	N	-0-					17
04	1260	X	1006	-0-	-254	-0-	12	1	994	3	N	-0-					17
05	1147	X	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					17
06	1110	N	799	-0-	-311	-0-	799	3			N	-0-					17
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					17
08	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	3			N	-0-					17
09	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-					17
10	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					17
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					17
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	21573	2	1671	9	N	1519	1481	1			151
02	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	22014	2	1486	9	N	1351	1289	1			213
03	25911	X	25911	-0-	-0-	-0-	24430	2	1481	9	N	1346	1289	1			270
04	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	22539	2	1244	9	N	1131	1306	1			95
05	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	21206	2	1377	9	N	1252	1224	1			123
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	18988	2	1076	9	N	978	986	1			115
07	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	19229	2	1353	9	N	1230	1098	1			247
08	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	18793	2	836	9	N	760	900	1			107
09	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	17199	2	1260	9	N	1145	1102	1			150
10	18941	X	17423	-0-	-1518	-0-	1	1	16648	2	N	704	755	1			99
							774	9									
11	18330	X	14830	-0-	-3500	-0-	44	1	13889	2	N	815	572	1	7	5	335
							897	9									
12	18941	X	16133	-0-	-2808	-0-	58	1	15219	2	N	778	947	1			166
							856	9									

TOTAL GAS PROD: 246,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,009

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2791	2	448	9	N	407	396	1			58
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	1880	2	389	9	N	354	376	1			36
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	3713	2	523	9	N	475	485	1			26
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5776	2	382	9	N	347	332	1			41
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	9754	2	502	9	N	456	435	1			62
06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11269	2	330	9	N	300	336	1			26
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9196	2	410	9	N	373	367	1			32
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8481	2	339	9	N	308	226	1			114
09	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7133	2	320	9	N	291	369	1			36
10	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	11638	2	1155	9	N	1050	833	1	3	5	250
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4122	2	165	9	N	150	386	1			14
12	4247	X	533	-0-	-3714	-0-	493	2	40	9	N	36	35	1			15

TOTAL GAS PROD: 81,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,547

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005	X	28222	-0-	-13783	-0-	26139	2	2083	9	N	1894	2011	1			115
02	34804	X	24669	-0-	-10135	-0-	22669	2	2000	9	N	1818	1791	1			142
03	36239	X	28228	-0-	-8011	-0-	26247	2	1981	9	N	1801	1841	1			102
04	35070	X	25300	-0-	-9770	-0-	23564	2	1736	9	N	1578	1534	1			146
05	28210	X	24815	-0-	-3395	-0-	22746	2	2069	9	N	1881	1859	1			168
06	27330	X	22135	-0-	-5195	-0-	20385	2	1750	9	N	1591	1509	1			250
07	28241	X	20936	-0-	-7305	-0-	19274	2	1662	9	N	1511	1611	1			150
08	28241	X	17394	-0-	-10847	-0-	16070	2	1324	9	N	1204	1113	1			241
09	25290	X	19470	-0-	-5820	-0-	17919	2	1551	9	N	1410	1503	1			148
10	24800	X	19640	-0-	-5160	-0-	18559	2	1081	9	N	983	957	1	20	5	154
11	22140	X	20098	-0-	-2042	-0-	19032	2	1066	9	N	969	951	1	20	5	152
12	20925	X	19576	-0-	-1349	-0-	18596	2	980	9	N	891	873	1			170

TOTAL GAS PROD: 270,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,531

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	22207	-0-	-4112	-0-	21730	2	477	9	N	434	366	1			254
02	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	19996	2	267	9	N	243	374	1			123
03	23498	X	21366	-0-	-2132	-0-	20912	2	454	9	N	413	361	1			175
04	22740	X	17513	-0-	-5227	-0-	17377	2	136	9	N	124	187	1			112
05	23498	X	16758	-0-	-6740	-0-	16320	2	438	9	N	398	355	1			155
06	21720	X	14510	-0-	-7210	-0-	14203	2	307	9	N	279	195	1			239
07	22444	X	16161	-0-	-6283	-0-	15839	2	322	9	N	293	367	1			165
08	21359	X	15896	-0-	-5463	-0-	15700	2	196	9	N	178	180	1			163
09	17520	X	16034	-0-	-1486	-0-	15694	2	340	9	N	309	283	1			189
10	16771	X	16030	-0-	-741	-0-	1	1	15680	2	N	317	383	1	32	5	91
							349	9									
11	15630	X	14929	-0-	-701	-0-	44	1	14630	2	N	232	194	1			129
							255	9									
12	16554	X	14963	-0-	-1591	-0-	45	1	14596	2	N	293	191	1			231
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 206,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62000	X	42526	-0-		-19474	-0-	39255	2	3271	9	N	2974	3142	1			200
02	47292	X	37676	-0-		-9616	-0-	34869	2	2807	9	N	2552	2573	1			179
03	52359	X	38490	-0-		-13869	-0-	35454	2	3036	9	N	2760	2734	1			205
04	47490	X	35010	-0-		-12480	-0-	32672	2	2338	9	N	2125	2038	1			292
05	44113	X	32882	-0-		-11231	-0-	30382	2	2500	9	N	2273	2346	1			219
06	41160	X	30859	-0-		-10301	-0-	28749	2	2110	9	N	1918	1818	1			319
07	41726	X	30822	-0-		-10904	-0-	28504	2	2318	9	N	2107	2190	1			236
08	38502	X	29260	-0-		-9242	-0-	27229	2	2031	9	N	1846	1625	1			457
09	35010	X	29646	-0-		-5364	-0-	28023	2	1623	9	N	1475	1787	1			145
10	32891	X	30615	-0-		-2276	-0-	1	1	28667	2	N	1770	1689	1			226
								1947	9									
11	30870	X	28008	-0-		-2862	-0-	44	1	26081	2	N	1712	1712	1	40	5	186
								1883	9									
12	30814	X	27879	-0-		-2935	-0-	57	1	26170	2	N	1502	1154	1	12	5	522
								1652	9									

TOTAL GAS PROD: 393,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,014

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	7106	-0-		-10533	-0-	5336	2	1770	9	N	1609	1565	1			228
02	8148	X	6597	-0-		-1551	-0-	5059	2	1538	9	N	1398	1484	1			142
03	9300	X	8208	-0-		-1092	-0-	6142	2	2066	9	N	1878	1917	1			103
04	9000	X	7374	-0-		-1626	-0-	5865	2	1509	9	N	1372	1312	1			163
05	9300	X	8908	-0-		-392	-0-	6930	2	1978	9	N	1798	1717	1			244
06	9862	X	9862	-0-		-0-	-0-	8560	2	1302	9	N	1184	1326	1			102
07	10005	X	10005	-0-		-0-	-0-	8388	2	1617	9	N	1470	1448	1			124
08	10393	X	10393	-0-		-0-	-0-	9051	2	1342	9	N	1220	894	1			450
09	13216	X	13216	-0-		-0-	-0-	11953	2	1263	9	N	1148	1457	1			141
10	10199	X	6397	-0-		-3802	-0-	5945	2	452	9	N	411	453	1	1	5	98
11	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	12703	2	1544	9	N	1404	1373	1			129
12	13671	X	12480	-0-		-1191	-0-	11347	2	1133	9	N	1030	726	1			433

TOTAL GAS PROD: 114,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,922

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	21567	-0-		-15726	-0-	20577	2	990	9	N	900	956	1			54
02	30912	X	18843	-0-		-12069	-0-	17890	2	953	9	N	866	852	1			68
03	31279	X	18526	-0-		-12753	-0-	17585	2	941	9	N	855	875	1			48
04	24720	X	17412	-0-		-7308	-0-	16586	2	826	9	N	751	729	1			70
05	25544	X	16331	-0-		-9213	-0-	15348	2	983	9	N	894	884	1			80
06	20880	X	16148	-0-		-4732	-0-	15315	2	833	9	N	757	718	1			119
07	20863	X	16321	-0-		-4542	-0-	15531	2	790	9	N	718	766	1			71
08	18538	X	16099	-0-		-2439	-0-	15469	2	630	9	N	573	529	1			115
09	17400	X	15207	-0-		-2193	-0-	14470	2	737	9	N	670	715	1			70
10	16678	X	14667	-0-		-2011	-0-	13586	2	1081	9	N	983	879	1	20	5	154
11	16140	X	11098	-0-		-5042	-0-	10032	2	1066	9	N	969	951	1	20	5	152
12	16306	X	9271	-0-		-7035	-0-	8614	2	657	9	N	597	635	1			114

TOTAL GAS PROD: 191,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,533

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	113	1	977	2	N	-0-					49
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	162	1	1057	2	N	92					141
							101	9									
03	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	143	1	1050	2	N	-0-					141
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	12	1	995	2	N	147	180	1			108
							162	9									
05	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	1182	2	46	9	N	42					150
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			N	-0-					150
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1104	2	333	9	N	303	191	1			262
08	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2			N	-0-					262
09	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					262
10	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1070	2	72	9	N	65	189	1	1	5	137
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					137
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	13	1	1096	2	N	197					334
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6752	-0-	-4718	-0-	6624	2	128	9	N	116					124
02	10360	X	5624	-0-	-4736	-0-	5548	2	76	9	N	69	175	1			18
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13381	2	263	9	N	239	190	1			67
04	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16271	2	178	9	N	162	169	1			60
05	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16313	2	204	9	N	185	188	1			57
06	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14173	2	141	9	N	128					185
07	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14735	2	177	9	N	161	188	1			158
08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18234	2	142	9	N	129	190	1			97
09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17164	2	124	9	N	113	171	1			39
10	13640	X	12877	-0-	-763	-0-	2	1	12715	2	N	145					184
							160	9									
11	13200	X	11832	-0-	-1368	-0-	53	1	11654	2	N	114	170	1	10	5	118
							125	9									
12	13640	X	12190	-0-	-1450	-0-	70	1	11876	2	N	222	87	5			253
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 160,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	35908	-0-	-9011	-0-	35730	2	178	9	N	162	201	1			136
02	38360	X	33064	-0-	-5296	-0-	32880	2	184	9	N	167	175	1			128
03	40982	X	35250	-0-	-5732	-0-	35059	2	191	9	N	174	180	1			122
04	38190	X	33014	-0-	-5176	-0-	32904	2	110	9	N	100	197	1			25
05	36611	X	32820	-0-	-3791	-0-	32667	2	153	9	N	139					164
06	35430	X	30141	-0-	-5289	-0-	30011	2	130	9	N	118	179	1			103
07	36611	X	30321	-0-	-6290	-0-	30135	2	186	9	N	169	183	1			89
08	35247	X	29598	-0-	-5649	-0-	29485	2	113	9	N	103					192
09	33000	X	27804	-0-	-5196	-0-	27692	2	112	9	N	102	184	1			110
10	32829	X	27982	-0-	-4847	-0-	1	1	27981	2	N	-0-					110
11	30150	X	26348	-0-	-3802	-0-	44	1	26214	2	N	82	192	1			-0-
							90	9									
12	30318	X	26850	-0-	-3468	-0-	26554	2	296	9	N	269	187	1			82

TOTAL GAS PROD: 369,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55459	X	24057	-0-	-31402	-0-	22931	2	1126	9	N	1024	955	1			281
02	44436	X	19759	-0-	-24677	-0-	18804	2	955	9	N	868	551	1			598
03	41850	X	20217	-0-	-21633	-0-	19246	2	971	9	N	883	891	1			590
04	35820	X	18574	-0-	-17246	-0-	17464	2	1110	9	N	1009	1339	1			260
05	32798	X	6683	-0-	-26115	-0-	5892	2	791	9	N	719	372	1			607
06	23280	X	13664	-0-	-9616	-0-	12516	2	1148	9	N	1044	1241	1			410
07	21886	X	14200	-0-	-7686	-0-	12965	2	1235	9	N	1123	924	1			609
08	20212	X	12909	-0-	-7303	-0-	11882	2	1027	9	N	934	1087	1			456
09	18570	X	13416	-0-	-5154	-0-	12368	2	1048	9	N	953	1244	1			165
10	14198	X	13753	-0-	-445	-0-	12954	2	799	9	N	726	729	1	1	5	161
11	13740	X	13513	-0-	-227	-0-	12117	2	1396	9	N	1269	949	1	1	5	480
12	14198	X	11762	-0-	-2436	-0-	10901	2	861	9	N	783	777	1	166	5	320

TOTAL GAS PROD: 182,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,335

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	23609	-0-	-9685	-0-	23520	2	89	9	N	81					178
02	27636	X	20378	-0-	-7258	-0-	20294	2	84	9	N	76	180	1			74
03	28644	X	21407	-0-	-7237	-0-	21250	2	157	9	N	143					217
04	26250	X	19465	-0-	-6785	-0-	19422	2	43	9	N	39	197	1			59
05	25668	X	15784	-0-	-9884	-0-	15738	2	46	9	N	42					101
06	22860	X	17146	-0-	-5714	-0-	17115	2	31	9	N	28					129
07	22568	X	16482	-0-	-6086	-0-	16406	2	76	9	N	69					198
08	21421	X	15399	-0-	-6022	-0-	15320	2	79	9	N	72	179	1			91
09	19470	X	14077	-0-	-5393	-0-	14065	2	12	9	N	11					102
10	17732	X	13916	-0-	-3816	-0-	13883	2	33	9	N	30					132
11	17160	X	12982	-0-	-4178	-0-	12935	2	47	9	N	43					175
12	16492	X	13186	-0-	-3306	-0-	13054	2	132	9	N	120	195	1	5	5	95

TOTAL GAS PROD: 203,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	103	1	133	3	Y	-0-					10
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	103	1	176	3	Y	-0-					10
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	103	1	184	3	Y	-0-					10
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	103	1	182	3	Y	-0-					10
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	103	1	169	3	Y	-0-					10
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	3	Y	-0-					10
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	103	1	161	3	Y	-0-					10
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	103	1	126	3	Y	-0-					10
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	1			Y	-0-					10
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	103	1	64	3	Y	-0-					10
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	103	1	189	3	Y	-0-					10
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	103	1	173	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MEEK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022220 COMPL. DATE 07/30/1957 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6304 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1896	-0-	-1111	-0-	58	1	1838	3	N	-0-					39
02	2716	X	125	-0-	-2591	-0-	4	1	121	3	N	-0-					39
03	3007	X	33	-0-	-2974	-0-	10	1	23	3	N	-0-					39
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					39
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	77	95	1			21
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	9	N	143					164
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	N	1					165
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					165
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	1			N	-0-					165
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					165
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					165
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			N	-0-					122
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					122
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-					122
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1378	3	99	9	N	90					212
05	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	3			N	-0-					212
06	1410	N	301	-0-	-1109	-0-	301	3			N	-0-					212
07	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	3			N	-0-					212
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	3	6	9	N	5	188	1			29
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					29
10	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1020	3			N	-0-					29
11	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	1446	3			N	-0-					29
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	3	N	-0-					129
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	397	3	N	-0-					129
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					129
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					129
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					129
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					129
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					129
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					129
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					129
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					129
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-					129
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	158	-0-	-307	-0-	16	1	142	2	N	-0-					57
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					57
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	62	1	306	2	N	-0-					57
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-					57
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-					57
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	40	1	300	2	N	-0-					57
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	449	2	N	-0-					57
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	485	2	N	-0-					57
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-					57
10	465	N	230	-0-	-235	-0-	34	1	196	2	N	-0-					57
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	483	2	N	-0-					57
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	449	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	52	1	730	2	N	-0-					110
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	822	2	N	-0-					110
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	62	1	836	2	N	-0-					110
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	-0-					110
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	62	1	732	2	N	-0-					110
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	60	1	790	2	N	-0-					110
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	62	1	732	2	N	-0-					110
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	2	N	-0-					110
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	60	1	771	2	N	-0-					110
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	N	-0-					110
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					110
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	5					115
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	40	1	249	2	N	-0-					37
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	20	1	253	2	N	-0-					37
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	2	N	-0-					37
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	N	-0-					37
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	50	1	304	2	N	-0-					37
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	40	1	218	2	N	-0-					37
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					37
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	18	1	222	2	N	-0-					37
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	2	N	-0-					37
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	2	N	-0-					37
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	40	1	168	2	N	-0-					37
12	496	N	165	-0-	-331	-0-	30	1	135	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2		N	2	2	8		-0-
							2	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	743	2		N	2	2	8		-0-
							2	9									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2		N	-0-				-0-
05	1798	N	1007	-0-	-791	-0-	28	1	979	2		N	-0-				-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	26	1	1060	2		N	-0-				-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	62	1	1474	2		N	-0-				-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2		N	3	3	8		-0-
							3	9									
09	1080	N	853	-0-	-227	-0-	60	1	793	2		N	-0-				-0-
10	1550	N	782	-0-	-768	-0-	62	1	717	2		N	3	3	8		-0-
							3	9									
11	1050	N	725	-0-	-325	-0-	60	1	665	2		N	-0-				-0-
12	868	N	662	-0-	-206	-0-	60	1	602	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCAFEE -A- WELL #: 2033 RRCID -> 145320 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

01	527	N	515	-0-	-12	-0-	62	1	447	2	N	5					85
							6	9									
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	56	1	390	2	N	7					92
							8	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	441	2	N	5					97
							6	9									
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	60	1	431	2	N	8					105
							9	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	12					117
							13	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	428	2	N	2					119
							2	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	62	1	430	2	N	3					122
							3	9									
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	62	1	444	2	N	3					125
							3	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	2	N	-0-					125
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	449	2	N	-0-					125
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	58	1	382	2	N	-0-					125
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	62	1	412	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	868	-0-	-93	-0-	62	1	804	2	N	2					177
							2	9									
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	56	1	798	2	N	-0-					177
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	12					189
							13	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	N	5					194
							6	9									
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	56	1	860	2	N	9	176	1			27
							10	9									
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	60	1	820	2	N	5					32
							6	9									
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	50	1	857	2	N	5					37
							6	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	5					42
							6	9									
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	N	2					44
							2	9									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	839	2	N	5					49
							6	9									
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	60	1	807	2	N	3					52
							3	9									
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	62	1	810	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	60	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2273	-0-	-889	-0-	36	1	2083	2	N	140	1	8			296
							154	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	56	1	2781	2	N	158	181	1	6	8	267
							174	9									
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	62	1	2470	2	N	156	180	1	4	8	239
							172	9									
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	56	1	2064	2	N	150	180	1			209
							165	9									
05	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	60	1	2204	2	N	199	190	1	4	8	214
							219	9									
06	3240	X	1304	-0-	-1936	-0-	50	1	1105	2	N	135	179	1	6	8	164
							149	9									
07	3348	X	1744	-0-	-1604	-0-	52	1	1551	2	N	128	184	1	4	8	104
							141	9									
08	2697	X	1548	-0-	-1149	-0-	54	1	1331	2	N	148	3	8			249
							163	9									
09	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	60	1	2030	2	N	163	181	1	2	8	229
							179	9									
10	2480	X	1377	-0-	-1103	-0-	60	1	1143	2	N	158	182	1	3	8	202
							174	9									
11	1680	X	1002	-0-	-678	-0-	42	1	869	2	N	83	184	1			101
							91	9									
12	2356	X	976	-0-	-1380	-0-	38	1	869	2	N	63					164
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 22,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	62	1	281	2	N	17					249
							19	9									
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	54	1	225	2	N	12					261
							13	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	62	1	274	2	N	-0-					261
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	58	1	215	2	N	-0-					261
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	58	1	197	2	N	-0-					261
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	56	1	244	2	N	-0-	177	1			84
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	253	2	N	17	17	8			84
							19	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	58	1	242	2	N	38					122
							42	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	56	1	253	2	N	14	1	8			135
							15	9									
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	62	1	240	2	N	7	3	8			139
							8	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	13	3	8			149
							14	9									
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	62	1	278	2	N	15					164
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-		-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					122
02	168	N	128	-0-		-40	-0-	126	2	2	9	N	2					124
03	186	N	170	-0-		-16	-0-	168	2	2	9	N	2					126
04	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					126
05	155	N	131	-0-		-24	-0-	131	2			N	-0-					126
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					127
07	155	N	93	-0-		-62	-0-	93	2			N	-0-					127
08	124	N	68	-0-		-56	-0-	68	2			N	-0-					127
09	150	N	95	-0-		-55	-0-	94	2	1	9	N	1					128
10	130	N	130	-0-		-0-	-0-	128	2	2	9	N	2					130
11	118	N	118	-0-		-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					132
*12	154	N	154	-0-		-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					133

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	414	-0-		-764	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-		-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-		-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-		-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-		-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-		-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-		-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-		-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-		-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					36
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					36
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					36
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					36
05	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			N	-0-					36
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					36
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					36
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					36
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					36
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					36
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					36
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 13,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					106
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					106
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					106
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					106
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					106
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					106
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					106
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					106
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					106
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					106
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					106
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			N	-0-					57
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	1315	3			N	-0-					57
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					57
04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-					57
05	1457	N	691	-0-	-766	-0-	691	3			N	-0-					57
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					57
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2					59
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					59
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					59
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					59
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					59
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	1687	2	2	9	N	2					84
02	1876	N	1850	-0-	-26	-0-	1846	2	4	9	N	4					88
03	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1898	2	4	9	N	4					92
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	2	6	9	N	5					97
05	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	2			N	-0-					97
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					97
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					97
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					98
09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					98
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					98
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					98
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	2	6	9	N	5					103

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

01	2542	X	1887	-0-	-655	-0-	67	1	1816	2	N	4					77
							4	9									
02	2296	X	2165	-0-	-131	-0-	87	1	2069	2	N	8					85
							9	9									
03	2542	X	2523	-0-	-19	-0-	97	1	2413	2	N	12					97
							13	9									
04	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	93	1	2075	2	N	5					102
							6	9									
05	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	96	1	2213	2	N	10					112
							11	9									
06	2430	N	1837	-0-	-593	-0-	65	1	1772	2	N	-0-					112
07	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	96	1	1970	2	N	5					117
							6	9									
08	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	97	1	1915	2	N	5					122
							6	9									
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	94	1	1985	2	N	3					125
							3	9									
10	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	83	1	1728	2	N	5					130
							6	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	93	1	2208	2	N	2					132
							2	9									
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	2177	2	N	11					143
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	87	1	1700	2	N	6					155
							7	9									
02	2044	X	1858	-0-	-186	-0-	87	1	1754	2	N	15					170
							17	9									
03	2232	X	1868	-0-	-364	-0-	97	1	1760	2	N	10					180
							11	9									
04	1920	X	1685	-0-	-235	-0-	89	1	1596	2	N	-0-					180
05	2046	X	1682	-0-	-364	-0-	81	1	1586	2	N	14					194
							15	9									
06	1800	N	1609	-0-	-191	-0-	85	1	1518	2	N	5	187	1			12
							6	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	110					122
							121	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	3					125
							3	9									
09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	84	1	1481	2	N	7					132
							8	9									
10	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	78	1	1544	2	N	8					140
							9	9									
11	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	94	1	1604	2	N	7					147
							8	9									
12	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	83	1	1340	2	N	8					155
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	75	1	550	2	N	-0-					72
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	1	955	2	N	8					80
							9	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	97	1	1096	2	N	7					87
							8	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	N	3					90
							3	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	94	1	1022	2	N	5					95
							6	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	951	2	N	10	97	1			8
							11	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	2	N	-0-					8
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	989	2	N	2					10
							2	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	94	1	922	2	N	2					12
							2	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	95	1	852	2	N	5					17
							6	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	94	1	802	2	N	3					20
							3	9									
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	921	2	N	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	97	1	3229	2	N	12	183	1			35
							13	9									
02	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	87	1	3100	2	N	29					64
							32	9									
03	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	97	1	3329	2	N	23					87
							25	9									
04	3480	X	3140	-0-	-340	-0-	92	1	3020	2	N	25					112
							28	9									
05	3565	X	2968	-0-	-597	-0-	81	1	2868	2	N	17					129
							19	9									
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	86	1	3030	2	N	21					150
							23	9									
07	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	97	1	3412	2	N	20					170
							22	9									
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	97	1	3339	2	N	22					192
							24	9									
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	84	1	2803	2	N	19					211
							21	9									
10	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	78	1	2842	2	N	15	201	1			25
							17	9									
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	94	1	3061	2	N	24					49
							26	9									
12	3534	X	2638	-0-	-896	-0-	83	1	2532	2	N	21					70
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 37,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	634	-0-	-451	-0-	634	2			N	-0-					71
02	1120	N	948	-0-	-172	-0-	947	2	1	9	N	1					72
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					72
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					72
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					72
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					72
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					72
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			N	-0-					10
02	1288	N	43	-0-	-1245	-0-	43	2			N	-0-					10
03	1395	N	31	-0-	-1364	-0-	31	2			N	-0-					10
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					10
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					10
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	152 887	1 9	12178	2	N	806	699	1			485
02	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	127 782	1 9	11605	2	N	711	696	1			500
03	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	113 686	1 9	12282	2	N	624	881	1			243
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	54 265	1 9	6994	2	N	241	301	1			183
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	66 19	1 9	7337	2	N	17					200
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	78 222	1 9	6412	2	N	202	179	1			223
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	78 604	1 9	8078	2	N	549	532	1			240
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	88 391	1 9	7573	2	N	355	358	1			237
09	6360	X	1510	-0-	-4850	-0-	7	1	1503	2	N	-0-					237
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	62 576	1 9	6418	2	N	524	181	1			580
*11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	74 1300	1 9	11309	2	N	1182	1444	1			318
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 98,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,211

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6085	-0-	-2006	-0-	155	1	5601	2	N	299	176	1			363
							329	9									
02	7308	X	6659	-0-	-649	-0-	734	1	5471	2	N	413	524	1			252
							454	9									
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	827	1	6864	2	N	589	525	1			316
							648	9									
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	277	1	9222	2	N	691	681	1			326
							760	9									
05	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	276	1	10707	2	N	557	710	1			173
							613	9									
06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	290	1	10871	2	N	522	353	1			342
							574	9									
07	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	291	1	10312	2	N	443	528	1			257
							487	9									
08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	285	1	9923	2	N	447	358	1			346
							492	9									
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	283	1	9136	2	N	369	180	1			535
							406	9									
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	293	1	8256	2	N	264	529	1			270
							290	9									
*11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	262	1	7750	2	N	325	352	1			243
							358	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 103,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,919

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5081	-0-	-2545	-0-	651	1	4132	2	N	271	177	1			369
							298	9									
02	6636	X	5398	-0-	-1238	-0-	611	1	4322	2	N	423	345	1			447
							465	9									
03	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	568	1	5430	2	N	540	686	1			301
							594	9									
04	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	189	1	7442	2	N	345	344	1			302
							380	9									
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	183	1	6713	2	N	605	526	1			381
							666	9									
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	172	1	7047	2	N	398	352	1			427
							438	9									
07	6603	X	6446	-0-	-157	-0-	198	1	5820	2	N	389	522	1			294
							428	9									
08	7657	X	6392	-0-	-1265	-0-	188	1	5799	2	N	368	348	1			314
							405	9									
09	7410	X	5644	-0-	-1766	-0-	179	1	5133	2	N	302	179	1			437
							332	9									
10	7657	X	5755	-0-	-1902	-0-	183	1	5258	2	N	285	537	1			185
							314	9									
11	7410	X	5263	-0-	-2147	-0-	178	1	4758	2	N	297	178	1			304
							327	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 69,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,223

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	797	-0-	-877	-0-	797	2			N	-0-					111
02	1512	N	935	-0-	-577	-0-	935	2			N	-0-					111
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					111
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					111
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					111
06	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2			N	-0-					111
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					111
08	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					111
09	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					111
10	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			N	-0-					111
11	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-					111
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	101	1	426	2	N	-0-					55
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	111	1	514	2	N	1					56
							1	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	153	1	981	2	N	1					57
							1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	707	2	N	-0-					57
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	161	1	1012	2	N	-0-					57
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	58	1	143	2	N	-0-					57
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	20	1	48	2	N	-0-					57
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	143	1	414	2	N	-0-					57
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	156	1	989	2	N	-0-					57
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	161	1	735	2	N	-0-					57
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	156	1	635	2	N	2					59
							2	9									
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	125	1	835	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	199	1	841	2	N	-0-					23
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	169	1	784	2	N	-0-					23
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	137	1	880	2	N	-0-					23
04	1020	N	588	-0-	-432	-0-	52	1	536	2	N	-0-					23
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	149	1	935	2	N	-0-					23
06	990	N	841	-0-	-149	-0-	242	1	599	2	N	-0-					23
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	230	1	534	2	N	-0-					23
08	1054	N	532	-0-	-522	-0-	137	1	395	2	N	-0-					23
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	144	1	913	2	N	-0-					23
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	N	-0-					23
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	144	1	586	2	N	5					28
							6	9									
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	115	1	772	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					27
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					27
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	134	1	1884	2	N	-0-					28
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	134	1	1795	2	N	-0-					28
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	134	1	1956	2	N	-0-					28
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	134	1	1818	2	N	-0-					28
05	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	134	1	1816	2	N	-0-					28
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	134	1	1957	2	N	-0-					28
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	134	1	2001	2	N	-0-					28
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	134	1	1994	2	N	-0-					28
09	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	134	1	1883	2	N	38					66
							42	9									
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	134	1	1909	2	N	-0-					66
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	134	1	1819	2	N	-0-					66
12	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	134	1	1495	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 23,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1583	2	N	4					120
							4	9									
02	1652	N	1492	-0-	-160	-0-	10	1	1481	2	N	1					121
							1	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	10	1	1715	2	N	-0-					121
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	10	1	1653	2	N	2					123
							2	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	10	1	1824	2	N	3					126
							3	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	2					128
							2	9									
07	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	10	1	1561	2	N	3					131
							3	9									
08	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	10	1	1595	2	N	-0-					131
09	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	10	1	1545	2	N	-0-					131
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	10	1	1590	2	N	2					133
							2	9									
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	10	1	1511	2	N	-0-					133
12	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	10	1	1538	2	N	2					135
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	835	-0-	-343	-0-	10	1	825	2	N	-0-					148
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	10	1	1343	2	N	-0-					148
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1258	2	N	-0-					148
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	10	1	1043	2	N	-0-					148
05	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	10	1	1284	2	N	-0-					148
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	10	1	1335	2	N	-0-					148
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	10	1	1107	2	N	-0-					148
08	1302	N	974	-0-	-328	-0-	10	1	964	2	N	-0-					148
09	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	10	1	1124	2	N	-0-					148
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	10	1	1177	2	N	-0-					148
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1079	2	N	-0-					148
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	10	1	1413	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	10	1	883	2	N	-0-					6
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	10	1	903	2	N	-0-					6
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	10	1	1097	2	N	-0-					6
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	10	1	763	2	N	-0-					6
05	1023	N	881	-0-	-142	-0-	10	1	867	2	N	4					10
							4	9									
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	10	1	970	2	N	-0-					10
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	10	1	826	2	N	1					11
							1	9									
08	868	N	668	-0-	-200	-0-	10	1	658	2	N	-0-					11
09	990	N	611	-0-	-379	-0-	10	1	601	2	N	-0-					11
10	837	N	599	-0-	-238	-0-	10	1	587	2	N	2					13
							2	9									
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	10	1	544	2	N	-0-					13
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	10	1	508	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					37
03	3286	X	216	-0-	-3070	-0-	17	1	199	2	N	-0-					37
04	1050	X	182	-0-	-868	-0-	14	1	168	2	N	-0-					37
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	N	-0-					37
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	96	1	1093	2	N	40					77
							44	9									
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	72	1	842	2	N	-0-					77
08	217	X	137	-0-	-80	-0-	11	1	126	2	N	-0-					77
09	1230	X	10	-0-	-1220	-0-	1	1	9	2	N	-0-					77
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					77
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					77
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	145	1	1023	2	N	12					167
							13	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	100	1	1119	2	N	5					172
							6	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	2	N	-0-					172
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	125	1	1267	2	N	18					190
							20	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	999	2	N	12					202
							13	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	432	2	N	2					204
							2	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	134	1	1427	2	N	-0-					204
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	98	1	1260	2	N	-0-					204
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	118	1	1273	2	N	5					209
							6	9									
10	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1456	2	6	9	N	5	166	1			48
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1183	2	N	2					50
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	-0-					-0-
04	840	N	6	-0-	-834	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-					137
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	133	1	1530	2	N	-0-					137
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	160	1	1840	2	N	15					152
							17	9									
04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1214	2	N	18					170
							20	9									
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	173	1	1987	2	N	20					190
							22	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	128	1	1468	2	N	7					197
							8	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1580	2	N	15	184	1			28
							17	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	152	1	1747	2	N	7					35
							8	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	1578	2	N	-0-					35
10	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	93	1	1057	2	N	3					38
							3	9									
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	130	1	1488	2	N	8					46
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 17,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	470	1	7360	2	N	833	916	1			160
							24	5	916	9							
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	320	1	6916	2	N	827	736	1			251
							20	5	910	9							
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	325	1	6688	2	N	862	922	1			191
							20	5	948	9							
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	356	1	5824	2	N	728	543	1			376
							20	5	801	9							
05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	288	1	5922	2	N	690	894	1			172
							22	5	759	9							
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	253	1	5737	2	N	717	724	1			165
							19	5	789	9							
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	341	1	6386	2	N	668	709	1			124
							20	5	735	9							
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	229	1	5591	2	N	569	370	1			323
							21	5	626	9							
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	222	1	4445	2	N	564	688	1			199
							620	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	206	1	3226	2	N	494	366	1			327
							31	5	543	9							
*11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	206	1	3226	2	N	494	366	1			455
							31	5	543	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					455

TOTAL GAS PROD: 72,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,446

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3045	-0-	-1884	-0-	155	1	2429	2	N	382	185	1			362
							41	5	420	9							
02	4452	X	3221	-0-	-1231	-0-	118	1	2606	2	N	452	550	1			264
							497	9									
03	4929	X	3120	-0-	-1809	-0-	116	1	2425	2	N	508	368	1			404
							20	5	559	9							
04	4770	X	2683	-0-	-2087	-0-	127	1	2103	2	N	390	542	1			252
							24	5	429	9							
05	4929	X	2725	-0-	-2204	-0-	102	1	2122	2	N	439	361	1			330
							18	5	483	9							
06	3450	X	2645	-0-	-805	-0-	91	1	2114	2	N	384	361	1			353
							18	5	422	9							
07	3565	X	2262	-0-	-1303	-0-	94	1	1775	2	N	341	352	1			342
							18	5	375	9							
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	177	1	4648	2	N	947	905	1			384
							1042	9									
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	375	1	7322	2	N	906	894	1			396
							1	5	997	9							
10	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	586	1	9158	2	N	949	914	1			431
							1044	9									
*11	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	586	1	9158	2	N	949	914	1			466
							1044	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					466

TOTAL GAS PROD: 55,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,647

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	363	1	5680	2	N	473	575	1			250
							28	5	520	9							
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	259	1	5588	2	N	535	379	1			406
							26	5	589	9							
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	305	1	6236	2	N	549	568	1			387
							13	5	604	9							
04	8190	X	6303	-0-	-1887	-0-	330	1	5406	2	N	505	574	1			318
							11	5	556	9							
05	7998	X	6290	-0-	-1708	-0-	267	1	5480	2	N	494	363	1			449
							543	9									
06	6930	X	6083	-0-	-847	-0-	236	1	5320	2	N	461	546	1			364
							20	5	507	9							
07	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	310	1	5783	2	N	463	375	1			452
							15	5	509	9							
08	7161	X	6037	-0-	-1124	-0-	208	1	5370	2	N	409					861
							9	5	450	9							
09	6300	X	5961	-0-	-339	-0-	264	1	5079	2	N	554	547	1			868
							9	5	609	9							
10	6603	X	5761	-0-	-842	-0-	315	1	4930	2	N	346	371	1			843
							135	5	381	9							
11	6390	X	5761	-0-	-629	-0-	315	1	4930	2	N	346	371	1			818
							135	5	381	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					818

TOTAL GAS PROD: 69,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	951	-0-	951	50910	40	1	635	2	N	251	347	1			442
							276	9									
02	0	Z	2934	-0-	2934	53844	136	1	2124	2	N	613	706	1			349
							674	9									
03	0	Z	3490	-0-	3490	57334	167	1	2617	2	N	642	548	1			443
							706	9									
04	60095	X	2761	-0-	-57334	-0-	2205	2	556	9	N	505	541	1			407
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	149	1	2335	2	N	462	363	1			506
							508	9									
06	3150	X	2365	-0-	-785	-0-	121	1	1884	2	N	327	387	1			446
							360	9									
07	3255	X	1499	-0-	-1756	-0-	75	1	1183	2	N	219	172	1			493
							241	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	166	1	2604	2	N	478	355	1			616
							526	9									
09	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	123	1	1919	2	N	359	373	1			602
							395	9									
10	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	147	1	2294	2	N	460	538	1			524
							506	9									
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	147	1	2294	2	N	460	538	1			446
							506	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					446

TOTAL GAS PROD: 28,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,776

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26255	-0-	26255	40402	2090	1	24032	2	N	103					135
							20	5	113	9							
02	0		36109	-0-	36109	76511	2882	1	33137	2	N	82					217
							90	9									
03	116663	X	40152	-0-	-76511	-0-	3202	1	36827	2	N	112	184	1			145
							123	9									
04	37516	X	37516	-0-	-0-	-0-	2991	1	34405	2	N	109	180	1			74
							120	9									
05	35377	X	35377	-0-	-0-	-0-	2819	1	32426	2	N	120					194
							132	9									
06	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	2339	1	26898	2	N	95	181	1			108
							105	9									
07	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	2830	1	32555	2	N	135	190	1			53
							149	9									
08	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	2139	1	24597	2	N	107					160
							118	9									
09	25200	X	-0-	-0-	-25200	-0-					N	-0-					160
10	26040	X	10066	-0-	-15974	-0-	805	1	9261	2	N	-0-					160
11	25200	X	10066	-0-	-15134	-0-	805	1	9261	2	N	-0-					160
12	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 287,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					37
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					37
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					37
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					37
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					37
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					37
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					37
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					37
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					37
10	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					37
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			734
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					734

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					63
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					63
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					63
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					63
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					63
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					63
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					63
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					63
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					63
10	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			N	-0-					63
11	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	3			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					61
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					61
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					61
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					61
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					61
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					61
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					61
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	447	3	52	9	N	47					108
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					108
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					108
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					27
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					27
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					27
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					27
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					27
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					27
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					27
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	724	3	17	9	N	15					42
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					42
10	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					42
11	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					32
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					32
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					32
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					32
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					32
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					32
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					32
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					32
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					32
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					32
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	2			N	-0-					131
02	1232	X	249	-0-	-983	-0-	249	2			N	-0-					131
03	1302	X	330	-0-	-972	-0-	330	2			N	-0-					131
04	990	X	256	-0-	-734	-0-	256	2			N	-0-					131
05	403	X	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					131
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					131
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					131
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					131
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					131
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					131
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					148
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12					160
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					162
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					162
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					165
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					165
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					165
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	N	8					173
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					173
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					173
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					91
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	632	2	28	9	N	25					116
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					116
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					116
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					116
06	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					116
07	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-					116
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	441	2	43	9	N	39					155
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					155
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					155
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	95	1	950	2	N	40					847
							44	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	93	1	933	2	N	-0-					847
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					847
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1037	2	52	9	N	47					894
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1191	2	30	9	N	27					921
06	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					921
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1172	2	37	9	N	34	175	1			780
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					780
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					780
10	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	2			N	-0-					780
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	93	1	930	2	N	64					844
							70	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					844

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-					495
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					497
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					497
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					497
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					497
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					497
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					497
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					497
09	3000	N	3344	-0-	344	344	3344	2			N	-0-					497
10	3100	N	3345	-0-	245	589	3345	2			N	-0-					497
*11	3000	N	4480	-0-	1480	2069	1120	1	3360	2	N	-0-					497
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2069					N	NO RPT					497

TOTAL GAS PROD: 19,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					292
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					292
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					292
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					292
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					292
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					292
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					292
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					292
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					292
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					292
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					292
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	12819	2	1260	9	N	1145	1532	1	257
02	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	11363	2	1118	9	N	1016	769	1	504
03	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	12541	2	1205	9	N	1095	1144	1	455
04	13200	X	11225	-0-	-1975	-0-	10256	2	969	9	N	881	1144	1	192
05	13640	X	12397	-0-	-1243	-0-	11243	2	1154	9	N	1049	752	1	489
06	13200	X	11687	-0-	-1513	-0-	10614	2	1073	9	N	975	1153	1	311
07	13640	X	11261	-0-	-2379	-0-	10193	2	1068	9	N	971	966	1	316
08	13640	X	11006	-0-	-2634	-0-	9957	2	1049	9	N	954	779	1	491
09	12000	X	10088	-0-	-1912	-0-	9150	2	938	9	N	853	778	1	566
10	12400	X	9698	-0-	-2702	-0-	8771	2	927	9	N	843	973	1	436
11	11700	X	8764	-0-	-2936	-0-	7961	2	803	9	N	730	777	1	389
12	11253	X	9595	-0-	-1658	-0-	8704	2	891	9	N	810	776	1	423

TOTAL GAS PROD: 136,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,322

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6988	2	739	9	N	672	557	1	403
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6264	2	728	9	N	662	731	1	334
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6108	2	630	9	N	573	556	1	351
04	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	5675	2	463	9	N	421	547	1	225
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	6221	2	889	9	N	808	747	1	286
06	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	5697	2	586	9	N	533	550	1	269
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	5902	2	639	9	N	581	561	1	289
08	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	5833	2	571	9	N	519	560	1	248
09	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	5283	2	497	9	N	452	377	1	323
10	6510	X	5678	-0-	-832	-0-	5183	2	495	9	N	450	561	1	212
11	6300	X	4936	-0-	-1364	-0-	4486	2	450	9	N	409	375	1	246
12	6510	X	5056	-0-	-1454	-0-	4542	2	514	9	N	467	380	1	333

TOTAL GAS PROD: 75,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,547

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3105	-0-	-863	-0-	2750	2	355	9	N	323	552	1	195
02	3836	X	3660	-0-	-176	-0-	3352	2	308	9	N	280	186	1	289
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	3936	2	388	9	N	353	362	1	280
04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3529	2	330	9	N	300	361	1	219
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3734	2	404	9	N	367	367	1	219
06	4170	X	3772	-0-	-398	-0-	3436	2	336	9	N	305	357	1	167
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4095	2	347	9	N	315	180	1	302
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4912	2	307	9	N	279	376	1	205
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4570	2	278	9	N	253	183	1	275
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4741	2	272	9	N	247	365	1	157
11	4830	X	4829	-0-	-1	-0-	4541	2	288	9	N	262	185	1	234
12	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	4005	2	238	9	N	216	183	1	267

TOTAL GAS PROD: 51,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	10918	2	674	9	N	613	744	1			262
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9045	2	598	9	N	544	550	1			256
03	10447	X	9181	-0-	-1266	-0-	8627	2	554	9	N	504	364	1			396
04	10110	X	7386	-0-	-2724	-0-	6857	2	529	9	N	481	549	1			328
05	10447	X	8621	-0-	-1826	-0-	7892	2	729	9	N	663	740	1			251
06	10110	X	8316	-0-	-1794	-0-	7699	2	617	9	N	561	551	1			261
07	10447	X	7944	-0-	-2503	-0-	7354	2	590	9	N	536	551	1			246
08	9176	X	7688	-0-	-1488	-0-	7145	2	543	9	N	494	376	1			364
09	8340	X	6883	-0-	-1457	-0-	6369	2	514	9	N	467	567	1			264
10	8618	X	6639	-0-	-1979	-0-	6241	2	398	9	N	362	367	1			259
11	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	5439	2	479	9	N	435	377	1			317
12	7936	X	5293	-0-	-2643	-0-	4920	2	373	9	N	339	382	1			274

TOTAL GAS PROD: 95,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		16589	-0-	16589	16589	15054	2	1535	9	N	1395	973	1			422
06	0		39096	-0-	39096	55685	37297	2	1799	9	N	1635	1747	1			310
07	0		34968	-0-	34968	90653	33611	2	1357	9	N	1234	1164	1			380
08	0		28275	-0-	28275	118928	27161	2	1114	9	N	1013	781	1			612
*09	141790	X	22862	-0-	-118928	-0-	21989	2	873	9	N	794	780	1			626
*10	30969	X	20666	-0-	-10303	-0-	19813	2	853	9	N	775	981	1			420
11	29970	X	16812	-0-	-13158	-0-	16126	2	686	9	N	624	588	1			456
12	30969	X	14647	-0-	-16322	-0-	13954	2	693	9	N	630	587	1			499

TOTAL GAS PROD: 193,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,100

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	700	-0-	-416	-0-	24	1	676	2	N	-0-					133
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	25	1	751	2	N	-0-					133
03	930	N	826	-0-	-104	-0-	24	1	794	2	N	7					140
							8	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	N	-0-					140
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	29	1	838	2	N	-0-					140
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	-0-					140
07	837	N	535	-0-	-302	-0-	22	1	513	2	N	-0-					140
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					140
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					140
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	-0-					140
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	-0-					140
12	930	N	327	-0-	-603	-0-	16	1	311	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	650	-0-	-311	-0-	28	1	622	2	N	-0-					143
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	27	1	664	2	N	-0-					143
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	23	1	577	2	N	37					180
							41	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	696	2	N	-0-					180
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	N	-0-					180
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	-0-					180
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	8					188
							9	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1080	2	22	9	N	20					208
09	930	N	800	-0-	-130	-0-	796	2	4	9	N	4					212
10	961	N	855	-0-	-106	-0-	31	1	811	2	N	12	184	1			40
							13	9									
11	1080	N	675	-0-	-405	-0-	30	1	645	2	N	-0-					40
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	392	-0-	-693	-0-	12	1	380	2	N	-0-					40
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	28	1	922	2	N	-0-					40
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	25	1	750	2	N	-0-					40
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	21	1	1067	2	N	-0-					40
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	25	1	1226	2	N	-0-					40
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1196	2	N	-0-					40
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	30	1	1038	2	N	-0-					40
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					40
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	1065	2			N	-0-					40
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	N	-0-					40
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	30	1	1009	2	N	-0-					40
12	1116	N	693	-0-	-423	-0-	30	1	663	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					170
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-					170
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	2	N	-0-	60	1			110
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	2	N	-0-					110
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	2	N	-0-					110
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	N	-0-					110
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	2	N	-0-					110
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					110
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					110
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-					110
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-					110
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	18	1	1904	2	N	-0-					153
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					153
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					153
04	1860	N	866	-0-	-994	-0-	29	1	837	2	N	-0-					153
05	1364	N	960	-0-	-404	-0-	28	1	932	2	N	-0-					153
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	30	1	961	2	N	-0-					153
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	30	1	856	2	N	-0-					153
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					153
09	990	N	868	-0-	-122	-0-	868	2			N	-0-					153
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	31	1	818	2	N	-0-					153
11	900	N	754	-0-	-146	-0-	30	1	724	2	N	-0-					153
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 12,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	527	-0-	-186	-0-	28	1	499	2	N	-0-					120
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	28	1	514	2	N	-0-					120
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-					120
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-					120
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					120
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	30	1	505	2	N	-0-					120
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-					120
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					120
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					120
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	31	1	504	2	N	-0-					120
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					120
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2221	-0-	-73	-0-	24	1	2142	2	N	50					278
							55	9									
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	28	1	2040	2	N	57	177	1			158
							63	9									
03	2294	X	2069	-0-	-225	-0-	30	1	2004	2	N	32					190
							35	9									
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	30	1	2186	2	N	28					218
							31	9									
05	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	31	1	2182	2	N	42					260
							46	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	29	1	2035	2	N	28					288
							31	9									
07	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	31	1	2133	2	N	20	185	1			123
							22	9									
08	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	1979	2	37	9	N	34					157
09	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1950	2	23	9	N	21					178
10	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	26	1	1948	2	N	-0-					178
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	26	1	2035	2	N	-0-					178
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	31	1	2071	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 25,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	2	N	-0-					33
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	28	1	402	2	N	-0-					33
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	27	1	253	2	N	-0-					33
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	29	1	456	2	N	-0-					33
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					33
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	20	1	181	2	N	-0-					33
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	-0-					33
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					33
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					33
10	620	N	275	-0-	-345	-0-	18	1	257	2	N	-0-					33
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					33
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	31	1	349	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1678	-0-	-461	-0-	25	1	1636	2	N	15					425
							17	9									
02	1932	X	1584	-0-	-348	-0-	28	1	1533	2	N	21	183	1			263
							23	9									
03	1736	X	1543	-0-	-193	-0-	31	1	1512	2	N	-0-					263
04	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	30	1	1450	2	N	-0-					263
05	1767	X	1547	-0-	-220	-0-	31	1	1512	2	N	4					267
							4	9									
06	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	27	1	1218	2	N	6					273
							7	9									
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	31	1	1419	2	N	9					282
							10	9									
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1489	2	13	9	N	12					294
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	2	14	9	N	13					307
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	4	189	1			122
							4	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1437	2	N	-0-					122
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	31	1	1464	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 17,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2614	-0-	-734	-0-	18	1	2559	2	N	34					232
							37	9									
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	28	1	3295	2	N	-0-					232
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	31	1	3827	2	N	-0-					232
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	30	1	3881	2	N	26					258
							29	9									
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	30	1	3756	2	N	7					265
							8	9									
06	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	24	1	3568	2	N	-0-					265
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	31	1	4096	2	N	8					273
							9	9									
08	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	3664	2			N	-0-					273
09	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3599	2	41	9	N	37					310
10	3844	X	3784	-0-	-60	-0-	31	1	3739	2	N	13					323
							14	9									
11	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	30	1	3600	2	N	7					330
							8	9									
12	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	30	1	3482	2	N	10					340
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2008	-0-	-1247	-0-	16	1	1992	2	N	-0-					297
02	2800	X	2670	-0-	-130	-0-	27	1	2643	2	N	-0-					297
03	3100	X	2289	-0-	-811	-0-	22	1	2260	2	N	6					303
							7	9									
04	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	28	1	2799	2	N	-0-					303
05	3007	X	2426	-0-	-581	-0-	24	1	2402	2	N	-0-					303
06	2850	X	2358	-0-	-492	-0-	24	1	2334	2	N	-0-					303
07	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	22	1	2353	2	N	-0-					303
08	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	2214	2			N	-0-					303
09	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	2320	2	197	9	N	179	192	1			290
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	30	1	2663	2	N	43					333
							47	9									
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	30	1	2496	2	N	34					367
							37	9									
12	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	30	1	2313	2	N	30					397
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1246	-0-	-1389	-0-	25	1	1202	2	N	17					283
							19	9									
02	2660	X	2160	-0-	-500	-0-	28	1	2132	2	N	-0-					283
03	2945	X	1818	-0-	-1127	-0-	31	1	1787	2	N	-0-					283
04	2850	X	1427	-0-	-1423	-0-	30	1	1397	2	N	-0-					283
05	2387	X	1670	-0-	-717	-0-	31	1	1639	2	N	-0-					283
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	30	1	2169	2	N	28					311
							31	9									
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	30	1	2904	2	N	29					340
							32	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2219	2	20	9	N	18					358
09	2220	N	1992	-0-	-228	-0-	1988	2	4	9	N	4					362
10	2945	N	1908	-0-	-1037	-0-	31	1	1877	2	N	-0-					362
11	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	30	1	1806	2	N	-0-					362
12	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	31	1	1773	2	N	5					367
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1074	-0-	-1189	-0-	13	1	1061	2	N	-0-					454
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	28	1	2298	2	N	-0-					454
03	2263	X	2133	-0-	-130	-0-	30	1	2103	2	N	-0-					454
04	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	28	1	1975	2	N	-0-					454
05	2573	X	2124	-0-	-449	-0-	29	1	2095	2	N	-0-					454
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	29	1	2013	2	N	11					465
							12	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	31	1	2208	2	N	-0-					465
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					465
09	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2005	2	2	9	N	2					467
10	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	31	1	1923	2	N	-0-					467
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	30	1	1910	2	N	-0-					467
12	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					467

TOTAL GAS PROD: 23,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1071	-0-	-696	-0-	15	1	1030	2	N	24					242
							26	9									
02	1624	X	1461	-0-	-163	-0-	26	1	1398	2	N	34	196	1			80
							37	9									
03	1798	X	1566	-0-	-232	-0-	29	1	1498	2	N	35					115
							39	9									
04	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	28	1	1536	2	N	63					178
							69	9									
05	1643	X	1567	-0-	-76	-0-	31	1	1481	2	N	50					228
							55	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	30	1	1658	2	N	55	190	1			93
							61	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1687	2	N	50					143
							55	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1865	2	96	9	N	87					230
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1713	2	58	9	N	53	196	1			87
10	1767	N	1146	-0-	-621	-0-	31	1	1048	2	N	61					148
							67	9									
11	1890	N	1318	-0-	-572	-0-	23	1	1282	2	N	12					160
							13	9									
12	1829	N	800	-0-	-1029	-0-	11	1	789	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 17,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	15	1	6145	2	N	411	364	1	295
							452	9							
02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	28	1	8173	2	N	729	702	1	322
							802	9							
03	5487	X	2680	-0-	-2807	-0-	27	1	2337	2	N	287	367	1	242
							316	9							
04	5310	X	3161	-0-	-2149	-0-	30	1	3057	2	N	67	179	1	130
							74	9							
05	5487	X	4767	-0-	-720	-0-	23	1	4460	2	N	258	178	1	210
							284	9							
06	5310	X	3895	-0-	-1415	-0-	30	1	3723	2	N	129	189	1	150
							142	9							
07	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	31	1	4902	2	N	215	178	1	187
							237	9							
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4557	2	245	9	N	223	183	1	227
09	4620	X	4518	-0-	-102	-0-	4232	2	286	9	N	260	177	1	310
10	5177	X	2339	-0-	-2838	-0-	30	1	2118	2	N	174	364	1	120
							191	9							
11	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	30	1	13749	2	N	1196	891	1	425
							1316	9							
*12	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	30	1	9453	2	N	662	899	1	188
							728	9							

TOTAL GAS PROD: 72,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	31	1	3379	2	N	264	181	1	258
							290	9							
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	26	1	3190	2	N	144	182	1	220
							158	9							
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	31	1	4301	2	N	242	177	1	285
							266	9							
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	30	1	4232	2	N	210	180	1	315
							231	9							
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	N	172	369	1	118
							189	9							
06	4440	X	3423	-0-	-1017	-0-	30	1	3196	2	N	179	157	1	140
							197	9							
07	4588	X	3733	-0-	-855	-0-	30	1	3494	2	N	190	188	1	142
							209	9							
08	4588	X	3745	-0-	-843	-0-	3537	2	208	9	N	189	186	1	145
09	4440	X	3570	-0-	-870	-0-	3385	2	185	9	N	168			313
10	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	31	1	3526	2	N	184	364	1	133
							202	9							
11	3630	X	2275	-0-	-1355	-0-	30	1	2115	2	N	118	183	1	68
							130	9							
12	3751	X	2095	-0-	-1656	-0-	31	1	1948	2	N	105			173
							116	9							

TOTAL GAS PROD: 42,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	15	1	2347	2	N	37					207
							41	9									
02	2464	X	2354	-0-	-110	-0-	26	1	2204	2	N	113	193	1			127
							124	9									
03	2728	X	2344	-0-	-384	-0-	31	1	2227	2	N	78					205
							86	9									
04	2640	X	2086	-0-	-554	-0-	28	1	1997	2	N	55					260
							61	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	31	1	2761	2	N	101	193	1			168
							111	9									
06	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	30	1	2000	2	N	60					228
							66	9									
07	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	31	1	1945	2	N	42	183	1			87
							46	9									
08	2914	X	2119	-0-	-795	-0-	2011	2	108	9	N	98					185
09	2820	X	1814	-0-	-1006	-0-	1762	2	52	9	N	47					232
10	2914	X	1832	-0-	-1082	-0-	31	1	1726	2	N	68	183	1			117
							75	9									
11	2100	X	1549	-0-	-551	-0-	30	1	1469	2	N	45					162
							50	9									
12	2108	X	1135	-0-	-973	-0-	21	1	1097	2	N	15					177
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4493	-0-	-777	-0-	26	1	4422	2	N	41					148
							45	9									
02	4732	X	4375	-0-	-357	-0-	28	1	4297	2	N	45					193
							50	9									
03	5146	X	4746	-0-	-400	-0-	30	1	4694	2	N	20					213
							22	9									
04	4980	X	4438	-0-	-542	-0-	30	1	4369	2	N	35	191	1			57
							39	9									
05	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	26	1	4509	2	N	38					95
							42	9									
06	4680	X	3164	-0-	-1516	-0-	20	1	3116	2	N	25					120
							28	9									
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					120
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6401	2	63	9	N	57					177
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5313	2	18	9	N	16					193
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	31	1	4975	2	N	42					235
							46	9									
11	5220	X	4975	-0-	-245	-0-	30	1	4902	2	N	39	187	1			87
							43	9									
12	5394	X	4740	-0-	-654	-0-	31	1	4676	2	N	30					117
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 52,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6873	-0-	-846	-0-	28	1	6734	2	N	101					323
							111	9									
02	6888	X	6337	-0-	-551	-0-	28	1	6178	2	N	119	186	1			256
							131	9									
03	7626	X	7007	-0-	-619	-0-	31	1	6832	2	N	131	184	1			203
							144	9									
04	7290	X	6779	-0-	-511	-0-	30	1	6595	2	N	140	181	1			162
							154	9									
05	7006	X	6934	-0-	-72	-0-	31	1	6781	2	N	111	186	1			87
							122	9									
06	6780	X	6757	-0-	-23	-0-	30	1	6581	2	N	133					220
							146	9									
07	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	30	1	6191	2	N	104	174	1			150
							114	9									
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6687	2	129	9	N	117	172	1			95
09	6780	X	6150	-0-	-630	-0-	6040	2	110	9	N	100					195
10	6975	X	6154	-0-	-821	-0-	31	1	6020	2	N	94	182	1			107
							103	9									
11	6750	X	5435	-0-	-1315	-0-	29	1	5323	2	N	75					182
							83	9									
12	6820	X	5446	-0-	-1374	-0-	29	1	5307	2	N	100	182	1			100
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 77,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	23	1	5899	2	N	113	188	1			129
							124	9									
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	16	1	4860	2	N	16					145
							18	9									
03	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	31	1	10044	2	N	80					225
							88	9									
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	29	1	8230	2	N	151	177	1			199
							166	9									
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	2	N	98	188	1			109
							108	9									
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	30	1	5419	2	N	113					222
							124	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	31	1	5583	2	N	167	180	1			209
							184	9									
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5749	2	241	9	N	219	184	1			244
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4721	2	182	9	N	165	189	1			220
10	3813	X	1998	-0-	-1815	-0-	24	1	1974	2	N	-0-					220
11	3690	X	2173	-0-	-1517	-0-	29	1	2127	2	N	15					235
							17	9									
*12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	30	1	5574	2	N	122	172	1			185
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 67,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	15	-0-	-3178	-0-	1	1	14	2	N	-0-			125
02	2660	X	794	-0-	-1866	-0-	24	1	729	2	N	37			162
							41	9							
03	2108	X	500	-0-	-1608	-0-	14	1	469	2	N	15			177
							17	9							
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	17	1	5558	2	N	310	182	1	305
							341	9							
05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	31	1	11812	2	N	339	554	1	90
							373	9							
06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	30	1	8908	2	N	195			285
							215	9							
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	31	1	8036	2	N	172	185	1	272
							189	9							
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7622	2	161	9	N	146	183	1	235
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6021	2	97	9	N	88	185	1	138
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	31	1	5815	2	N	57			195
							63	9							
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	26	1	5397	2	N	82	184	1	93
							90	9							
12	4123	X	2236	-0-	-1887	-0-	26	1	2160	2	N	45			138
							50	9							

TOTAL GAS PROD: 64,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	28	1	1942	2	N	55			300
							61	9							
02	2548	X	1832	-0-	-716	-0-	25	1	1764	2	N	39	197	1	142
							43	9							
03	2821	X	1924	-0-	-897	-0-	28	1	1829	2	N	61			203
							67	9							
04	2400	X	1792	-0-	-608	-0-	29	1	1720	2	N	39	120	1	122
							43	9							
05	2232	X	1912	-0-	-320	-0-	31	1	1834	2	N	43			165
							47	9							
06	1980	X	1606	-0-	-374	-0-	28	1	1521	2	N	52			217
							57	9							
07	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	29	1	1900	2	N	46	108	1	155
							51	9							
08	1922	X	1769	-0-	-153	-0-	1730	2	39	9	N	35			190
09	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	1618	2	35	9	N	32			222
10	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	28	1	1741	2	N	60	195	1	87
							66	9							
11	1920	X	1675	-0-	-245	-0-	27	1	1606	2	N	38			125
							42	9							
12	1984	X	1283	-0-	-701	-0-	24	1	1234	2	N	23			148
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4060	-0-	-3690	-0-	21	1	3996	2	N	39	186	1			120
							43	9									
02	7000	X	6291	-0-	-709	-0-	28	1	6173	2	N	82					202
							90	9									
03	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	31	1	6552	2	N	52	187	1			67
							57	9									
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	30	1	6345	2	N	63					130
							69	9									
05	6975	X	5968	-0-	-1007	-0-	24	1	5839	2	N	95					225
							105	9									
06	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	30	1	7584	2	N	45	185	1			85
							50	9									
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	31	1	7915	2	N	78					163
							86	9									
08	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	6131	2	61	9	N	55					218
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					218
10	7750	X	2900	-0-	-4850	-0-	8	1	2875	2	N	15					233
							17	9									
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	30	1	8564	2	N	52	184	1			101
							57	9									
12	7750	X	7309	-0-	-441	-0-	30	1	7211	2	N	62					163
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 70,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	29	1	4242	2	N	655	795	1			528
							721	9									
02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	28	1	4268	2	N	525	598	1			455
							578	9									
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	31	1	4686	2	N	756	788	1			423
							832	9									
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	30	1	4518	2	N	660	575	1			508
							726	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	31	1	4717	2	N	621	776	1			353
							683	9									
06	5040	X	3642	-0-	-1398	-0-	24	1	3142	2	N	433	386	1			400
							476	9									
07	5208	X	4308	-0-	-900	-0-	31	1	3608	2	N	608	581	1			427
							669	9									
08	5208	X	3614	-0-	-1594	-0-	3244	2	370	9	N	336	385	1			378
09	5040	X	3715	-0-	-1325	-0-	3207	2	508	9	N	462	567	1			273
10	5208	X	4902	-0-	-306	-0-	31	1	4131	2	N	673	744	1			202
							740	9									
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	30	1	3804	2	N	552	370	1			384
							607	9									
12	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	30	1	3330	2	N	454	589	1			249
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 54,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,735

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1562	-0-	-546	-0-	24	1	1471	2	N	61					138
							67	9									
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	26	1	2089	2	N	97					235
							107	9									
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	31	1	2365	2	N	89	196	1			128
							98	9									
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	30	1	2232	2	N	95					223
							105	9									
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2401	2	N	80	196	1			107
							88	9									
06	2400	N	1216	-0-	-1184	-0-	17	1	1157	2	N	38					145
							42	9									
07	2449	N	16	-0-	-2433	-0-	2	1	14	2	N	-0-					145
08	2511	N	1733	-0-	-778	-0-	1656	2	77	9	N	70					215
09	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2841	2	103	9	N	94	197	1			112
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	26	1	2080	2	N	65					177
							72	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	30	1	2260	2	N	82	197	1			62
							90	9									
12	2666	N	2261	-0-	-405	-0-	31	1	2153	2	N	70					132
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	27	1	4796	2	N	125	182	1			148
							138	9									
02	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	28	1	4303	2	N	139					287
							153	9									
03	5797	X	4957	-0-	-840	-0-	31	1	4794	2	N	120	179	1			228
							132	9									
04	5460	X	4638	-0-	-822	-0-	30	1	4469	2	N	126	189	1			165
							139	9									
05	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	31	1	4564	2	N	128	178	1			115
							141	9									
06	4800	X	4447	-0-	-353	-0-	30	1	4285	2	N	120					235
							132	9									
07	4960	X	4513	-0-	-447	-0-	31	1	4350	2	N	120	183	1			172
							132	9									
08	4960	X	4384	-0-	-576	-0-	4253	2	131	9	N	119	179	1			112
09	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	4038	2	124	9	N	113					225
10	4743	X	4165	-0-	-578	-0-	31	1	4011	2	N	112	180	1			157
							123	9									
11	4440	X	3993	-0-	-447	-0-	30	1	3835	2	N	116	181	1			92
							128	9									
12	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	31	1	3960	2	N	115					207
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 53,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3430	-0-		-786		-0-	27	1	3355	2	N	44					167
									48	9									
02	3724	X	2978	-0-		-746		-0-	27	1	2906	2	N	41					208
									45	9									
03	3720	X	2799	-0-		-921		-0-	31	1	2746	2	N	20					228
									22	9									
04	3390	X	2876	-0-		-514		-0-	30	1	2795	2	N	46	184	1			90
									51	9									
05	3503	X	2463	-0-		-1040		-0-	31	1	2404	2	N	25					115
									28	9									
06	3330	X	2500	-0-		-830		-0-	28	1	2431	2	N	37					152
									41	9									
07	3286	X	2405	-0-		-881		-0-	30	1	2344	2	N	28					180
									31	9									
08	2976	X	2628	-0-		-348		-0-	2593	2	35	9	N	32					212
09	2880	X	2525	-0-		-355		-0-	2491	2	34	9	N	31					243
10	2573	X	2543	-0-		-30		-0-	31	1	2476	2	N	33	196	1			80
									36	9									
11	2605	X	2605	-0-		-0-		-0-	28	1	2541	2	N	33					113
									36	9									
12	2635	X	2478	-0-		-157		-0-	28	1	2415	2	N	32					145
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	7200	-0-		-4053		-0-	31	1	6418	2	N	683	588	1			358
									751	9									
02	10164	X	5879	-0-		-4285		-0-	27	1	5167	2	N	623	782	1			199
									685	9									
03	10447	X	6448	-0-		-3999		-0-	31	1	5647	2	N	700	572	1			327
									770	9									
04	7440	X	6035	-0-		-1405		-0-	30	1	5244	2	N	692	576	1			443
									761	9									
05	7502	X	5775	-0-		-1727		-0-	30	1	5076	2	N	608	753	1			298
									669	9									
06	6960	X	5590	-0-		-1370		-0-	30	1	4885	2	N	614	720	1			192
									675	9									
07	6510	X	5390	-0-		-1120		-0-	31	1	4690	2	N	608	567	1			233
									669	9									
08	6448	X	4957	-0-		-1491		-0-	4378	2	579	9	N	526	534	1			225
09	6030	X	4674	-0-		-1356		-0-	4043	2	631	9	N	574	572	1			227
10	5766	X	4558	-0-		-1208		-0-	31	1	3933	2	N	540	392	1			375
									594	9									
11	5580	X	4047	-0-		-1533		-0-	30	1	3420	2	N	543	565	1			353
									597	9									
12	5394	X	3698	-0-		-1696		-0-	31	1	3253	2	N	376	387	1			342
									414	9									

TOTAL GAS PROD: 64,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,087

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	29	1	5159	2	N	75					225
							83	9									
02	4844	X	4777	-0-	-67	-0-	28	1	4702	2	N	43	171	1			97
							47	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	31	1	5299	2	N	30					127
							33	9									
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	30	1	5122	2	N	41					168
							45	9									
05	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	31	1	5020	2	N	50					218
							55	9									
06	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	30	1	4829	2	N	33	179	1			72
							36	9									
07	5363	X	4986	-0-	-377	-0-	31	1	4910	2	N	41					113
							45	9									
08	5363	X	4860	-0-	-503	-0-	4812	2	48	9	N	44					157
09	5190	X	4537	-0-	-653	-0-	4487	2	50	9	N	45					202
10	5115	X	4379	-0-	-736	-0-	31	1	4301	2	N	43	177	1			68
							47	9									
11	4890	X	4136	-0-	-754	-0-	30	1	4060	2	N	42					110
							46	9									
12	4991	X	4248	-0-	-743	-0-	31	1	4159	2	N	53					163
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 57,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	24841	-0-	-9259	-0-	27	1	24676	2	N	125	171	1			227
							138	9									
02	30520	X	24318	-0-	-6202	-0-	28	1	24141	2	N	135					362
							149	9									
03	31775	X	26038	-0-	-5737	-0-	31	1	25824	2	N	166	348	1			180
							183	9									
04	28830	X	24150	-0-	-4680	-0-	30	1	23936	2	N	167					347
							184	9									
05	27683	X	23965	-0-	-3718	-0-	31	1	23811	2	N	112	174	1			285
							123	9									
06	26070	X	10175	-0-	-15895	-0-	30	1	10092	2	N	48					333
							53	9									
07	26939	X	25445	-0-	-1494	-0-	27	1	25297	2	N	110					443
							121	9									
08	26040	X	23588	-0-	-2452	-0-	23422	2	166	9	N	151	357	1			237
09	24150	X	21852	-0-	-2298	-0-	21706	2	146	9	N	133					370
10	25451	X	21446	-0-	-4005	-0-	31	1	21275	2	N	127	179	1			318
							140	9									
11	24630	X	20102	-0-	-4528	-0-	30	1	19936	2	N	124	190	1			252
							136	9									
12	25451	X	19464	-0-	-5987	-0-	31	1	19306	2	N	115	179	1			188
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 265,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	6701	-0-	-6412	-0-	26	1	6486	2	N	172	176	1			228
							189	9									
02	8344	X	4757	-0-	-3587	-0-	27	1	4627	2	N	94	170	1			152
							103	9									
03	9145	X	5508	-0-	-3637	-0-	30	1	5340	2	N	125	174	1			103
							138	9									
04	6480	X	5132	-0-	-1348	-0-	30	1	4963	2	N	126	161	1			68
							139	9									
05	6696	X	4695	-0-	-2001	-0-	30	1	4560	2	N	95					163
							105	9									
06	6480	X	4376	-0-	-2104	-0-	30	1	4230	2	N	105	178	1			90
							116	9									
07	5518	X	4729	-0-	-789	-0-	30	1	4578	2	N	110					200
							121	9									
08	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	4516	2	108	9	N	98	163	1			135
09	5130	X	4568	-0-	-562	-0-	4444	2	124	9	N	113					248
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	31	1	5150	2	N	149	180	1			217
							164	9									
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	30	1	4419	2	N	134	184	1			167
							147	9									
*12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	30	1	4792	2	N	145	195	1			117
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 60,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	2	N	-0-					-0-
02	280	X	168	-0-	-112	-0-	28	1	132	2	N	7					7
							8	9									
03	310	X	162	-0-	-148	-0-	31	1	131	2	N	-0-	7	1			-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	30	1	93	2	N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	28	1	306	2	N	14					147
							15	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	1					148
							1	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-					148
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	841	2	N	2					150
							2	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	963	2	N	-0-					150
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	2	N	-0-					150
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	62	1	732	2	N	-0-					150
08	1023	N	723	-0-	-300	-0-	62	1	661	2	N	-0-					150
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	50	1	687	2	N	3					153
							3	9									
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	62	1	665	2	N	-0-					153
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	N	2					155
							2	9									
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	N	58					213
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

01	248	N	31	-0-	-217	-0-	12	1	19	2	N	-0-					80
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	28	1	99	2	N	-0-					80
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	-0-					80
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	-0-					80
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	N	-0-					80
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	40	1	358	2	N	-0-					80
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	N	-0-					80
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	56	1	393	2	N	-0-					80
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	-0-					80
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	62	1	428	2	N	-0-					80
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	48	1	370	2	N	-0-					80
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	42	1	301	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	N	-0-					140
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					140
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					140
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					140
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	56	1	56	2	N	-0-					140
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1	1153	2	N	-0-					140
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0-					140
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	52	1	1236	2	N	-0-					140
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	N	-0-					140
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	62	1	455	2	N	-0-					58
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	38	1	355	2	N	-0-					58
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	N	-0-					58
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	48	1	406	2	N	-0-					58
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-					58
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	44	1	323	2	N	-0-					58
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	50	1	364	2	N	-0-					58
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	28	1	352	2	N	-0-					58
09	360	N	227	-0-	-133	-0-	28	1	199	2	N	-0-					58
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	14	1	285	2	N	-0-					58
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	N	-0-					58
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	432	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4434	-0-	1334	1911	62	1	4329	2	N	39					232
							43	9									
02	2800	N	3790	-0-	990	2901	56	1	3725	2	N	8					240
							9	9									
03	7043	X	4142	-0-	-2901	-0-	62	1	4078	2	N	2	181	1			61
							2	9									
04	3000	X	2441	-0-	-559	-0-	36	1	2405	2	N	-0-					61
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					61
06	3000	X	184	-0-	-2816	-0-	6	1	178	2	N	-0-					61
07	3100	X	1334	-0-	-1766	-0-	62	1	1158	2	N	104					165
							114	9									
08	3100	X	1081	-0-	-2019	-0-	62	1	955	2	N	58					223
							64	9									
09	2430	X	782	-0-	-1648	-0-	60	1	701	2	N	19					242
							21	9									
10	1333	X	387	-0-	-946	-0-	60	1	327	2	N	-0-	179	1			63
11	1290	X	696	-0-	-594	-0-	20	1	675	2	N	1					64
							1	9									
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	62	1	630	2	N	32					96
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 19,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	731	-0-	-1594	-0-	28	1	703	2	N	-0-					208
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	56	1	2483	2	N	-0-					208
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	62	1	3046	2	N	-0-					208
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	60	1	2731	2	N	-0-					208
05	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	62	1	2658	2	N	-0-					208
06	3000	N	1586	-0-	-1414	-0-	42	1	1544	2	N	-0-					208
07	3100	N	3308	-0-	208	208	52	1	3256	2	N	-0-					208
08	3100	N	3986	-0-	886	1094	62	1	3924	2	N	-0-					208
09	3000	N	3431	-0-	431	1525	50	1	3381	2	N	-0-					208
10	4849	X	3324	-0-	-1525	-0-	62	1	3262	2	N	-0-					208
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	60	1	3319	2	N	-0-					208
*12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	62	1	6048	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 37,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	93	195	1			211
							102	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	45					256
							50	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	57					313
							63	9									
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	32	1	34	2	N	93					406
							102	9									
05	372	N	30	-0-	-342	-0-	22	1	8	2	N	-0-	346	1			60
06	330	N	59	-0-	-271	-0-	52	1	7	2	N	-0-					60
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	86					146
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					134
02	672	N	26	-0-	-646	-0-	25	3	1	9	N	1					135
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					135
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	3	4	9	N	4					139
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					139
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					139
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	3			N	-0-					139
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					139
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	3	1	9	N	1					140
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	809	3	28	9	N	25					165
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					165
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	17	-0-	-515	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	772	-0-	-344	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	59	-0-	-949	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	94	1	692	3	N	7					230
							8	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	85	1	625	3	N	6	168	1			68
							7	9									
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	681	1	94	3	N	9					77
							10	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	677	3	N	10					87
							11	9									
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	766	3	20	9	N	18					105
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	709	3	34	9	N	31					136
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	640	3	20	9	N	18					154
08	775	N	539	-0-	-236	-0-	536	3	3	9	N	3					157
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					157
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					157
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1					158
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	36	1	1370	3	N	-0-					159
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	14	1	833	3	N	-0-					159
03	1798	X	883	-0-	-915	-0-	29	1	854	3	N	-0-					159
04	1740	X	1109	-0-	-631	-0-	1058	3	51	9	N	46					205
05	1798	X	1016	-0-	-782	-0-	975	3	41	9	N	37					242
06	1350	X	931	-0-	-419	-0-	913	3	18	9	N	16					258
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					258
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					258
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					258
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					258
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					258
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 15,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	66	-0-	-182	-0-	58	3	8	9	N	7					160
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	192	3	24	9	N	22					182
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	216	3	41	9	N	37	153	1			66
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	228	3	30	9	N	27					93
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	249	3	33	9	N	30					123
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	190	3	20	9	N	18					141
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	198	3	26	9	N	24					165
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	107	3	18	9	N	16					181
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	179	3	12	9	N	11					192
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	175	3	3	9	N	3					195
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					195
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	113	3	69	9	N	63	179	1			79

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	692	-0-	-238	-0-	670	2	22	9	N	20					142
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	800	2	67	9	N	61					203
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	590	2	76	9	N	69					272
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	786	2	83	9	N	75					347
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	879	2	33	9	N	30					377
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	547	2	128	9	N	116	180	1			313
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					313
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					313
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					313
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	650	2	50	9	N	45					278
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	336	2	76	9	N	69					347
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	226	2	50	9	N	45					392
04	690	N	238	-0-	-452	-0-	199	2	39	9	N	35	189	1			238
05	465	N	232	-0-	-233	-0-	199	2	33	9	N	30					268
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	799	2	70	9	N	64					332
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	147	2	55	9	N	50					382
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	94	2	37	9	N	34	184	1			232
09	690	N	184	-0-	-506	-0-	140	2	44	9	N	40					272
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	154	2	34	9	N	31					303
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	284	2	44	9	N	40					343
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	666	2			N	-0-					350
02	1568	X	1294	-0-	-274	-0-	1281	2	13	9	N	12					362
03	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	1541	2	28	9	N	25					387
04	1680	X	1259	-0-	-421	-0-	1228	2	31	9	N	28					415
05	1426	X	406	-0-	-1020	-0-	406	2			N	-0-					415
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	2	39	9	N	35					450
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					465
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	185	1			280
09	2010	N	1495	-0-	-515	-0-	1491	2	4	9	N	4					284
10	1395	N	866	-0-	-529	-0-	866	2			N	-0-					284
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	2					286
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 12,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1550	N	905	-0-	-645	-0-	905	2	N	-0-	-0-
02	980	N	769	-0-	-211	-0-	769	2	N	-0-	-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2	N	-0-	-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2	N	-0-	-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2	N	-0-	-0-
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2	N	-0-	-0-
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2	N	-0-	-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-
11	750	N	62	-0-	-688	-0-	62	2	N	-0-	-0-
12	682	N	107	-0-	-575	-0-	107	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2480	N	1311	-0-	-1169	-0-	93	1	1218	2	N	-0-	105
02	2044	N	2035	-0-	-9	-0-	56	1	1979	2	N	-0-	105
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	62	1	2521	2	N	-0-	105
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	30	1	2311	2	N	-0-	105
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	62	1	2680	2	N	-0-	105
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	90	1	2459	2	N	-0-	105
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	62	1	2575	2	N	-0-	105
08	2480	N	2186	-0-	-294	-0-	62	1	2124	2	N	-0-	105
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	2	N	-0-	105
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	93	1	2690	2	N	-0-	105
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	90	1	2474	2	N	-0-	105
12	2480	N	2006	-0-	-474	-0-	2006	2			N	-0-	105

TOTAL GAS PROD: 28,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	31	1	119	2	N	-0-					34
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	28	1	25	2	N	13					47
							14	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	550	2	N	73					120
							80	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	780	2	N	14					134
							15	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	2	N	-0-					134
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	5					139
							6	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	804	2	N	-0-					139
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	-0-					139
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	2	N	-0-					139
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	N	-0-					139
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	72	1	903	2	N	56					195
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

01	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					80
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					80
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					80
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					80
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					80
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					80
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					80
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					80
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					80
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					80
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					80
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	812	N	550	-0-	-262	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					119
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	405	2			N	-0-					119
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					119
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					119
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					119
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					119
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					119
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					119
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					119
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					119
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					119
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	63	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	72	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1304	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	197	-0-	-857	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	10017	-0-	-6103	-0-	51 435	1 9	9531	2	N	395	363	1			409
02	14560	X	11196	-0-	-3364	-0-	72 496	1 9	10628	2	N	451	558	1			302
03	16120	X	12814	-0-	-3306	-0-	72 671	1 9	12071	2	N	610	551	1			361
04	14880	X	12327	-0-	-2553	-0-	72 657	1 9	11598	2	N	597	524	1			434
05	14105	X	12117	-0-	-1988	-0-	72 642	1 9	11403	2	N	584	561	1			457
06	12390	X	9303	-0-	-3087	-0-	50 496	1 9	8757	2	N	451	553	1			355
07	12803	X	11880	-0-	-923	-0-	72 623	1 9	11185	2	N	566	368	1			553
08	12803	X	11422	-0-	-1381	-0-	72 693	1 9	10657	2	N	630	715	1			468
*09	12330	X	10393	-0-	-1937	-0-	72 538	1 9	9783	2	N	489	548	1	3	8	406
10	12121	X	10349	-0-	-1772	-0-	72 578	1 9	9699	2	N	525	365	1			566
11	11490	X	9382	-0-	-2108	-0-	72 492	1 9	8818	2	N	447	554	1			459
*12	11873	X	8707	-0-	-3166	-0-	72 424	1 9	8211	2	N	385	513	1	9	8	322

TOTAL GAS PROD: 129,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,130

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

01	5239	X	4206	-0-	-1033	-0-	3656	2	550	9	N	500	368	1			381
02	4396	X	3838	-0-	-558	-0-	3273	2	565	9	N	514	742	1			153
03	4836	X	4120	-0-	-716	-0-	3535	2	585	9	N	532	381	1			304
04	4500	X	3409	-0-	-1091	-0-	2963	2	446	9	N	405	530	1			179
05	4495	X	3209	-0-	-1286	-0-	2888	2	321	9	N	292	197	1			274
06	4110	X	2103	-0-	-2007	-0-	1903	2	200	9	N	182	189	1			267
07	4247	X	2487	-0-	-1760	-0-	2211	2	276	9	N	251	372	1			146
08	4123	X	2255	-0-	-1868	-0-	1974	2	281	9	N	255	179	1			222
09	3420	X	1517	-0-	-1903	-0-	1328	2	189	9	N	172	188	1			206
10	3224	X	32	-0-	-3192	-0-	32	2			N	-0-					206
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					206
12	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	1357	2	510	9	N	464	194	1			476

TOTAL GAS PROD: 29,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

01	6169	X	5292	-0-	-877	-0-	4436	2	856	9	N	778	570	1			347
02	5572	X	4454	-0-	-1118	-0-	3810	2	644	9	N	585	578	1			354
03	6355	X	5114	-0-	-1241	-0-	4331	2	783	9	N	712	752	1			314
04	6150	X	4167	-0-	-1983	-0-	3581	2	586	9	N	533	572	1			275
05	6355	X	3713	-0-	-2642	-0-	3328	2	385	9	N	350	370	1			255
06	5130	X	2830	-0-	-2300	-0-	2501	2	329	9	N	299	175	1			379
07	5115	X	3586	-0-	-1529	-0-	3090	2	496	9	N	451	548	1			282
08	5115	X	3417	-0-	-1698	-0-	3018	2	399	9	N	363	361	1			284
09	4170	X	3435	-0-	-735	-0-	2873	2	562	9	N	511	554	1			241
10	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	2733	2	461	9	N	419	382	1			278
11	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	2738	2	491	9	N	446	386	1			338
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3462	2	503	9	N	457	376	1			419

TOTAL GAS PROD: 46,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,904

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5772	-0-	-2195	-0-	137	1	4747	2	N	807	367	1			642
							888	9									
02	7196	X	6059	-0-	-1137	-0-	137	1	5118	2	N	731	942	1			431
							804	9									
03	7967	X	7720	-0-	-247	-0-	137	1	6656	2	N	843	901	1			373
							927	9									
04	7500	X	6396	-0-	-1104	-0-	137	1	5552	2	N	643	711	1			305
							707	9									
05	6913	X	5550	-0-	-1363	-0-	137	1	4766	2	N	588	537	1			356
							647	9									
06	7470	X	4937	-0-	-2533	-0-	137	1	4261	2	N	490	554	1			292
							539	9									
07	7719	X	4980	-0-	-2739	-0-	137	1	4260	2	N	530	560	1			262
							583	9									
08	7719	X	5264	-0-	-2455	-0-	137	1	4496	2	N	574	374	1			462
							631	9									
09	6390	X	4970	-0-	-1420	-0-	137	1	4258	2	N	523	732	1			253
							575	9									
10	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	137	1	4207	2	N	557	574	1			236
							613	9									
*11	5100	X	4585	-0-	-515	-0-	137	1	3886	2	N	511	567	1	2	8	178
							562	9									
*12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	137	1	4593	2	N	550	377	1			351
							605	9									

TOTAL GAS PROD: 66,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,347

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	8097	-0-	-3528	-0-	137	1	6755	2	N	1095	923	1			394
							1205	9									
02	10052	X	6234	-0-	-3818	-0-	137	1	5213	2	N	804	742	1			456
							884	9									
03	10230	X	6677	-0-	-3553	-0-	128	1	5474	2	N	977	1121	1			312
							1075	9									
04	9780	X	4795	-0-	-4985	-0-	137	1	3783	2	N	795	700	1			407
							875	9									
05	8618	X	5066	-0-	-3552	-0-	124	1	3939	2	N	912	747	1			572
							1003	9									
06	7830	X	6313	-0-	-1517	-0-	137	1	5180	2	N	905	1074	1			403
							996	9									
07	6913	X	5962	-0-	-951	-0-	137	1	4987	2	N	762	739	1			426
							838	9									
08	6665	X	6195	-0-	-470	-0-	137	1	4933	2	N	1023	920	1			529
							1125	9									
09	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	137	1	4705	2	N	801	1086	1			244
							881	9									
10	6510	X	5893	-0-	-617	-0-	137	1	4859	2	N	815	746	1			313
							897	9									
11	6300	X	5662	-0-	-638	-0-	137	1	4622	2	N	821	937	1			197
							903	9									
12	6200	X	5176	-0-	-1024	-0-	137	1	4237	2	N	729	570	1			356
							802	9									

TOTAL GAS PROD: 71,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,439

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					207
02	812	X	39	-0-	-773	-0-	17	2	22	9	N	20					227
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1586	2	572	9	N	520	558	1			189
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	984	2	215	9	N	195					384
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	887	2	67	9	N	61	188	1			257
06	2100	N	1448	-0-	-652	-0-	1105	2	343	9	N	312	183	1			386
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1204	2	231	9	N	210	368	1			228
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1159	2	273	9	N	248	184	1			292
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1062	2	136	9	N	124	188	1			228
10	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	998	2	212	9	N	193	187	1			234
*11	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	906	2	234	9	N	213	188	1	5	8	254
12	1240	N	953	-0-	-287	-0-	792	2	161	9	N	146	188	1			212

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	132	-0-	-438	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

01	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	728	N	403	-0-	-325	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3039	-0-		-185	-0-	3039	2			N	-0-					5
02	2746	X	2746	-0-		-0-	-0-	2746	2			N	-0-					5
03	3038	X	3038	-0-		-0-	-0-	3036	2	2	9	N	2					7
04	3120	X	2683	-0-		-437	-0-	2683	2			N	-0-					7
05	3131	X	2874	-0-		-257	-0-	2874	2			N	-0-					7
06	2940	X	2553	-0-		-387	-0-	2553	2			N	-0-					7
07	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	3210	2	1	9	N	1					8
08	3113	X	3113	-0-		-0-	-0-	3113	2			N	-0-					8
09	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	2964	2			N	-0-					8
10	3224	X	3036	-0-		-188	-0-	3036	2			N	-0-					8
11	3120	X	2905	-0-		-215	-0-	2905	2			N	-0-					8
12	3224	X	2982	-0-		-242	-0-	2968	2	14	9	N	13					21

TOTAL GAS PROD: 35,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1401	-0-		-366	-0-	561	1	840	3	N	-0-					135
02	1876	N	1410	-0-		-466	-0-	523	1	887	3	N	-0-					135
03	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	590	1	1308	3	N	-0-					135
04	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	532	1	1313	3	N	-0-					135
05	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	559	1	1428	3	N	-0-					135
06	1830	N	1819	-0-		-11	-0-	460	1	1359	3	N	-0-					135
07	1922	N	1760	-0-		-162	-0-	527	1	1233	3	N	-0-					135
08	1984	N	1968	-0-		-16	-0-	541	1	1427	3	N	-0-					135
09	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	541	1	1457	3	N	-0-					135
10	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	550	1	1900	3	N	-0-	39	1			96
11	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	541	1	1863	3	N	-0-					96
12	2077	N	1901	-0-		-176	-0-	545	1	1350	3	N	5					101
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	1	4	3	N	-0-					94
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					94
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					94
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	1			N	-0-					94
05	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	1			N	-0-					94
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	1			N	-0-					94
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					94
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					94
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					94
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					94
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					94
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

01	7130	X	6441	-0-	-689	-0-	961	1	5461	3	N	17					62
							19	9									
02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	889	1	5724	3	N	23					85
							25	9									
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1031	1	8378	3	N	46					131
							51	9									
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	775	1	7954	3	N	-0-	39	1			92
05	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	810	1	7851	3	N	19					111
							21	9									
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	784	1	8213	3	N	12					123
							13	9									
07	7130	X	5921	-0-	-1209	-0-	682	1	5217	3	N	20					143
							22	9									
08	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	818	1	9000	3	N	24					167
							26	9									
09	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	777	1	8565	3	N	25					192
							28	9									
10	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	733	1	6622	3	N	8					200
							9	9									
11	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	772	1	8260	3	N	10					210
							11	9									
12	7130	X	6989	-0-	-141	-0-	730	1	6259	3	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 97,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	305	1	1030	3	N	-0-			100
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	280	1	1002	3	N	-0-			100
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	310	1	1135	3	N	-0-			100
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	300	1	1130	3	N	-0-			100
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	310	1	1224	3	N	-0-			100
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	300	1	1080	3	N	-0-			100
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	310	1	1068	3	N	-0-			100
08	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	310	1	961	3	N	-0-			100
09	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	300	1	908	3	N	-0-			100
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	310	1	967	3	N	-0-			100
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	300	1	948	3	N	-0-			100
12	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	310	1	798	3	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	310	1	799	3	N	-0-			19
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	280	1	770	3	N	-0-			19
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	310	1	819	3	N	-0-			19
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	300	1	785	3	N	-0-			19
05	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	310	1	819	3	N	-0-			19
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	188	1	736	3	N	-0-			19
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	310	1	898	3	N	-0-			19
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	288	1	713	3	N	-0-			19
09	930	N	83	-0-	-847	-0-	83	1			N	-0-			19
10	1178	N	85	-0-	-1093	-0-	85	1			N	-0-			19
11	960	N	75	-0-	-885	-0-	75	1			N	-0-			19
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	273	1	1253	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 2 RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	381	1	586	3	N	-0-			157
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	341	1	574	3	N	-0-			157
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	369	1	687	3	N	-0-			157
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	136	1	661	3	N	-0-			157
05	1023	N	823	-0-	-200	-0-	144	1	679	3	N	-0-			157
06	1020	N	773	-0-	-247	-0-	133	1	640	3	N	-0-			157
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	157	1	657	3	N	-0-			157
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	140	1	717	3	N	-0-			157
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	133	1	672	3	N	-0-			157
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	152	1	719	3	N	-0-			157
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	137	1	700	3	N	-0-			157
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	153	1	695	3	N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: 10,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	434	1	1024	3	N	11					181
							12	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	386	1	997	3	N	7					188
							8	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	416	1	1236	3	N	3					191
							3	9									
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	185	1	1212	3	N	4					195
							4	9									
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	195	1	1228	3	N	1					196
							1	9									
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	183	1	1215	3	N	-0-					196
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	218	1	1179	3	N	-0-					196
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	190	1	1336	3	N	10					206
							11	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	184	1	1289	3	N	2					208
							2	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	210	1	1302	3	N	-0-					208
11	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	181	1	1223	3	N	1					209
							1	9									
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	203	1	1174	3	N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 17,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	368	1	476	3	N	-0-					117
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	327	1	443	3	N	3					120
							3	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	354	1	517	3	N	7					127
							8	9									
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	116	1	436	3	N	-0-					127
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	129	1	513	3	N	1					128
							1	9									
06	840	N	643	-0-	-197	-0-	123	1	520	3	N	-0-					128
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	147	1	568	3	N	-0-					128
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	131	1	604	3	N	7					135
							8	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	126	1	592	3	N	-0-					135
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	138	1	575	3	N	16					151
							18	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	128	1	595	3	N	26					177
							29	9									
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	136	1	542	3	N	17					194
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 161859 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	438	1	1052	3	N	15					199
							17	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	394	1	1067	3	N	1					200
							1	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	423	1	1314	3	N	4					204
							4	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	3	N	5					209
							6	9									
05	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	187	1	1141	3	N	-0-					209
06	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	176	1	1145	3	N	-0-					209
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	230	1	1285	3	N	-0-					209
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	190	1	1334	3	N	50	197	1			62
							55	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	190	1	1372	3	N	20					82
							22	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	215	1	1350	3	N	12					94
							13	9									
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	194	1	1379	3	N	8					102
							9	9									
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	227	1	1416	3	N	15					117
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	380	1	576	3	N	-0-					202
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	351	1	669	3	N	-0-					202
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	383	1	845	3	N	-0-					202
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	144	1	750	3	N	-0-					202
05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	137	1	603	3	N	-0-					202
06	1200	N	971	-0-	-229	-0-	149	1	822	3	N	-0-					202
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	165	1	727	3	N	-0-					202
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	133	1	632	3	N	-0-					202
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	136	1	709	3	N	-0-					202
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	150	1	702	3	N	-0-					202
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	133	1	648	3	N	-0-					202
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	143	1	611	3	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 10,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	300	1	5935	3	N	34					151
							37	9									
02	6888	X	6503	-0-	-385	-0-	280	1	6184	3	N	35					186
							39	9									
03	7626	X	5874	-0-	-1752	-0-	300	1	5554	3	N	18					204
							20	9									
04	7380	X	6668	-0-	-712	-0-	6634	3	34	9	N	31	190	1			45
05	7285	X	6731	-0-	-554	-0-	6686	3	45	9	N	41					86
06	6960	X	5562	-0-	-1398	-0-	5526	3	36	9	N	33					119
07	7192	X	6089	-0-	-1103	-0-	6060	3	29	9	N	26					145
08	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	5721	3	31	9	N	28					173
09	6660	X	5542	-0-	-1118	-0-	5514	3	28	9	N	25					198
10	6727	X	5562	-0-	-1165	-0-	5548	3	14	9	N	13					211
11	5880	X	5194	-0-	-686	-0-	5160	3	34	9	N	31	184	1			58
12	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	5010	3	45	9	N	41					99

TOTAL GAS PROD: 70,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2569	3	217	9	N	197	194	1			369
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3098	3	560	9	N	509	379	1			499
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3462	3	525	9	N	477	572	1			404
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3016	3	606	9	N	551	378	1			577
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	2927	3	471	9	N	428	557	1			448
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	2884	3	393	9	N	357	540	1			265
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2703	3	373	9	N	339	370	1			234
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2764	3	406	9	N	369	197	1			406
09	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2600	3	321	9	N	292	368	1			330
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2594	3	371	9	N	337	367	1			300
11	2940	X	1945	-0-	-995	-0-	1732	3	213	9	N	194					494
12	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	1770	3	298	9	N	271	368	1			397

TOTAL GAS PROD: 36,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,321

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18886	X	8460	-0-	-10426	-0-	1271	1	6983	3	N	187	190	1			345
							206	9									
02	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1148	1	7931	3	N	271	190	1			426
							298	9									
03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	1251	1	8524	3	N	273	379	1			320
							300	9									
04	9990	X	9557	-0-	-433	-0-	1706	1	7620	3	N	210	189	1			341
							231	9									
05	10323	X	10182	-0-	-141	-0-	1922	1	8014	3	N	224	179	1			386
							246	9									
06	9990	X	9379	-0-	-611	-0-	1768	1	7384	3	N	206	192	1			400
							227	9									
07	10323	X	9468	-0-	-855	-0-	1860	1	7385	3	N	203	190	1			413
							223	9									
08	10168	X	9094	-0-	-1074	-0-	1768	1	7132	3	N	176	196	1			393
							194	9									
09	9840	X	8772	-0-	-1068	-0-	1768	1	6815	3	N	172	184	1			381
							189	9									
10	10168	X	8721	-0-	-1447	-0-	1674	1	6882	3	N	150	185	1			346
							165	9									
11	9390	X	8395	-0-	-995	-0-	1798	1	6426	3	N	155	197	1			304
							171	9									
12	9455	X	8063	-0-	-1392	-0-	1644	1	6312	3	N	97					401
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 109,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1271	1	7618	3	N	258	192	1			528
							284	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1148	1	6139	3	N	299	387	1			440
							329	9									
03	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1189	1	8301	3	N	390	383	1			447
							429	9									
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1736	1	7150	3	N	368	379	1			436
							405	9									
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	1922	1	7246	3	N	311	189	1			558
							342	9									
06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1768	1	6748	3	N	292	370	1			480
							321	9									
07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1674	1	5774	3	N	211	190	1			501
							232	9									
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	1798	1	6351	3	N	216	183	1			534
							238	9									
09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	1768	1	5773	3	N	216	184	1			566
							238	9									
10	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	1860	1	5938	3	N	268	371	1			463
							295	9									
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1736	1	5407	3	N	212	188	1			487
							233	9									
12	6944	X	6147	-0-	-797	-0-	1582	1	4419	3	N	133	196	1			424
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 99,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,174

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 12/02/1962 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	102	1	843	2	Y	-0-					17
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	113	1	939	2	Y	-0-					17
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	188	1	1566	2	Y	-0-					17
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	201	1	1668	2	Y	-0-					17
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	206	1	1714	2	Y	-0-					17
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	176	1	1464	2	Y	-0-					17
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	2	Y	-0-					17
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	-0-					17
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					17
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	-0-					17
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	2	Y	-0-					17
*12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	931	-0-	-123	-0-	100	1	831	2	N	-0-					20
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	94	1	782	2	N	-0-					20
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	102	1	832	2	N	-0-					20
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	95	1	790	2	N	-0-					20
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	2	N	-0-					20
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	83	1	691	2	N	-0-					20
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	86	1	710	2	N	-0-					20
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	86	1	711	2	N	-0-					20
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	82	1	678	2	N	-0-					20
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	2	N	-0-					20
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	80	1	662	2	N	-0-					20
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	81	1	670	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2216	-0-	-264	-0-	238	1	1978	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2291	-0-	-145	-0-	228	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2289	-0-	-811	-0-	246	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1757	-0-	-1243	-0-	189	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1982	-0-	-1118	-0-	197	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	249	1	2254	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	259	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	244	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1995	-0-	-495	-0-	346	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	345	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	345	1	1644	2	N	-0-					-0-
*12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	281	1	2545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1023	N	41	-0-	-982	-0-	41	2			N	-0-					70
	02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2	2	8			70
	03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
	04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	196	3	171	9	N	155					225
	05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					225
	06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	183	1			42
	07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	31	1			11
	08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					11
	09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					11
	10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	825	3	23	9	N	21					32
	11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	N	2					34
*12		1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	3	6	9	N	5					39

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					36
	02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					36
	03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					36
	04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-	19	7			17
	05	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					17
	06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-	8	1			9
	07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					9
	08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	802	3	21	9	N	19					28
	09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					28
	10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					28
	11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					28
*12		790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	N	4					32

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					76
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					76
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					76
04	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	3			N	-0-	69	7			7
05	2914	N	2203	-0-	-711	-0-	2203	3			N	-0-					7
06	3000	N	4704	-0-	1704	1704	4674	3	30	9	N	27					34
07	3100	N	3718	-0-	618	2322	3716	3	2	9	N	2					36
08	3100	N	2813	-0-	-287	2035	2813	3			N	-0-					36
09	4825	X	2790	-0-	-2035	-0-	2790	3			N	-0-					36
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					36
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					36
12	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2687	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 36,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			N	-0-					6
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					6
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					7
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					7
05	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	2			N	-0-					7
06	900	N	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-					7
07	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-					7
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					7
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			N	-0-					7
10	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2			N	-0-					7
11	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	2			N	-0-					7
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					16
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			Y	-0-					16
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					16
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					16
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					16
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					16
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					16
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					16
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					16
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					16
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					16
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	19	1	1596	2	N	-0-					17
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	18	1	1501	2	N	-0-					17
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	19	1	1615	2	N	-0-					17
04	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	19	1	1036	2	N	1					18
							1	9									
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2023	2	N	1					19
							1	9									
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					19
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					19
08	1674	N	1033	-0-	-641	-0-	1033	2			N	-0-					19
09	1620	N	1115	-0-	-505	-0-	1115	2			N	-0-					19
10	1674	N	1115	-0-	-559	-0-	1115	2			N	-0-					19
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					19
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	2371	2	3	9	Y	3					72
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2694	2	3	9	Y	3					75
03	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2783	2	15	9	Y	14	44	1			45
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	Y	1					46
05	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	2665	2	2	9	Y	2					48
06	2880	X	2545	-0-	-335	-0-	2543	2	2	9	Y	2					50
07	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	2760	2			Y	-0-					50
08	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2			Y	-0-					50
09	2580	X	2482	-0-	-98	-0-	2482	2			Y	-0-					50
10	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	2542	2	2	9	Y	2					52
11	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	2			Y	-0-					52
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	2	2	9	Y	2					54

TOTAL GAS PROD: 31,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					28
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					28
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					28
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					28
05	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					28
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					28
07	837	N	384	-0-	-453	-0-	384	2			N	-0-					28
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					28
09	600	N	277	-0-	-323	-0-	277	2			N	-0-					28
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					28
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					28
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	2			N	-0-					15
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					19
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					21
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					21
05	1116	N	874	-0-	-242	-0-	874	2			N	-0-					21
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			N	-0-					21
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					21
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					21
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					21
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					21
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	820	2	6	9	N	5					26
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					29

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	775	-0-	-279	-0-	775	2			N	-0-					29
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					29
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					29
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					29
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					29
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					29
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					29
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					29
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					29
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					29
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					29
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	968	-0-	-551	-0-	968	2			N	-0-					34
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					34
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					34
04	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					34
05	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2			N	-0-					34
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					34
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					34
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					34
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			N	-0-					34
10	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	2			N	-0-					34
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			N	-0-					34
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					22
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					22
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					22
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					22
05	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					22
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					22
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					22
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					22
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					22
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					22
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					22
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 3 RRCID -> 087835 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					27
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	1327	2	1	9	N	1					28
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1331	2	2	9	N	2					30
04	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2			N	-0-					30
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					30
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					30
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					30
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					30
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					30
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					30
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					8
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					8
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					8
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					8
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					8
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					8
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					8
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					8
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	692	-0-	-145	-0-	12	1	680	2	N	-0-					35
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	11	1	849	2	N	-0-					35
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	N	-0-					35
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	N	-0-					35
05	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	723	2	N	-0-					35
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	11	1	779	2	N	-0-					35
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	12	1	850	2	N	-0-					35
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	N	-0-					35
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	781	2	N	-0-					35
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	12	1	788	2	N	-0-					35
11	750	N	519	-0-	-231	-0-	11	1	508	2	N	-0-					35
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					14
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	N	2					16
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					18
04	720	N	497	-0-	-223	-0-	497	2			N	-0-					18
05	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	2			N	-0-					18
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-					18
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					18
08	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-					18
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	2			N	-0-					18
10	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					18
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					18
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	N	4					22

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					12
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					12
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					12
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					12
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					12
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					12
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					12
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					12
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					12
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	1753	2			Y	-0-					12
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					12
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2					14
04	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	1556	2	1	9	Y	1					15
05	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	2			Y	-0-					15
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					15
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					15
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-					15
09	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			Y	-0-					15
10	2108	N	1878	-0-	-230	-0-	1878	2			Y	-0-					15
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1784	2	1	9	Y	1					16
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 22,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					17
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	602	2			Y	-0-					17
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					17
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			Y	-0-					17
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-					17
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	2			Y	-0-					17
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					17
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					17
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					17
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					17
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					17
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					3
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					3
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					3
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					3
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					3
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					3
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					3
08	682	N	412	-0-	-270	-0-	412	2			N	-0-					3
09	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	2			N	-0-					3
10	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	2			N	-0-					3
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					3
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					8

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	479	-0-	-203	-0-	19	1	460	2	N	-0-					27
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	18	1	500	2	N	-0-					27
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	19	1	606	2	N	-0-					27
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	19	1	355	2	N	-0-					27
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	19	1	500	2	N	-0-					27
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	N	-0-					27
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	2	N	-0-					27
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	19	1	503	2	N	-0-					27
09	630	N	487	-0-	-143	-0-	19	1	468	2	N	-0-					27
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	19	1	407	2	N	-0-					27
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	19	1	386	2	N	-0-					27
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	12	1	2039	2	N	12					74
							13	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	11	1	2049	2	N	17					91
							19	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	12	1	2147	2	N	38					129
							42	9									
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	11	1	2022	2	N	28					157
							31	9									
05	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	12	1	2149	2	N	29					186
							32	9									
06	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	11	1	2000	2	N	34	174	1			46
							37	9									
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	12	1	2211	2	N	24					70
							26	9									
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	12	1	2105	2	N	30					100
							33	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	1994	2	N	39					139
							43	9									
10	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	12	1	1985	2	N	20					159
							22	9									
11	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	11	1	1977	2	N	33	175	1			17
							36	9									
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	12	1	2067	2	N	9					26
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5					58
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16					74
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15					89
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	646	2	36	9	N	33					122
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	N	6					128
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7					135
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6					141
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6					147
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	2	14	9	N	13					160
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20					180
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	593	2	28	9	N	25	181	1			24
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	2	12	9	N	11					35

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	2	7	9	N	6					171
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7					178
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					185
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					188
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	N	6					194
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	960	2	8	9	N	7					201
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					203
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					204
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					204
10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					204
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	907	2	1	9	N	1					205
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5	140	1			70

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1					97
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					99
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					99
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	N	2					101
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2579	2	3	9	N	3					104
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					105
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1887	2	18	9	N	16					121
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					121
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					121
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					121
11	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					121
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 22,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1507	2	39	9	N	35					311
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1368	2	77	9	N	70					381
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					381
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1401	2	12	9	N	11					392
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1402	2	11	9	N	10					402
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	N	14					416
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1876	2	37	9	N	34					450
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1827	2	19	9	N	17					467
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1589	2	9	9	N	8					475
10	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1533	2	33	9	N	30					505
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1417	2	34	9	N	31	191	1			345
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	609	2	21	9	N	19					364

TOTAL GAS PROD: 16,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	N	3					16
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	2	4	9	N	4					20
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6	9	N	5					25
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1					26
05	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1218	2	6	9	N	5					31
06	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1069	2	4	9	N	4					35
07	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1061	2	1	9	N	1					36
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	N	1					37
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1					38
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					38
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					38
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					40
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					40
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					40
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					40
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					40
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					40
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					40
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					40
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					40
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					40
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					34
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					34
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					34
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					34
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					34
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					34
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					34
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	369	2	17	9	N	15					49
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					49
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					49
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					49
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	N	8					133
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					143
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1954	2	10	9	N	9					152
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	N	2					154
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12					166
06	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1623	2	9	9	N	8					174
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	N	12					186
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	2	13	9	N	12					198
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	N	7					205
10	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1610	2	6	9	N	5					210
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	2	6	9	N	5					215
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22	189	1			48

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8					38
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	949	2	10	9	N	9					47
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	N	6					53
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	3	9	N	3					56
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1					57
06	1260	N	873	-0-	-387	-0-	873	2			N	-0-					57
07	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					57
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					59
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					64
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	890	2	2	9	N	2					66
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					68
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1231	2	24	9	N	22	66	1			24

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	X	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	X	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					112
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					112
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					112
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					112
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					112
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					112
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					112
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					115
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					115
10	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					115
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					115
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					10
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1					11
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2					13
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					15
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					15
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					15
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					15
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					15
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					16
11	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	2			N	-0-					16
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					31
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					31
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					31
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					31
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					31
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					31
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					31
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					32
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					32
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					90
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					90
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					90
06	1950	N	1469	-0-	-481	-0-	1469	2			N	-0-					90
07	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	1567	2			N	-0-					90
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					92
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					92
10	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					92
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					92
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 16,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					31
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					31
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					31
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					31
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					31
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					31
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					32
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					32
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					32
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					32
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					64
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					64
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					64
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					64
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					64
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					64
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					64
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					65
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					65
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					65
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					65
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3					141
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					141
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	N	3					144
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					144
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					144
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					144
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					144
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					144
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					144
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					144
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					144
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2					153
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					161
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					161
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					161
05	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588	2			N	-0-					161
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					161
07	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					161
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					161
09	1110	N	683	-0-	-427	-0-	683	2			N	-0-					161
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					161
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					161
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	641	2	50	9	N	45					576
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63	9	N	57					633
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	656	2	79	9	N	72					705
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	638	2	57	9	N	52	185	1			572
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	659	2	53	9	N	48					620
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	639	2	47	9	N	43					663
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	663	2	48	9	N	44	182	1			525
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	372	2	45	9	N	41					566
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	630	2	45	9	N	41					607
10	713	N	415	-0-	-298	-0-	357	2	58	9	N	53					660
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	599	2	52	9	N	47	168	1			539
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					539

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					49
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					49
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					49
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					49
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					49
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					49
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					49
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					49
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					49
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					49
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					114
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					114
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					114
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					114
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					114
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2163	2	21	9	N	19					161
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2881	2	35	9	N	32					193
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3243	2	39	9	N	35					228
04	4740	X	2796	-0-	-1944	-0-	2785	2	11	9	N	10					238
05	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3061	2	25	9	N	23	183	1			78
06	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	2548	2	24	9	N	22					100
07	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	2748	2	36	9	N	33					133
08	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2916	2	35	9	N	32					165
09	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	2854	2	26	9	N	24					189
10	3100	X	2366	-0-	-734	-0-	2338	2	28	9	N	25					214
11	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	2788	2	45	9	N	41					255
12	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	2567	2	32	9	N	29	186	1			98

TOTAL GAS PROD: 33,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					141
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					141
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					141
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					141
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					141
06	1950	N	1641	-0-	-309	-0-	1641	2			N	-0-					141
07	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1673	2			N	-0-					141
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					141
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					141
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	N	2					143
11	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1722	2	6	9	N	5					148
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1665	2	39	9	N	35					308
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1610	2	43	9	N	39	148	1			199
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1610	2	35	9	N	32					231
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1609	2	37	9	N	34					265
05	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1617	2	28	9	N	25					290
06	1590	N	1309	-0-	-281	-0-	1296	2	13	9	N	12					302
07	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1534	2	21	9	N	19					321
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1636	2	41	9	N	37					358
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1591	2	35	9	N	32	189	1			201
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1649	2	30	9	N	27					228
11	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1566	2	21	9	N	19					247
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1400	2	61	9	N	55					302

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10195	2	457	9	N	415	543	1			595
02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	8731	2	435	9	N	395	371	1			619
03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10387	2	468	9	N	425	357	1			687
04	9510	X	8340	-0-	-1170	-0-	8106	2	234	9	N	213	359	1			541
05	9827	X	8710	-0-	-1117	-0-	8399	2	311	9	N	283	185	1			639
06	9510	X	7258	-0-	-2252	-0-	6991	2	267	9	N	243	183	1			699
07	9827	X	8089	-0-	-1738	-0-	7706	2	383	9	N	348	364	1			683
08	9827	X	8283	-0-	-1544	-0-	7844	2	439	9	N	399	363	1			719
09	8430	X	7984	-0-	-446	-0-	7564	2	420	9	N	382	366	1			735
10	8711	X	8202	-0-	-509	-0-	7791	2	411	9	N	374	181	1			928
*11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7594	2	491	9	N	446	529	1			845
12	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	7773	2	300	9	N	273	343	1			775

TOTAL GAS PROD: 103,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,196

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4837	2	130	9	N	118					1227
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2019	2	187	9	N	170	185	1			1212
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1718	2	198	9	N	180	195	1			1197
04	3030	X	1922	-0-	-1108	-0-	1784	2	138	9	N	125	191	1			1131
05	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	1856	2	190	9	N	173					1304
06	3030	X	1849	-0-	-1181	-0-	1671	2	178	9	N	162	376	1			1090
07	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	1857	2	220	9	N	200	189	1			1101
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1871	2	164	9	N	149	192	1			1058
09	1980	X	1883	-0-	-97	-0-	1705	2	178	9	N	162	188	1			1032
10	2077	X	1841	-0-	-236	-0-	1675	2	166	9	N	151	191	1			992
*11	2010	X	1625	-0-	-385	-0-	1469	2	156	9	N	142	196	1			938
12	2077	X	1713	-0-	-364	-0-	1558	2	155	9	N	141					1079

TOTAL GAS PROD: 26,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	4834	2	678	9	N	616	530	1			1450
02	5628	X	5002	-0-	-626	-0-	4225	2	777	9	N	706	940	1			1216
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	5702	2	1027	9	N	934	896	1			1254
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	5414	2	1053	9	N	957	1232	1			979
05	6355	X	5632	-0-	-723	-0-	4804	2	828	9	N	753	367	1			1365
06	6150	X	4622	-0-	-1528	-0-	4038	2	584	9	N	531	727	1			1169
07	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	5292	2	974	9	N	885	903	1			1151
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5407	2	1030	9	N	936	905	1			1182
09	6150	X	6121	-0-	-29	-0-	5171	2	950	9	N	864	726	1			1320
10	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	4814	2	838	9	N	762	900	1			1182
11	6150	X	5543	-0-	-607	-0-	4610	2	933	9	N	848	916	1			1114
12	6355	X	5802	-0-	-553	-0-	4942	2	860	9	N	782	736	1			1160

TOTAL GAS PROD: 69,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,574

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5126	-0-	-1756	-0-	4636	2	490	9	N	445	369	1			1275
02	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	5783	2	870	9	N	791	1100	1			966
03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	6340	2	850	9	N	773	553	1			1186
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6064	2	829	9	N	754	913	1			1027
05	6882	X	6422	-0-	-460	-0-	5727	2	695	9	N	632	364	1			1295
06	6660	X	5093	-0-	-1567	-0-	4599	2	494	9	N	449	552	1			1192
07	6882	X	6528	-0-	-354	-0-	5836	2	692	9	N	629	716	1			1105
08	6882	X	6438	-0-	-444	-0-	5704	2	734	9	N	667	727	1			1045
09	6660	X	6204	-0-	-456	-0-	5489	2	715	9	N	650	363	1			1332
10	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5242	2	650	9	N	591	912	1			1011
11	6330	X	6019	-0-	-311	-0-	5320	2	699	9	N	635	731	1			915
12	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	5461	2	705	9	N	641	567	1			989

TOTAL GAS PROD: 74,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,657

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	484	-0-	-9684	-0-	108	2	376	9	N	342					1257
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					N	-0-					1257
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					1257
04	5520	X	137	-0-	-5383	-0-	107	2	30	9	N	27					1284
05	2139	X	249	-0-	-1890	-0-	249	2			N	-0-					1284
06	480	X	218	-0-	-262	-0-	215	2	3	9	N	3					1287
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					1289
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3606	2	113	9	N	103	183	1			1209
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5461	2	135	9	N	123					1332
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5486	2	142	9	N	129	184	1			1277
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5149	2	147	9	N	134	186	1			1225
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5214	2	146	9	N	133					1358

TOTAL GAS PROD: 27,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4483	2	732	9	N	665	766	1			2800
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4161	2	658	9	N	598	578	1			2820
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	4757	2	728	9	N	662	568	1			2914
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4641	2	684	9	N	622	574	1			2962
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	4664	2	677	9	N	615	763	1			2814
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	4593	2	645	9	N	586	567	1			2833
07	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	4411	2	655	9	N	595	565	1			2863
08	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	4389	2	655	9	N	595	565	1			2893
09	4950	X	4785	-0-	-165	-0-	4181	2	604	9	N	549	574	1			2868
10	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	3962	2	532	9	N	484	381	1			2971
11	4950	X	4611	-0-	-339	-0-	3991	2	620	9	N	564	765	1			2770
12	5053	X	4680	-0-	-373	-0-	4039	2	641	9	N	583	572	1			2781

TOTAL GAS PROD: 60,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,118

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	9679	2	571	9	N	519	549	1			1426
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	8630	2	642	9	N	584	726	1			1284
03	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11190	2	627	9	N	570	544	1			1310
04	10800	X	8111	-0-	-2689	-0-	7538	2	573	9	N	521	554	1			1277
05	11160	X	8835	-0-	-2325	-0-	8152	2	683	9	N	621	540	1			1358
06	10800	X	8429	-0-	-2371	-0-	7937	2	492	9	N	447	546	1			1259
07	11160	X	7562	-0-	-3598	-0-	7086	2	476	9	N	433	361	1			1331
08	11160	X	7255	-0-	-3905	-0-	6783	2	472	9	N	429	365	1			1395
09	8550	X	6761	-0-	-1789	-0-	6311	2	450	9	N	409	534	1			1270
10	8835	X	6698	-0-	-2137	-0-	6249	2	449	9	N	408	541	1			1137
11	8430	X	6134	-0-	-2296	-0-	5736	2	398	9	N	362	367	1			1132
12	7564	X	5247	-0-	-2317	-0-	4874	2	373	9	N	339	365	1			1106

TOTAL GAS PROD: 96,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,642

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15542	-0-	15542	94949	14739	2	803	9	N	730	743	1			561
02	DLQ G-10		13912	-0-	13912	108861	13245	2	667	9	N	606	722	1			445
03	DLQ G-10		15756	-0-	15756	124617	15019	2	737	9	N	670	528	1			587
04	DLQ G-10		13299	-0-	13299	137916	12545	2	754	9	N	685	714	1			558
05	DLQ G-10		13086	-0-	13086	151002	12380	2	706	9	N	642	541	1			659
06	161760	X	10758	-0-	-151002	-0-	10356	2	402	9	N	365	556	1			468
07	12400	X	9350	-0-	-3050	-0-	8995	2	355	9	N	323	357	1			434
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12201	2	751	9	N	683	714	1			403
09	12000	X	11560	-0-	-440	-0-	10866	2	694	9	N	631	548	1			486
10	12400	X	11618	-0-	-782	-0-	10952	2	666	9	N	605	728	1			363
11	12000	X	11164	-0-	-836	-0-	10535	2	629	9	N	572	559	1			376
12	12400	X	11363	-0-	-1037	-0-	10795	2	568	9	N	516	630	1			262

TOTAL GAS PROD: 150,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,028

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		811	-0-	811	36882	698	2	113	9	N	103	173	1			419
02	DLQ G-10		1090	-0-	1090	37972	918	2	172	9	N	156	174	1			401
03	DLQ G-10		1195	-0-	1195	39167	1050	2	145	9	N	132	163	1			370
04	DLQ G-10		5730	-0-	5730	44897	5575	2	155	9	N	141	176	1			335
05	DLQ G-10		7591	-0-	7591	52488	7447	2	144	9	N	131					466
06	57678	X	5190	-0-	-52488	-0-	5112	2	78	9	N	71					537
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7237	2	157	9	N	143	167	1			513
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7367	2	114	9	N	104	178	1			439
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6330	2	139	9	N	126					565
10	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	5674	2	120	9	N	109	177	1			497
*11	6000	X	5611	-0-	-389	-0-	5462	2	149	9	N	135	183	1			449
12	6200	X	5552	-0-	-648	-0-	5417	2	135	9	N	123					572

TOTAL GAS PROD: 59,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		337	-0-	337	56676	215	2	122	9	N	111					264
02	DLQ G-10		403	-0-	403	57079	270	2	133	9	N	121	179	1			206
03	DLQ G-10		12817	-0-	12817	69896	12674	2	143	9	N	130	174	1			162
04	DLQ G-10		7636	-0-	7636	77532	7569	2	67	9	N	61					223
05	DLQ G-10		8106	-0-	8106	85638	8050	2	56	9	N	51	175	1			99
06	91876	X	6238	-0-	-85638	-0-	6193	2	45	9	N	41					140
07	8060	X	7551	-0-	-509	-0-	7483	2	68	9	N	62					202
08	8060	X	6863	-0-	-1197	-0-	6812	2	51	9	N	46	187	1			61
09	7800	X	6796	-0-	-1004	-0-	6738	2	58	9	N	53					114
10	8060	X	6721	-0-	-1339	-0-	6632	2	89	9	N	81					195
11	7320	X	6720	-0-	-600	-0-	6670	2	50	9	N	45					240
12	7564	X	7136	-0-	-428	-0-	7063	2	73	9	N	66	188	1			118

TOTAL GAS PROD: 77,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	742	2	17	9	N	15					15
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	N	4					19
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					30
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	779	2	20	9	N	18					48
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	756	2	39	9	N	35					83
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	729	2	44	9	N	40					123
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	N	10					133
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					133
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	518	2	3	9	N	3					13
02	672	N	345	-0-	-327	-0-	345	2			N	-0-					13
03	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					13
04	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-					13
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					13
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					13
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					13
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					13
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					13
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					13
11	690	N	474	-0-	-216	-0-	467	2	7	9	N	6					19
12	682	N	520	-0-	-162	-0-	518	2	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2152	-0-	-979	-0-	17	1	1927	2	N	189	182	1			320
							208	9									
02	3528	X	2538	-0-	-990	-0-	28	1	2355	2	N	141	181	1			280
							155	9									
03	3968	X	2215	-0-	-1753	-0-	25	1	2045	2	N	132	185	1			227
							145	9									
04	3840	X	3452	-0-	-388	-0-	28	1	3099	2	N	295	195	1			327
							325	9									
05	3968	X	3268	-0-	-700	-0-	31	1	2901	2	N	305	179	1			453
							336	9									
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	30	1	3575	2	N	386	552	1			287
							425	9									
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	31	1	3806	2	N	389	359	1			317
							428	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3974	2	392	9	N	356	178	1			495
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4360	2	460	9	N	418	361	1			552
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	31	1	4680	2	N	402	579	1			375
							442	9									
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	30	1	4393	2	N	340	388	1			327
							374	9									
*12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	30	1	5452	2	N	429	181	1			575
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 47,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,782

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4186	-0-	-526	-0-	27	1	4073	2	N	78					378
							86	9									
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	28	1	4682	2	N	119					497
							131	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	30	1	4892	2	N	90	362	1			225
							99	9									
04	4560	X	4309	-0-	-251	-0-	28	1	4198	2	N	75					300
							83	9									
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	31	1	4942	2	N	98	191	1			207
							108	9									
06	4560	X	4552	-0-	-8	-0-	29	1	4443	2	N	73					280
							80	9									
07	4712	X	3613	-0-	-1099	-0-	28	1	3534	2	N	46	183	1			143
							51	9									
08	4712	X	2484	-0-	-2228	-0-	2460	2	24	9	N	22					165
09	4560	X	1936	-0-	-2624	-0-	1919	2	17	9	N	15					180
10	4712	X	2161	-0-	-2551	-0-	31	1	2084	2	N	42					222
							46	9									
11	4560	X	1599	-0-	-2961	-0-	30	1	1544	2	N	23					245
							25	9									
12	3627	X	1770	-0-	-1857	-0-	31	1	1719	2	N	18					263
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8007	-0-	-332	-0-	26	1	7686	2	N	268	178	1			380
							295	9									
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	28	1	7865	2	N	252	179	1			453
							277	9									
03	8866	X	8748	-0-	-118	-0-	31	1	8397	2	N	291	347	1			397
							320	9									
04	8580	X	8133	-0-	-447	-0-	28	1	7834	2	N	246	355	1			288
							271	9									
05	9052	X	8922	-0-	-130	-0-	31	1	8607	2	N	258	181	1			365
							284	9									
06	8760	X	8091	-0-	-669	-0-	30	1	7827	2	N	213	356	1			222
							234	9									
07	9052	X	8395	-0-	-657	-0-	31	1	8114	2	N	227	186	1			263
							250	9									
08	8928	X	8345	-0-	-583	-0-	8114	2	231	9	N	210	178	1			295
09	8640	X	8258	-0-	-382	-0-	8013	2	245	9	N	223	178	1			340
10	8928	X	8190	-0-	-738	-0-	31	1	7949	2	N	191	179	1			352
							210	9									
11	8130	X	7993	-0-	-137	-0-	30	1	7750	2	N	194	181	1			365
							213	9									
12	8525	X	8191	-0-	-334	-0-	31	1	7958	2	N	184	182	1			367
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 99,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3644	-0-	-1161	-0-	16	1	3536	2	N	84	182	1			237
							92	9									
02	4312	X	4133	-0-	-179	-0-	28	1	3877	2	N	207	189	1			255
							228	9									
03	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	28	1	3970	2	N	139	179	1			215
							153	9									
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	28	1	3845	2	N	150					365
							165	9									
05	4588	X	4361	-0-	-227	-0-	31	1	4156	2	N	158	186	1			337
							174	9									
06	4440	X	4150	-0-	-290	-0-	30	1	3956	2	N	149	189	1			297
							164	9									
07	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	31	1	3909	2	N	111	183	1			225
							122	9									
08	4371	X	3701	-0-	-670	-0-	3615	2	86	9	N	78					303
09	4230	X	3304	-0-	-926	-0-	3181	2	123	9	N	112	180	1			235
10	4371	X	3485	-0-	-886	-0-	31	1	3346	2	N	98	190	1			143
							108	9									
11	4140	X	3668	-0-	-472	-0-	30	1	3506	2	N	120					263
							132	9									
12	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	31	1	3693	2	N	137	182	1			218
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 46,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6240	-0-	-2006	-0-	24	1	6111	2	N	95					200
							105	9									
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	28	1	7652	2	N	130	180	1			150
							143	9									
03	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	31	1	7985	2	N	102					252
							112	9									
04	7410	X	7320	-0-	-90	-0-	28	1	7201	2	N	83					335
							91	9									
05	8649	X	7849	-0-	-800	-0-	31	1	7739	2	N	72	185	1			222
							79	9									
06	8370	X	6589	-0-	-1781	-0-	30	1	6504	2	N	50					272
							55	9									
07	8649	X	7237	-0-	-1412	-0-	31	1	7112	2	N	85	184	1			173
							94	9									
08	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6855	2	68	9	N	62					235
09	7590	X	6272	-0-	-1318	-0-	6204	2	68	9	N	62					297
10	7843	X	6089	-0-	-1754	-0-	31	1	5991	2	N	61	191	1			167
							67	9									
11	6990	X	4309	-0-	-2681	-0-	23	1	4247	2	N	35					202
							39	9									
12	7223	X	314	-0-	-6909	-0-	1	1	313	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 75,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5168	-0-	-1280	-0-	27	1	5078	2	N	57					230
							63	9									
02	5824	X	5608	-0-	-216	-0-	28	1	5499	2	N	74	181	1			123
							81	9									
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	31	1	6072	2	N	67					190
							74	9									
04	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	28	1	5230	2	N	50					240
							55	9									
05	6200	X	5954	-0-	-246	-0-	29	1	5869	2	N	51	179	1			112
							56	9									
06	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	30	1	5666	2	N	46					158
							51	9									
07	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	31	1	5909	2	N	50					208
							55	9									
08	6169	X	6117	-0-	-52	-0-	6074	2	43	9	N	39					247
09	5760	X	5677	-0-	-83	-0-	5634	2	43	9	N	39	179	1			107
10	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	30	1	5130	2	N	35					142
							39	9									
11	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	30	1	5376	2	N	41					183
							45	9									
12	6107	X	3147	-0-	-2960	-0-	18	1	3092	2	N	34					217
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 65,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	25	1	6082	2	N	377	397	1			322
							415	9									
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	28	1	6869	2	N	457	387	1			392
							503	9									
03	7781	X	7640	-0-	-141	-0-	31	1	7145	2	N	422	392	1			422
							464	9									
04	7530	X	7104	-0-	-426	-0-	30	1	6665	2	N	372	392	1			402
							409	9									
05	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	31	1	6951	2	N	371					773
							408	9									
06	7920	X	6866	-0-	-1054	-0-	30	1	6442	2	N	358	773	1			358
							394	9									
07	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	31	1	6554	2	N	329	372	1			315
							362	9									
08	7626	X	7043	-0-	-583	-0-	6683	2	360	9	N	327					642
09	7140	X	6703	-0-	-437	-0-	6359	2	344	9	N	313					955
10	7378	X	6079	-0-	-1299	-0-	29	1	5763	2	N	261	786	1			430
							287	9									
11	6870	X	6233	-0-	-637	-0-	30	1	5847	2	N	324	196	1			558
							356	9									
12	7037	X	6321	-0-	-716	-0-	31	1	6012	2	N	253	381	1			430
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 82,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,164

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5496	2	505	9	N	459	577	1	528
02	3360	X	2967	-0-	-393	-0-	2430	2	537	9	N	488	383	1	633
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3039	2	528	9	N	480	375	1	738
04	4350	X	2902	-0-	-1448	-0-	2442	2	460	9	N	418	555	1	601
05	4495	X	2886	-0-	-1609	-0-	2373	2	513	9	N	466	382	1	685
06	4350	X	3100	-0-	-1250	-0-	2751	2	349	9	N	317	372	1	630
07	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	2482	2	461	9	N	419	377	1	672
08	3565	X	2569	-0-	-996	-0-	2153	2	416	9	N	378	379	1	671
09	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	2168	2	391	9	N	355	375	1	651
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	2908	2	408	9	N	371	358	1	664
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3270	2	383	9	N	348			1012
12	2945	X	4	-0-	-2941	-0-	4	2			N	-0-			1012

TOTAL GAS PROD: 36,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,499

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

01	930	X	720	-0-	-210	-0-	42	1	678	2	N	-0-			40
02	840	X	633	-0-	-207	-0-	56	1	577	2	N	-0-			40
03	930	X	813	-0-	-117	-0-	60	1	753	2	N	-0-			40
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	N	-0-			40
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	N	-0-			40
06	780	N	556	-0-	-224	-0-	42	1	514	2	N	-0-			40
07	930	N	683	-0-	-247	-0-	50	1	633	2	N	-0-			40
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	62	1	578	2	N	-0-			40
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	60	1	508	2	N	-0-			40
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	757	2	N	-0-			40
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	N	-0-			40
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS, RANDY 206200
MCLAIN, DALE WELL #: 1 RRCID -> 043762 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8388 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					102
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					102
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2370	3	54	9	N	49					151
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	2142	3	48	9	N	44					195
05	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	2235	3			N	-0-					195
06	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	2156	3			N	-0-					195
07	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	3			N	-0-					195
08	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	3			N	-0-					195
09	2160	N	1826	-0-	-334	-0-	1826	3			N	-0-					195
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					195
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	3			N	-0-					195
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 24,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

01	992	N	623	-0-	-369	-0-	62	1	561	2	N	-0-					-0-
02	896	N	576	-0-	-320	-0-	56	1	520	2	N	-0-					-0-
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	62	1	498	2	N	-0-					-0-
04	600	N	286	-0-	-314	-0-	36	1	250	2	N	-0-					-0-
05	651	N	297	-0-	-354	-0-	62	1	235	2	N	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	46	1	416	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	2	N	-0-					-0-
08	465	N	182	-0-	-283	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	62	1	548	2	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	36	1	514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON
ETC FIELD SERVICES LLC 255074
SCHAFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANANDA ENERGY INC. 020573
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ANANDA ENERGY INC. //CONT.// 020573
HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	150	N	38	-0-	-112	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BAILEY, NEVA J. 044224
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		667	-0-	667 B	667	667	3			N	-0-					-0-
06	1091	N	424	-0-	-667 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	620	N	424	-0-	-196 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	620	N	327	-0-	-293 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	266	-0-	-154 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	149	-0-	-161 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	252	N	84	-0-	-168 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	28	-0-	-220 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	4	-0-		-89 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-		-50 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	7	-0-		-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-		-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-		-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-		-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	4	-0-		-2 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-		-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-		-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-		-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-		-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-		-46 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-		-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-		-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-		-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-		-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-		-37 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	173	-0-		-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-		-78 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-		-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-		-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-		-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	248	N	113	-0-		-135 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-		-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-		-22 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-		-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-		-94 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-		-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-		-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	245	-0-		-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-		-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	186	N	108	-0-	-78	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	217	N	100	-0-	-117	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05	341	N	186	-0-	-155	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	315	-0-	-15	B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	76	-0-		-79	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	140	N	83	-0-		-57	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124	N	87	-0-		-37	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-		-15	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	93	N	28	-0-		-65	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-		-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120	N	80	-0-		-40	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-		-18	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-		-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-		-7	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-		-0-	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	310	N	180	-0-		-130	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-		-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-		-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	270	-0-		-60	B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	310	N	293	-0-		-17	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	279	N	277	-0-		-2	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	142	-0-		-106	B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	224	N	103	-0-		-121	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155	N	113	-0-		-42	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	150	N	114	-0-		-36	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	143	N	143	-0-		-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-		-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	155	N	122	-0-		-33	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-		-0-	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	186	N	136	-0-		-50	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	390	N	291	-0-	-99 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	56	N	32	-0-		-24 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-		-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-		-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-		-39 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	56	N	20	-0-		-36 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-		-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-		-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-		-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-		-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-		-28 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	85	-0-		-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-		-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-		-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-		-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-		-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-		-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-		-68 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-		-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-		-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-		-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-		-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-		-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-		-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-		-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-		-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-		-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	1	-0-		-154 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-		-111 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	476	N	236	-0-		-240 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-		-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	390	N	166	-0-		-224 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-		-132 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-		-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	84	-0-		-96 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-		-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-		-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-		-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-		-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-		-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-		-76 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-		-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	170	-0-		-40 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-		-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-		-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-		-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	1	-0-		-10 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-		-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-		-269 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-		-247 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-		-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-		-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-		-52 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-		-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-		-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-		-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-		-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-		-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-		-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	341	N	165	-0-	-176 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-		-30	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	174	N	174	-0-		-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-		-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-		-31	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-		-114	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-		-82	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	106	N	106	-0-		-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-		-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-		-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-		-35	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-		-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-		-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-		-61	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	1	-0-		-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-		-61	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	244	N	244	-0-		-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-		-73	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-		-239	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-		-112	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-		-123	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-		-92	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	84	N	19	-0-		-65	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	22	N	22	-0-		-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-		-0-	B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	186	N	1	-0-		-185	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150	N	1	-0-		-149	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	248	N	1	-0-		-247	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	53	-0-		-71	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-		-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-		-6	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	186	N	158	-0-		-28	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*12	169	N	169	-0-		-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-		-0-	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	56	N	1	-0-		-55	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4	N	1	-0-		-3	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	7	N	1	-0-		-6	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	40	-0-	-80	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	372	N	259	-0-	-113	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	420	N	177	-0-	-243	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	403	N	221	-0-	-182	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-		-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	191	-0-		-88 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-		-20 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-		-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-		-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-		-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-		-122 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	154	-0-		-86 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-		-87 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	293	-0-	-79 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	32	-0-	-402 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	392	N	206	-0-	-186 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	31	-0-	-217 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-		-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-		-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-		-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-		-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-		-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-		-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	280	-0-		-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-		-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-		-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-		-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-		-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-		-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-		-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-		-47 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-		-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-		-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-		-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-		-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-		-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-		-39 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	147	-0-		-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-		-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-		-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	250	-0-	-80 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	341	N	208	-0-	-133 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	158	-0-	-121 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	182	-0-	-97	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	94	-0-	-154	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	39	-0-		-426 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	448	N	52	-0-		-396 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	48	-0-		-200 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-		-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-		-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	372	N	305	-0-		-67 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	403	N	227	-0-		-176 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	377	-0-		-13 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	310	N	307	-0-		-3 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	403	N	305	-0-		-98 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-		-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-		-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	150	N	126	-0-		-24 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	155	N	143	-0-		-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	124	N	119	-0-		-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-		-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	155	N	147	-0-		-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	138	-0-	-79	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	532	N	422	-0-	-110	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	401	-0-	-219	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	570	N	241	-0-	-329	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-		-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-		-1	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-		-15	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-		-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-		-12	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-		-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-		-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	41	-0-		-19	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-		-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	124	-0-		-31	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-		-40	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-		-18	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-		-8	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-		-35	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-		-31	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	93	-0-		-27	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-		-35	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	197	-0-		-51	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-		-42	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-		-12	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-		-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-		-23	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	265	-0-		-5	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-		-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-		-15	B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
02	280	N	264	-0-		-16	B	-0-	264	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
04	300	N	294	-0-		-6	B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
05	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
07	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	323	2			N	-0-				-0-
08	310	N	297	-0-		-13	B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	285	-0-		-45	B	-0-	285	2			N	-0-				-0-
10	310	N	306	-0-		-4	B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
11	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
12	310	N	280	-0-		-30	B	-0-	280	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-		-16	B	-0-	263	2			N	-0-				-0-
02	272	N	272	-0-		-0-	B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	304	N	304	-0-		-0-	B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
04	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
05	310	N	303	-0-		-7	B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
06	300	N	265	-0-		-35	B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
07	310	N	266	-0-		-44	B	-0-	266	2			N	-0-				-0-
08	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	286	2			N	-0-				-0-
10	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
11	277	N	277	-0-		-0-	B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
12	310	N	276	-0-		-34	B	-0-	276	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	50	-0-		-12	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	60	N	46	-0-		-14	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
05	62	N	49	-0-		-13	B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
06	60	N	47	-0-		-13	B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
07	62	N	47	-0-		-15	B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
08	62	N	43	-0-		-19	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	40	-0-		-20	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10	62	N	41	-0-		-21	B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*12	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-		-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-		-15 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-		-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-		-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-		-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-		-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-		-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-		-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-		-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-		-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	233	-0-		-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-		-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-		-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	137	-0-	-297	B	-0-	137	1			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	B	-0-	136	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	1			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	1			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	1			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	1			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	1			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	345	-0-	-15	B	-0-	345	1			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	1			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. //CONT.// 087255
GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	746	-0-	-91	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	780	-0-	-57	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	775	N	667	-0-	-108	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	775	N	637	-0-	-138	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	614	-0-	-46	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	682	N	549	-0-	-133	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	630	N	422	-0-	-208	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	34	-0-	-183 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	196	N	1	-0-	-195 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	252	N	224	-0-	-28 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	8	-0-	-178	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	224	N	80	-0-	-144	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1001	-0-	-22	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	952	N	556	-0-	-396	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	64	-0-	-277 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	308	N	147	-0-	-161	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	465	N	351	-0-	-114	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	379	-0-	-11	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	360	N	192	-0-	-168 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	330	N	42	-0-	-288	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	341	N	40	-0-	-301	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	336	N	326	-0-	-10	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	330	N	291	-0-	-39	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	330	N	314	-0-	-16	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	723					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	723					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-		-17	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-		-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-		-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-		-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-		-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-		-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-		-21	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-		-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-		-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-		-26	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	167	N	167	-0-		-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-		-69	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-		-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-		-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	169	N	169	-0-		-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-		-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-		-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-		-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	570	N	321	-0-	-249 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	448	N	38	-0-	-410	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	121	-0-	-59	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	308 N	264	-0-	-44	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	300 N	238	-0-	-62	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	296	-0-	-4	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	120	N	65	-0-	-55	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02	196	N	27	-0-	-169	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	330	N	19	-0-	-311	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	124	N	8	-0-	-116	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	7	-0-	-263	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	341	N	29	-0-	-312	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	390	N	27	-0-	-363	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	372	N	21	-0-	-351	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	448	N	24	-0-	-424	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	450	N	44	-0-	-406	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	279	N	72	-0-	-207	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	660	N	502	-0-	-158 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	70	-0-	-147	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	74	-0-	-46	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	975	-0-	-173	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	866	-0-	-274	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	480	N	264	-0-	-216	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	108	-0-	-388 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	448	N	117	-0-	-331 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	57	-0-	-439 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	372	N	228	-0-	-144 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2		N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	99	-0-	-21	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	510	N	411	-0-	-99 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	527	N	344	-0-	-183 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN NCT 1 WELL #: 15 RRCID -> 025916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	87	-0-	-37	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 45 RRCID -> 025918 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	45	-0-	-203	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	224	N	208	-0-	-16	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	217	N	168	-0-	-49	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	186	N	143	-0-	-43	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 47 RRCID -> 025922 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	257	-0-	-177 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	330	N	153	-0-	-177 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	279	-0-	-124 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	330	N	241	-0-	-89 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	330	N	246	-0-	-84 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 14 RRCID -> 025954 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH 2525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	182	-0-	-128	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	174	-0-	-74 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	97	-0-	-151 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	345	-0-	-182	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	450	N	232	-0-	-218	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 116 RRCID -> 025962 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SHAW, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 025968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, A., NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 040302 COMPL. DATE 06/14/1966 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2805 - 2822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. 235708
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	280	N	170	-0-	-110	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	682	N	411	-0-	-271	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	364	N	247	-0-	-117 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	420	N	292	-0-	-128 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	420	N	285	-0-	-135 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	184	-0-	-95 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	420	N	288	-0-	-132 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
	02	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
	04	1290	N	1267	-0-	-23	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
	05	1364	N	610	-0-	-754	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
	06	1380	N	1338	-0-	-42	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
	07	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
	08	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	1350	N	1112	-0-	-238	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
	10	1395	N	1189	-0-	-206	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
	11	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*	12	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
	02	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
	04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
	05	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
	06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
	07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
	08	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
	10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
	11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*	12	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	82	-0-	-135	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	115	-0-	-35	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAEA SERVICES, INC. 292356
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	460	-0-	-191	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	588	N	472	-0-	-116	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	498	-0-	-122	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
GAEA SERVICES, INC. //CONT.// 292356
BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	135	1	313	2	N	-0-					42
02	476	N	431	-0-	-45	B	-0-	140	1	291	2	N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	140	1	299	2	N	-0-					42
04	420	N	399	-0-	-21	B	-0-	145	1	254	2	N	-0-					42
05	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	130	1	333	2	N	2					44
								2	9									
06	420	N	275	-0-	-145	B	-0-	120	1	155	2	N	-0-					44
07	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	150	1	359	2	N	-0-					44
08	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	140	1	293	2	N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	135	1	281	2	N	-0-					44
10	496	N	139	-0-	-357	B	-0-	100	1	38	2	N	1					45
								1	9									
11	420	N	377	-0-	-43	B	-0-	130	1	247	2	N	-0-					45
12	434	N	280	-0-	-154	B	-0-	100	1	180	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GYPSY OPERATING, LLC 339725
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

01	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*08	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*10	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
*10	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	262	-0-	-252 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	43	-0-	-23 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	402	-0-	-387 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	413	-0-	-83	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	583	-0-	-626	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	730	-0-	-479	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	994	-0-	-176	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	172	-0-	-76	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL WELL #: 1 RRCID -> 025936 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1010	-0-	-54 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	382	-0-	-703 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	148	-0-	-348 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	203	-0-	-200 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	171	-0-	-170 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	840	N	687	-0-	-153	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	862	-0-	-68	B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	961	N	492	-0-	-469	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	909	-0-	-21	B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 3 RRCID -> 026684 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	589	N	317	-0-	-272	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	597	-0-	-3	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	58	-0-	-32	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J-GAR, LTD. 427644
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	112	N	24	-0-	-88 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	112	-0-	-136 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	330	N	138	-0-	-192 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	372	N	158	-0-	-214 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	372	N	209	-0-	-163 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	52	-0-	-103 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	186	N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	899	N	458	-0-	-441 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	713	N	451	-0-	-262 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. 448090
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	295	-0-	-77	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	476	N	243	-0-	-233 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	340	-0-	-311 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	570	N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	196	N	24	-0-	-172 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	49	-0-	-137 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	224	N	57	-0-	-167 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	124	-0-	-155 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	175	-0-	-105 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	504	N	193	-0-	-311 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	291	-0-	-391 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	570	N	455	-0-	-115 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	336	N	176	-0-	-160 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	277	-0-	-157 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	336	N	70	-0-	-266 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	162	-0-	-241 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	59	-0-	-220 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	252	N	116	-0-	-136 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	182	-0-	-159 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	54	-0-	-142 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	103	-0-	-145 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 17 RRCID -> 026638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - PLUGGED 05/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	166	-0-	-142 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	263	-0-	-140 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & W OPERATORS 479899
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
	01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
	02	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
	03	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
	04	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
	05	248 N	147	-0-	-101	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
	06	240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
	07	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
	08	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
	09	240 N	235	-0-	-5	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
	10	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
	11	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*	12	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	225	N	215	-0-	-10	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	15 N	12	-0-	-3	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	252 N	123	-0-	-129	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310 N	178	-0-	-132	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	300 N	270	-0-	-30	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	35	-0-	-213 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	415	-0-	-112 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	476	N	165	-0-	-311 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	295	-0-	-263 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	164	-0-	-146 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	256	-0-	-116 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	97	-0-	-275 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	78	-0-	-201 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	123	-0-	-218 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	187	-0-	-216 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	217	-0-	-119 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	261	-0-	-142 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	392	N	194	-0-	-198 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	306	-0-	-190 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	751	-0-	-148 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	712	-0-	-94 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	775	N	641	-0-	-134 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	744	N	651	-0-	-93 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	221	-0-	-120 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	146	-0-	-350 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	90	-0-	-162 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	120	-0-	-190 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	167	-0-	-169 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	221	-0-	-182 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	131	-0-	-210 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	105	-0-	-255 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	476	N	175	-0-	-301 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	68	-0-	-459 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	480	N	165	-0-	-315 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	752	-0-	-54 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	697	-0-	-109 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	476	N	240	-0-	-236 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	102	-0-	-425 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	450	N	91	-0-	-359 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	279	N	127	-0-	-152 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336	N	174	-0-	-162 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	213	-0-	-159 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18	-0-	18 B	18	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18																	
09	14B DENY		73	-0-	73 B	91	73	3			N	-0-					-0-
10	175	R	84	-0-	-91 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		73	-0-	73 B	73	73	3			N	-0-					-0-
10	73	R	-0-	-0-	-73 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	418	-0-	-171 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	403	N	212	-0-	-191 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
05	248 N	136	-0-	-112 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
12	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	713	N	370	-0-	-343	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	467	-0-	-133	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	496	N	340	-0-	-156	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	349	-0-	-54	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-		-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-		-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	122	-0-		-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-		-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-		-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	114	-0-		-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-		-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-		-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-		-85 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-		-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-		-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-		-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	206	-0-		-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-		-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-		-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-		-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-		-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-		-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-		-138 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-		-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	352	-0-		-68 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-		-82 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-		-24 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-		-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	280	N	91	-0-	-189 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	77	-0-	-264 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	180	N	57	-0-	-123 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372	N	98	-0-	-274 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	322	-0-	-98 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	403	N	283	-0-	-120 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	713	N	242	-0-	-471 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	12	-0-	-81	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	110	-0-	-310	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	190	-0-	-151	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	465	N	200	-0-	-265	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	394	-0-	-86 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	457	-0-	-113 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		16	-0-	16 B	16	16	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		31	-0-	31 B	47	31	3			N	-0-					-0-
*12	87	R	40	-0-	-47 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	248	N	73	-0-	-175	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	73	-0-	-17	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1170	-0-	-90 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1231	-0-	-226 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	188	-0-	-1269 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1319	-0-	-1 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1133	-0-	-262 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527	N	182	-0-	-345 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	588	N	287	-0-	-301 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	372	N	127	-0-	-245 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	620	N	29	-0-	-591 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	620	N	485	-0-	-135 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	182	-0-	-66 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	510	N	342	-0-	-168	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	191	-0-	-169	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	341	N	115	-0-	-226	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	103	-0-	-145 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	124	-0-	-155 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	620	N	423	-0-	-197 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	262	-0-	-48	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	242	-0-	-68	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

01	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	308	N	282	-0-	-26 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	310	N	68	-0-	-242 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	270	N	81	-0-	-189 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	330	N	227	-0-	-103 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	310	N	185	-0-	-125 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	288	-0-	-177 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	408	-0-	-72 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	558	N	319	-0-	-239 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	482	-0-	-58 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	310	N	170	-0-	-140	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			-0-
07	310	N	6	-0-	-304	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	558	N	316	-0-	-242	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	540	N	519	-0-	-21	B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510	N	473	-0-	-37	B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	527	N	476	-0-	-51	B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	540	N	512	-0-	-28	B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	221	-0-	-182 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	261	-0-	-173 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	276	-0-	-127 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	25	-0-		-378 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	196	N	83	-0-		-113 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-		-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-		-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	278	N	278	-0-		-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-		-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-		-73 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-		-49 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	509	-0-		-297 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	616	N	405	-0-		-211 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	588	-0-		-125 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-		-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-		-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-		-52 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-		-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-		-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	597	N	597	-0-		-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-		-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	400	-0-		-230 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-		-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-		-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-		-54 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	372	N	231	-0-		-141 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-		-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-		-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-		-78 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	133	-0-		-47 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-		-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-		-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BULL, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 025835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	672	N	199	-0-	-473	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	652	-0-	-92	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	720	N	467	-0-	-253	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	308	N	178	-0-	-130 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	365	-0-	-100 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	402	-0-	-138 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PETRO HALEY //CONT.// 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PETRO HALEY //CONT.// 660062
SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
	02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
	04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
	05	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
	06	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
	07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
	08	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
	10	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
	11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*	12	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
	02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
	04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
	05	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
	06	60	N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
	07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
	08	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
	10	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
	11	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
	12	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	437	-0-	-90 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
06	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
*12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	593	-0-	-120 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
05	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
06	750	N	749	-0-	-1 B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
07	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
10	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
11	750	N	749	-0-	-1 B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
12	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-		-25 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	22	-0-		-40 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-		-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	29	-0-		-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-		-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	200	-0-		-110 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-		-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	116	-0-		-194 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	180	N	156	-0-		-24 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	186	N	152	-0-		-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-		-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-		-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	310	N	310	-0-		-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*12	335	N	335	-0-		-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-		-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	29	-0-		-33 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-		-21 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	62	N	38	-0-		-24 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-		-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	527	-0-	-93	B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2		N	-0-			-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	737	-0-	-131	B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930	N	920	-0-	-10	B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
10	961	N	958	-0-	-3	B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	493	-0-	-96	B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	73	-0-	-113 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	129	-0-	-181	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	221	-0-	-58	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	167	-0-	-73	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	295	-0-	-77	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	158	-0-	-112	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-		-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	116	-0-		-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-		-40 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-		-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-		-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-		-85 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-		-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-		-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	375	-0-	-183 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	504	N	368	-0-	-136 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	369	-0-	-141 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252	N	131	-0-	-121 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	700	N	459	-0-	-241 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	899	N	677	-0-	-222 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	930	N	753	-0-	-177 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-		-0-	B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
02	429	N	429	-0-		-0-	B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
04	476	N	476	-0-		-0-	B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
05	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
06	511	N	511	-0-		-0-	B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
07	569	N	569	-0-		-0-	B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
08	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	581	N	581	-0-		-0-	B	-0-	581	3			N	-0-				-0-
10	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-	524	3			N	-0-				-0-
11	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	594	3			N	-0-				-0-
*12	445	N	445	-0-		-0-	B	-0-	445	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	198	-0-		-81	B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
02	252	N	202	-0-		-50	B	-0-	202	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
04	224	N	224	-0-		-0-	B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
05	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
06	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
07	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
08	279	N	273	-0-		-6	B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-	273	3			N	-0-				-0-
10	279	N	246	-0-		-33	B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
11	275	N	275	-0-		-0-	B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
12	279	N	210	-0-		-69	B	-0-	210	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
02	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	432	N	432	-0-		-0-	B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
04	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
05	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	3			N	-0-				-0-
06	451	N	451	-0-		-0-	B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
07	503	N	503	-0-		-0-	B	-0-	503	3			N	-0-				-0-
08	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	513	N	513	-0-		-0-	B	-0-	513	3			N	-0-				-0-
10	462	N	462	-0-		-0-	B	-0-	462	3			N	-0-				-0-
11	505	N	505	-0-		-0-	B	-0-	505	3			N	-0-				-0-
*12	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	394	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	280	-0-	280 B	280	280	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	253	-0-	253 B	533	253	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	315	-0-	315 B	848	315	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	302	-0-	302 B	1150	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1150																	
09	14B2	EXT	262	-0-	262 B	1412	262	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	212	-0-	212 B	1624	212	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	230	-0-	230 B	1854	230	3			N	-0-					-0-
*12	2090	N	236	-0-	-1854 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	131	1	130	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	142	1	142	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	124	1	123	3	N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	94	1	93	3	N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	91	1	91	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	164	1	164	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	144	1	143	3	N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	100	1	100	3	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	162	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	129	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					201
02	224	N	4	-0-	-220 B	-0-	4	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					201
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					201
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					201
06	480	N	224	-0-	-256 B	-0-	224	3			N	-0-					201
07	496	N	156	-0-	-340 B	-0-	156	3			N	-0-					201
08	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	238	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					201
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					201
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					201
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	180	N	11	-0-	-169	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	308	-0-	-405	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	616	N	150	-0-	-466	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	105	-0-	-515	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	300	N	156	-0-	-144	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	570	N	404	-0-	-166	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	289	-0-	-362	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	476	N	289	-0-	-187	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	301	-0-	-102	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	492	-0-	-18	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	682	N	559	-0-	-123	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	496	N	333	-0-	-163	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	4	-0-	-136 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		217	-0-	217 B	217	217	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		200	-0-	200 B	417	200	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		223	-0-	223 B	640	223	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		233	-0-	233 B	873	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 873																	
09	14B2 EXT		206	-0-	206 B	1079	206	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		200	-0-	200 B	1279	200	3			N	-0-					-0-
11	1482	N	203	-0-	-1279 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMARKABLE OPERATING CO. 701388
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	682	N	480	-0-	-202 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	594	-0-	-66 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
REMARKABLE OPERATING CO. //CONT.// 701388
PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24					24
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
*05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	434	N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1					2
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					9
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	9	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120 N	58	-0-	-62	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	557				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	557				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	557												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	557				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	557				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	557				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	557				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	557				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	557				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	557												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	557				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	557				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	557				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	199	-0-	199	B	756	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	27	-0-	27	B	27	27	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	B	58	31	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	153	-0-	153	B	211	153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	567				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	567				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		567											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	567				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	567				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	567				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	567				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	567				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	40	-0-	40	B	607	40	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		607											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	607				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	607				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	607				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	607				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	60	-0-	-188	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	224	N	195	-0-	-29	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	210	N	118	-0-	-92	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	10			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026602 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	216	-0-	216	B	714	216	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			714										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			714										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	714				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	714				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	90	N	37	-0-	-53	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	4	-0-	-89	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	28	-0-	-62	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	217	N	9	-0-	-208	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	65	-0-	-115	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			142										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			142										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	217 N	9	-0-	-208	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	180 N	65	-0-	-115	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	28	-0-	-62 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	248	N	11	-0-	-237 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	74	-0-	-136 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 026830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	279	N	12	-0-	-267 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	84	-0-	-156 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUFFER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 463												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	463			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 463												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	278				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	278				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 278													
03	14B2 EXT	85	-0-	85 B	363	85	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	363				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	363				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	104	-0-	104 B	467	104	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	89	-0-	89 B	556	89	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5 B	561	5	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 561													
09	14B2 EXT	37	-0-	37 B	598	37	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	598				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	598				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	35	-0-	35 B	633	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	186 N	19	-0-	-167	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	310	N	137	-0-	-173 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		89	-0-	89 B	89	89	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		20	-0-	20 B	109	20	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		49	-0-	49 B	158	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAFFORD, F. M. WELL #: 2 RRCID -> 026897 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	214	-0-	-65	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	210	N	95	-0-	-115	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 18 RRCID -> 026906 COMPL. DATE 07/07/1930 TOTAL DEPTH 1675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	288	-0-	-580 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	868	N	507	-0-	-361 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	248	N	11	-0-	-237 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	294	-0-	-171 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	279	N	19	-0-	-260 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
HATCHER, M. WELL #: 2 RRCID -> 026971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		328	-0-	328 B	328	328	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		373	-0-	373 B	701	373	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		355	-0-	355 B	1056	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	90	-0-	90 B	90	90	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	59	-0-	59 B	149	59	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	48	-0-	48 B	197	48	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	42	-0-	42 B	239	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	81	-0-	81 B	81	81	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	76	-0-	76 B	157	76	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	55	-0-	55 B	212	55	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	54	-0-	54 B	266	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

01 14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 039274 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	70	-0-	70	B	70	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	66	-0-	66	B	66	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ATKINS WELL #: 2 A RRCID -> 039826 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1765 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			209									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			209									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 080681 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, D. WELL #: 2 RRCID -> 091904 COMPL. DATE 12/25/1980 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1990 - 2245

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
02	252 N	209	-0-	-43	B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	217	-0-	-62	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
08	279 N	78	-0-	-201	B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
10	248 N	201	-0-	-47	B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 098544 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1922 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 633													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 633													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY -106- WELL #: 1 RRCID -> 098546 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1742 - 1920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY -129- WELL #: 1 RRCID -> 098547 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 1789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY -106- WELL #: 2 RRCID -> 098549 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARNIE WELL #: 1 RRCID -> 098556 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1954 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 100095 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 1873 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	145	-0-	145 B	145	145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	6	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	149	-0-	149	B	149	149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

01	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	840 N	675	-0-	-165	B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	723	-0-	-21	B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05	744 N	645	-0-	-99	B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-				N	-0-			-0-
07	775 N	704	-0-	-71	B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	713 N	649	-0-	-64	B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
12	775 N	653	-0-	-122	B	-0-	653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 115919 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND WELL #: 9701 RRCID -> 117348 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 1989

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	3	-0-	-90	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	124 N	58	-0-	-66	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 DELQ PR			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	-0-	-0-	-203	B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	279	N	157	-0-	-122	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	B	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	B	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	150	-0-	-191	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	282	-0-	-48	B	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
R L TIGRETT & J L ROMINES, LP 714308
REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	25	-0-	-68	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	38	-0-	-117	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP 727013
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP //CONT.// 727013
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	265	-0-	-35	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	70	-0-	-54	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	383	-0-	-206	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

01	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

01	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	15	N	11	-0-	-4	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9	N	8	-0-	-1	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	6	N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2	N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2	N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	992	N	946	-0-	-46	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	712	-0-	-218	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	930	N	682	-0-	-248	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	667	-0-	-511	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	840	N	700	-0-	-140	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	471	-0-	-9	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	993	-0-	-30 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1018	-0-	-2 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	992	N	975	-0-	-17 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	887	-0-	-13 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	476	N	468	-0-	-8	B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04	510	N	505	-0-	-5	B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06	540	N	511	-0-	-29	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08	558	N	349	-0-	-209	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10	558	N	502	-0-	-56	B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	558	N	365	-0-	-193	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	420	N	344	-0-	-76	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	434	N	345	-0-	-89	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	253	-0-	-107	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	310	N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	330	N	296	-0-	-34	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	341	N	210	-0-	-131 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1392	-0-	-168 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1277	-0-	-366 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1077	-0-	-453 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1365	-0-	-45 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	154	-0-	-116 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	360	N	307	-0-	-53	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	360	N	329	-0-	-31	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1075	-0-	-41	B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	1062	-0-	-23	B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	931	-0-	-119	B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1048	-0-	-37	B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	994	-0-	-26	B	-0-	994	3		N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	1006	-0-	-48	B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	990	N	980	-0-	-10	B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	961	-0-	-62	B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	252	N	247	-0-	-5 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
04	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
05	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
06	840	N	799	-0-	-41 B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
07	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
08	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
12	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
04	690	N	631	-0-	-59 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
05	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
06	660	N	594	-0-	-66 B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
07	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
10	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	392	N	218	-0-	-174 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	341	N	196	-0-	-145 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	176	-0-	-64 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	527	N	422	-0-	-105 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	480	N	363	-0-	-117 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	780	N	764	-0-	-16 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	588	N	533	-0-	-55 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	728	N	679	-0-	-49 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	723	-0-	-27 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	744	N	521	-0-	-223 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	864	-0-	-36 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	728	N	694	-0-	-34 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	775	N	722	-0-	-53 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	744	N	650	-0-	-94 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	837	N	686	-0-	-151 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	810	N	717	-0-	-93 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	744	N	565	-0-	-179 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	517	-0-	-227 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	644	N	499	-0-	-145 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	507	-0-	-113 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	558	N	480	-0-	-78 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	278	-0-	-202 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	510	N	271	-0-	-239 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	465	N	198	-0-	-267 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	434	N	122	-0-	-312 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	105	-0-	-165 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	736	-0-	-132 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837	N	709	-0-	-128 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	837	N	652	-0-	-185 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	694	-0-	-174	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	840	N	530	-0-	-310	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	868	N	659	-0-	-209	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	612	-0-	-18	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	713	N	599	-0-	-114	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1603	-0-	-226 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1350	-0-	-134 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1597	-0-	-108 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1428	-0-	-277 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1453	-0-	-159 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	558	N	396	-0-	-162 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	440	-0-		-87 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	420	N	413	-0-		-7 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	445	N	445	-0-		-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	420	N	399	-0-		-21 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	465	N	451	-0-		-14 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-		-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-		-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	465	N	426	-0-		-39 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	400	-0-		-20 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	465	N	386	-0-		-79 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-		-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
12	403	N	378	-0-		-25 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	917	-0-		-44 B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-		-0- B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	866	-0-		-64 B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
04	900	N	882	-0-		-18 B	-0-	882	3		N	-0-			-0-
05	930	N	826	-0-		-104 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
06	840	N	747	-0-		-93 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
07	899	N	832	-0-		-67 B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08	837	N	785	-0-		-52 B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	854	N	854	-0-		-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-		-0- B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-		-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	868	N	819	-0-		-49 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-		-30 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-		-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	345	N	345	-0-		-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-		-4 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	341	N	334	-0-		-7 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	330	N	310	-0-		-20 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	341	N	334	-0-		-7 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-		-13 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	318	N	318	-0-		-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	341	N	310	-0-		-31 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	330	N	309	-0-		-21 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
12	341	N	322	-0-		-19 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	308	N	235	-0-	-73	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	300	N	245	-0-	-55	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	310	N	179	-0-	-131	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	821	-0-	-16	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
04	840	N	794	-0-	-46	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
05	837	N	782	-0-	-55	B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
06	780	N	724	-0-	-56	B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
07	806	N	775	-0-	-31	B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10	775	N	722	-0-	-53	B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
11	750	N	743	-0-	-7	B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
12	775	N	750	-0-	-25	B	-0-	750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	961	N	859	-0-	-102 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	900	N	813	-0-	-87 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	917	-0-	-253 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	898	-0-	-125 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	899	N	816	-0-	-83 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	930	N	833	-0-	-97 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	899	N	587	-0-	-312 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	798	-0-	-101 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	780	N	651	-0-	-129 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	562	-0-	-128 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-	-107 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	713	N	616	-0-	-97 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	291	-0-	-112 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	390	N	291	-0-	-99 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-	-118 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	720	N	603	-0-	-117	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	571	-0-	-29	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	682	N	547	-0-	-135	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	599	-0-	-83	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	757	-0-	-80 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	906	-0-	-117 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	930	N	786	-0-	-144 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	870	N	762	-0-	-108 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	698	-0-	-52 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	720	N	646	-0-	-74 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6705	-0-	3605 B	3605	6705	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6007	-0-	3207 B	6812	6007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6812																	
03	3100	N	6499	-0-	3399 B	10211	6499	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6202	-0-	3202 B	13413	6202	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3687	-0-	587 B	14000	3687	3			N	-0-					-0-
06	21266	R	7266	-0-	-14000 B	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
07	6494	R	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
08	5826	R	5826	-0-	-0- B	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5877	R	5877	-0-	-0- B	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
10	6239	R	6239	-0-	-0- B	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
*11	5799	R	5799	-0-	-0- B	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
*12	5916	R	5916	-0-	-0- B	-0-	5916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	261	1	366	3	N	-0-					-0-
02	672	N	408	-0-	-264 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	450	N	253	-0-	-197 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	321	-0-	-129 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	330	N	239	-0-	-91 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

01	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	948	-0-	-102 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	919	-0-	-41 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	140	-0-	-108	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	168	N	123	-0-	-45	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	240	N	135	-0-	-105	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	125	-0-	-25	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	360	N	329	-0-	-31	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	542	-0-	-78 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-		-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-		-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-		-24 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	245	-0-		-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-		-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-		-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-		-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-		-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-		-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-		-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-		-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	392	N	385	-0-	-7	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	434	N	402	-0-	-32	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	389	-0-	-1	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	713	-0-	-186	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	900	N	720	-0-	-180	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	868	N	685	-0-	-183	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	516	-0-	-73	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	469	-0-	-41	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	162	-0-	-18	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	298	-0-	-43	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	201	-0-	-39	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	295	-0-	-77	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	321	-0-	-39	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	256	-0-	-104 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	300	N	149	-0-	-151 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	589	N	339	-0-	-250 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	510	N	301	-0-	-209 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	775	N	680	-0-	-95 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	750	N	643	-0-	-107 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	744	N	662	-0-	-82 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	606	-0-	-24 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	250	-0-	-20	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	279	N	184	-0-	-95	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	145	-0-	-35	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	223	-0-	-47	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	232	-0-	-38	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	R	1543	-0-	-298 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1329	R	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	#	1263	-0-	-287 B	-287	1263	3			N	-0-					-0-
04	1500	#	1334	-0-	-166 B	-453	1334	3			N	-0-					-0-
05	1550	#	1167	-0-	-383 B	-836	1167	3			N	-0-					-0-
06	1500	#	1174	-0-	-326 B	-1162	1174	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	1186	-0-	-271 B	-1433	1186	3			N	-0-					-0-
08	1364	#	1033	-0-	-331 B	-1764	1033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1764																	
09	1170	N	1096	-0-	-74 B	-1764	1096	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1198	-0-	20 B	-1744	1198	3			N	-0-					-0-
11	990	N	1175	-0-	185 B	-1559	1175	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1260	-0-	113 B	-1446	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

01	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	247	-0-	-63	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

01	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	97	-0-	-71	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	80	-0-	-106	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

01	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	480	N	360	-0-	-120 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	496	N	243	-0-	-253 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	116	-0-	-192 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	300	N	105	-0-	-195 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	382	-0-	-52	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	450	N	339	-0-	-111	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	372	N	283	-0-	-89	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	284	-0-	-88	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	176	-0-	-196	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
04	390	N	376	-0-	-14	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	372	N	304	-0-	-68	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	390	N	291	-0-	-99	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	403	N	284	-0-	-119	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	310	N	225	-0-	-85	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	232	-0-	-68	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	392	N	345	-0-	-47	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	390	N	383	-0-	-7	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	434	N	301	-0-	-133	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-	-16	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	525	-0-	-64	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	141	-0-	-262 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	285	-0-	-105 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	624	-0-	-89 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	672	N	572	-0-	-100 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	541	-0-	-110 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	588	N	518	-0-	-70 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	837	N	788	-0-	-49 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	230	-0-	-70 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	252	-0-	-151 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	287	-0-	-103 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	46	-0-	-44	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	361	-0-	-42	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	360	N	316	-0-	-44	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	372	N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	360	N	357	-0-	-3	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	403	N	320	-0-	-83	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	267	-0-	-105	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	468	-0-	-28	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	414	-0-	-66	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	186	-0-	-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	68	-0-	-87	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	98	-0-	-57	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-		-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-		-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	326	-0-		-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-		-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-		-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-		-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-		-28	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	161	-0-		-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-		-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-		-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-		-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-		-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-		-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-		-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-		-10	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	310	N	306	-0-		-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-		-10	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-		-44	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-		-19	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-		-6	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-		-31	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-		-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	262	-0-		-79	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	341	N	305	-0-		-36	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-		-11	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-		-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-		-15	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	360	N	330	-0-		-30	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-		-26	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-		-18	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	440	N	440	-0-		-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-		-36	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-		-76	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-		-34	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-		-20	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	390	N	370	-0-		-20	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-		-35	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-		-77	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-		-53	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

01	682	N	505	-0-	-177	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	588	N	417	-0-	-171	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	449	-0-	-140	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

01	837	N	752	-0-	-85	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	759	-0-	-16	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	728	-0-	-22	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	62	N	60	-0-		-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-		-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-		-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-		-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-		-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-		-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-		-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-		-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-		-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	127	-0-		-59	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-		-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-		-75	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-		-19	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	150	N	129	-0-		-21	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-		-29	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-		-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-		-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	271	-0-	-70	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	388	-0-	-15	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	389	-0-	-1	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-		-17	B	-0-	262	3			N	-0-				-0-
02	252	N	231	-0-		-21	B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	256	-0-		-23	B	-0-	256	3			N	-0-				-0-
04	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
05	272	N	272	-0-		-0-	B	-0-	272	3			N	-0-				-0-
06	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
07	310	N	277	-0-		-33	B	-0-	277	3			N	-0-				-0-
08	279	N	268	-0-		-11	B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	254	-0-		-16	B	-0-	254	3			N	-0-				-0-
10	279	N	250	-0-		-29	B	-0-	250	3			N	-0-				-0-
11	270	N	249	-0-		-21	B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
*12	257	N	257	-0-		-0-	B	-0-	257	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-		-13	B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
02	252	N	251	-0-		-1	B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	263	-0-		-16	B	-0-	263	3			N	-0-				-0-
04	270	N	255	-0-		-15	B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
05	279	N	264	-0-		-15	B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
06	271	N	271	-0-		-0-	B	-0-	271	3			N	-0-				-0-
07	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	3			N	-0-				-0-
08	279	N	278	-0-		-1	B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	261	-0-		-9	B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
10	279	N	268	-0-		-11	B	-0-	268	3			N	-0-				-0-
11	270	N	245	-0-		-25	B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
12	279	N	233	-0-		-46	B	-0-	233	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-		-7	B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
02	336	N	278	-0-		-58	B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	346	-0-		-26	B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
04	360	N	345	-0-		-15	B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
05	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	3			N	-0-				-0-
06	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
07	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
08	372	N	357	-0-		-15	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	356	-0-		-4	B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
10	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
11	360	N	346	-0-		-14	B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
12	372	N	343	-0-		-29	B	-0-	343	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	247	-0-	-94 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	729	R	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1030	R	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	397	-0-	-37	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	267	-0-	-33	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	160	-0-	-57	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	231	-0-	-39	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WESTFALL, VIGNA WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-					-0-
02	308	N	144	-0-	-164	B	-0-	144	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3		N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	427	3		N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	3		N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	B	-0-	357	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	3		N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	B	-0-	297	3		N	-0-					-0-
05	403	N	97	-0-	-306	B	-0-	97	3		N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	3		N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3		N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-					-0-
12	434	N	274	-0-	-160	B	-0-	274	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-		-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	476	N	302	-0-		-174	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	248	-0-		-155	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	300	N	225	-0-		-75	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	341	N	89	-0-		-252	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-		-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	504	N	504	-0-		-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-		-10	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-		-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-		-190	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-		-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	434	N	392	-0-		-42	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-		-21	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-		-20	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-		-30	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-		-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-		-85	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	360	N	324	-0-		-36	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-		-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-		-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-		-27	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-		-24	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-		-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	189	N	189	-0-		-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-		-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-		-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	728	-0-	-16	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	651	N	477	-0-	-174	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	409	-0-	-41 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	196	N	173	-0-	-23	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	432	-0-	-95	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	420	-0-	-45	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	420	N	386	-0-	-34	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	465	N	428	-0-	-37	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	435	-0-	-15	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	496	N	437	-0-	-59	B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11	450	N	393	-0-	-57	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	465	N	361	-0-	-104	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	217	N	56	-0-	-161	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	159	-0-	-51	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	510	N	396	-0-	-114	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	241	-0-	-193	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	329	-0-	-91	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	403	N	236	-0-	-167	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
	02	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
	04	120	N	36	-0-	-84	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
	05	124	N	45	-0-	-79	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
	06	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
	07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
	08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
	10	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
	11	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*	12	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	409	-0-	-41 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	510	N	399	-0-	-111	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	377	-0-	-13	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LULA WELL #: 2 RRCID -> 095426 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1810 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

01	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

01	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	219	-0-	-51	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	168	N	70	-0-	-98 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

01	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

01	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 099271 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2335 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	286	-0-	-86	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	341	N	20	-0-	-321	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	13	-0-	-173	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	619	-0-	-63	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	636	-0-	-15	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	651	N	521	-0-	-130	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403	N	233	-0-	-170 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	348	-0-	-102 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

01	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	140	-0-	-40	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

01	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	403	N	237	-0-	-166	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	211	-0-	-59	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	455	-0-	-165 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	528	-0-	-162 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	532	N	265	-0-	-267 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	600	N	496	-0-	-104 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	651	N	500	-0-	-151 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	598	-0-	-456 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	847	-0-	-203 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	899	-0-	-124 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	224	N	95	-0-	-129 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	95	-0-	-153 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	181	-0-	-89 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1071	-0-	-107 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	963	-0-	-45 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1075	-0-	-10 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1025	-0-	-25 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	980	N	908	-0-	-72 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	961	N	764	-0-	-197 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	715	-0-	-60 B	-0-	715	3			N	-0-					52
02	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697	3			N	-0-					52
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					52
05	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	691	3			N	-0-					52
06	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	652	3			N	-0-					52
07	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	3			N	-0-					52
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					52
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					52
11	690	N	633	-0-	-57 B	-0-	633	3			N	-0-					52
*12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1574	-0-	-193 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1392	-0-	-120 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1502	-0-	-79 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1482	-0-	-161 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540	N	454	-0-	-86 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	589	N	474	-0-	-115 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	708	-0-	-98	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	775	N	656	-0-	-119	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	690	N	604	-0-	-86	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	775	N	635	-0-	-140	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	483	-0-	-44	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	930	N	767	-0-	-163	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	420	-0-	-84 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	589	N	515	-0-	-74 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	486	-0-	-84 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	295	-0-	-95 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	434	N	311	-0-	-123 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	775	N	661	-0-	-114 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	651	N	541	-0-	-110 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	57	-0-		-98	B	-0-	57	3			N	-0-				-0-
02	112	N	66	-0-		-46	B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	69	-0-		-24	B	-0-	69	3			N	-0-				-0-
04	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
05	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
06	89	N	89	-0-		-0-	B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
07	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
08	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	100	N	100	-0-		-0-	B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
10	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
11	120	N	83	-0-		-37	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
12	93	N	59	-0-		-34	B	-0-	59	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-		-34	B	-0-	400	3			N	-0-				-0-
02	364	N	353	-0-		-11	B	-0-	353	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	368	-0-		-4	B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
04	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
05	410	N	410	-0-		-0-	B	-0-	410	3			N	-0-				-0-
06	369	N	369	-0-		-0-	B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
07	403	N	331	-0-		-72	B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
08	403	N	350	-0-		-53	B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	340	-0-		-20	B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
10	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
11	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
12	341	N	338	-0-		-3	B	-0-	338	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-		-13	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
02	504	N	474	-0-		-30	B	-0-	474	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	515	-0-		-12	B	-0-	515	3			N	-0-				-0-
04	545	N	545	-0-		-0-	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
05	546	N	546	-0-		-0-	B	-0-	546	3			N	-0-				-0-
06	510	N	507	-0-		-3	B	-0-	507	3			N	-0-				-0-
07	558	N	511	-0-		-47	B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
08	558	N	528	-0-		-30	B	-0-	528	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	506	-0-		-4	B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
10	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	536	3			N	-0-				-0-
11	514	N	514	-0-		-0-	B	-0-	514	3			N	-0-				-0-
12	527	N	507	-0-		-20	B	-0-	507	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	687	-0-	-88 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	672	N	603	-0-	-69 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-	-102 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	720	N	631	-0-	-89 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	643	-0-	-39 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	474	-0-	-66 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	632	-0-	-81	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	682	N	570	-0-	-112	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	674	-0-	-101	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	644	N	602	-0-	-42	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	660	-0-	-115	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	713	N	598	-0-	-115	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	990	-0-	-64 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	959	-0-	-1 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	220	-0-	-80	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

01	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3			N	-0-				19
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-				19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	107	3	17	9	N	15				34
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	81	3	13	9	N	12				46
05	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-				46
06	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	86	3	18	9	N	16				62
07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	43	3	155	9	N	141	179	1		24
08	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	80	3	26	9	N	24				48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	80	3	18	9	N	16				64
10	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	106	3	29	9	N	26				90
11	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	76	3	12	9	N	11				101
12	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	53	3	17	9	N	15				116

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

01	589	N	555	-0-	-34	B	-0-	555	3			N	-0-				-0-
02	532	N	499	-0-	-33	B	-0-	499	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
04	540	N	534	-0-	-6	B	-0-	534	3			N	-0-				-0-
05	558	N	496	-0-	-62	B	-0-	496	3			N	-0-				-0-
06	510	N	458	-0-	-52	B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
07	558	N	458	-0-	-100	B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
08	496	N	465	-0-	-31	B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-				-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-				-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
12	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	447	-0-	-49	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	99	-0-	-21	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	578	-0-	-11	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	340	-0-	-63	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	328	-0-	-32	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

01	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252 N	237	-0-	-15	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279 N	234	-0-	-45	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	248 N	192	-0-	-56	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240 N	171	-0-	-69	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

01	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	270 N	259	-0-	-11	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	270 N	236	-0-	-34	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	120 N	41	-0-	-79	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	67	-0-	-113 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	186	N	68	-0-	-118 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1348	-0-	-109 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1215	-0-	-17 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1151	-0-	-244 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	723	-0-	-57 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	744	N	692	-0-	-52 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1418	-0-	-66 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1523	-0-	-120 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1551	-0-	-69 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1479	-0-	-133 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1490	-0-	-91 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1386	-0-	-114 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	806	N	722	-0-	-84 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	738	-0-	-12 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	775	N	677	-0-	-98 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	744	N	626	-0-	-118 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	651	N	528	-0-	-123 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	837	N	731	-0-	-106 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	589	N	434	-0-	-155 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	652	-0-	-92 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	775	N	671	-0-	-104 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	813	-0-	-55 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1046	-0-	-70 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	950	-0-	-86 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	713	N	574	-0-	-139 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	781	-0-	-56 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	744	N	677	-0-	-67 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	560	N	508	-0-	-52 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	668	-0-	-45 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	812	N	715	-0-	-97 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	780	-0-	-57 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	900	N	852	-0-	-48 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	980	N	920	-0-	-60	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	946	-0-	-77	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	980	-0-	-130	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	985	-0-	-38	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	953	-0-	-8	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	880	-0-	-19	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	498	-0-	-12	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	3			N	-0-					88
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	462	3	1	9	N	1					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	495	3	2	9	N	2					91
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					91
05	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3			N	-0-					91
06	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-					91
07	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	3			N	-0-					91
08	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-					91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3			N	-0-					91
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	499	3	1	9	N	1					92
11	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					92
*12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2412 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	476	N	409	-0-	-67 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	790	-0-	-78 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-	-111 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	655	-0-	-95 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	930	N	833	-0-	-97 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	343	-0-	-277 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	553	-0-	-5	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1328	-0-	-16 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1362	-0-	-157 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1312	-0-	-8 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1295	-0-	-100 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1144	-0-	-65 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1157	-0-	-83 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1072	-0-	-75 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1225	-0-	-7 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1256	-0-	-46 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1071	-0-	-231 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1099	-0-	-71 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	864	-0-	-4	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	798	-0-	-12	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1302	-0-	-31	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1307	-0-	-43	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1111	-0-	-149	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1180	-0-	-184	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1159	-0-	-143	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1209	-0-	-62	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1298	-0-	-4	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1311	-0-	-9	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1208	-0-	-52	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1264	-0-	-100	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1287	-0-	-46	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1201	-0-	-59	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1089	-0-	-182	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					81
02	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3			N	-0-					81
04	480	N	463	-0-	-17	B	-0-	463	3			N	-0-					81
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					81
06	420	N	409	-0-	-11	B	-0-	409	3			N	-0-					81
07	465	N	417	-0-	-48	B	-0-	417	3			N	-0-					81
08	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	3			N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					81
10	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					81
11	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					81
12	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	753	-0-	-22	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	775	N	735	-0-	-40	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	437	-0-	-59	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	329	-0-	-91 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	851	-0-	-49 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	900	N	818	-0-	-82 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	868	N	551	-0-	-317 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2482 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	629	-0-	-31 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	183	-0-	-127 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	341	N	210	-0-	-131 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	181	-0-	-89 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	566	-0-	-4	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1189	-0-	-15 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1092	-0-	-108 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1216	-0-	-117 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	588	N	533	-0-	-55 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	504	-0-	-116 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	318	-0-	-12	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	402	-0-	-63	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	769	-0-	-6	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	806	N	733	-0-	-73	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	493	-0-	-65 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	973	-0-	-81 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	900	-0-	-154 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	874	-0-	-304 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	819	-0-	-321 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					35
02	1064	N	948	-0-	-116 B	-0-	948	3			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1046	-0-	-132 B	-0-	1046	3			N	-0-					35
04	1080	N	1054	-0-	-26 B	-0-	1054	3			N	-0-					35
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					35
06	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	3			N	-0-					35
07	1085	N	995	-0-	-90 B	-0-	995	3			N	-0-					35
08	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					35
10	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					35
11	1050	N	990	-0-	-60 B	-0-	990	3			N	-0-					35
12	1240	N	977	-0-	-263 B	-0-	977	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	990	N	914	-0-	-76 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	992	N	916	-0-	-76 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2610 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	3122	N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2784	-0-	-6 B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	2971	-0-	-253 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3051	-0-	-49 B	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	3146	N	3146	-0-	-0- B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2967	-0-	-133 B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	900	N	853	-0-	-47 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	837	N	765	-0-	-72	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	732	-0-	-18	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	165	-0-	-145 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2		N	-0-			-0-
04	810	N	751	-0-	-59	B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
06	780	N	537	-0-	-243	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
07	775	N	666	-0-	-109	B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
08	837	N	777	-0-	-60	B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
11	750	N	727	-0-	-23	B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
12	744	N	628	-0-	-116	B	-0-	628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	240	N	203	-0-	-37	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	240	N	201	-0-	-39	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	248	N	205	-0-	-43	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	300	N	197	-0-	-103 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	450	N	341	-0-	-109 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	558	N	419	-0-	-139 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	496	N	394	-0-	-102 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	465	N	341	-0-	-124 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	496	N	275	-0-	-221 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	247	-0-	-173 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	268	-0-	-104 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	420	N	80	-0-	-340 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	270	N	127	-0-	-143 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	667	-0-	-139 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720	N	640	-0-	-80 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	713	N	456	-0-	-257 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	394	-0-	-133 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	230	-0-	-111 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	154	-0-	-156 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	196	N	73	-0-	-123 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	434	N	192	-0-	-242 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	651	N	599	-0-	-52 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	279	N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	112	-0-	-98 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLS, RANDY 811989
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6 B	26	6	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5 B	31	5	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31																	
03	14B2 EXT		6	-0-	6 B	37	6	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4 B	41	4	1			N	-0-					-0-
05	45	N	4	-0-	-41 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
STINE-HAWKINS 821850
FRANKS WELL #: 1 RRCID -> 026323 COMPL. DATE 06/20/1958 TOTAL DEPTH 2126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	964	-0-	-307	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	590	-0-	-530	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	847	-0-	-424	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	930	N	776	-0-	-154	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	934	-0-	-120	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1060	-0-	-87	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	190	-0-	-120 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	252	N	95	-0-	-157 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	186	N	68	-0-	-118 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	186	N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	672	N	336	-0-	-336	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	748	-0-	-27	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	806	N	709	-0-	-97	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	806	N	670	-0-	-136	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	647	-0-	-43	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	713	N	621	-0-	-92	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	402	-0-	-218 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	137	-0-	-253 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	651	N	454	-0-	-197 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	810	N	631	-0-	-179 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	7	-0-	-148 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	14	-0-	-172 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	775	N	513	-0-	-262 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	492	-0-	-168 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	589	N	380	-0-	-209 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	172	-0-	-169 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	330	N	164	-0-	-166 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	145	-0-	-599 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	589	N	442	-0-	-147 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	476	N	236	-0-	-240 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	243	-0-	-284 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	510	N	261	-0-	-249 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-	-88 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

01	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	336 N	320	-0-	-16	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360 N	341	-0-	-19	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372 N	276	-0-	-96	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341 N	196	-0-	-145	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08 14B2 EXT	10		-0-	10	B	10	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10																	
*09 14B2 EXT	15		-0-	15	B	25	15	3			N	-0-					-0-
*10 14B2 EXT	11		-0-	11	B	36	11	3			N	-0-					-0-
*11 14B2 EXT	13		-0-	13	B	49	13	3			N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	11		-0-	11	B	60	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	269	-0-	-72	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	476	N	178	-0-	-298	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	219	-0-	-122	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	465	N	272	-0-	-193	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

01	248	N	96	-0-	-152	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	252	N	91	-0-	-161	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	140	-0-	-77	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	155	N	14	-0-	-141	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

01	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	766	-0-	-164	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	868	-0-	-2	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279	N	32	-0-	-247 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	72	-0-	-269 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	427	N	259	-0-	-168 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	416	N	391	-0-	-25 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	343	N	156	-0-	-187 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	577	-0-	-74	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	630	N	499	-0-	-131	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	570	N	337	-0-	-233	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	527	N	211	-0-	-316	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	465	N	84	-0-	-381	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	372	N	159	-0-	-213	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330	N	216	-0-	-114	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	341	N	138	-0-	-203	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	300	N	113	-0-	-187	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	217	N	104	-0-	-113	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	150	N	110	-0-	-40	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	150	N	82	-0-	-68	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	21	-0-	-103 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-		-9 B	-0-		84	2		N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-		-8 B	-0-		76	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	81	-0-		-12 B	-0-		81	2		N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-		-14 B	-0-		76	2		N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-		-14 B	-0-		79	2		N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-		-27 B	-0-		63	2		N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-		-19 B	-0-		74	2		N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-		-33 B	-0-		60	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-		-0- B	-0-		60	2		N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-		-0- B	-0-		62	2		N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-		-0- B	-0-		64	2		N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-		-15 B	-0-		47	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-		-0- B	-0-		5	2		N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-		-5 B	-0-		1	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	3	-0-		-8 B	-0-		3	2		N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-		-0- B	-0-		8	2		N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-		-0- B	-0-		5	2		N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-		-0- B	-0-		53	2		N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-		-0- B	-0-		31	2		N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-		-0- B	-0-		48	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	48	-0-		-12 B	-0-		48	2		N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-		-5 B	-0-		26	2		N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-		-39 B	-0-		21	2		N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-		-12 B	-0-		50	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-		-0- B	-0-		93	2		N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-		-6 B	-0-		78	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	81	-0-		-12 B	-0-		81	2		N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-		-15 B	-0-		75	2		N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-		-2 B	-0-		91	2		N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-		-12 B	-0-		78	2		N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-		-0- B	-0-		95	2		N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-		-18 B	-0-		75	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	74	-0-		-16 B	-0-		74	2		N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-		-15 B	-0-		78	2		N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-		-0- B	-0-		64	2		N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-		-3 B	-0-		59	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	270	N	133	-0-	-137 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	284	-0-		-57	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-		-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-		-17	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-		-6	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-		-13	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-		-8	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	330	N	317	-0-		-13	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-		-42	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	300	N	190	-0-		-110	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	341	N	207	-0-		-134	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			68	-0-	68 B	179	68	3			N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			96	-0-	96 B	275	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 275																	
03	354	R	79	-0-	-275 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	R	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-		-44 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	50	-0-		-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-		-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-		-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-		-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-		-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-		-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-		-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-		-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-		-5 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	43	-0-		-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-		-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	13	-0-		-47 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-		-52 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-		-64 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	65	-0-		-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-		-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-		-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-		-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-		-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			Y	-0-					78
02	56	N	29	-0-	-27 B	-0-	29	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			Y	-0-					78
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			Y	-0-					78
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					78
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					78
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			Y	-0-					78
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					78
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					78
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					78
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	250	-0-	-140 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	403	N	250	-0-	-153 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	13	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	78	-0-	-325 B	-0-	13	1	65	2	N	-0-			-0-
02	308	N	167	-0-	-141 B	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	N	-0-			-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	13	1	195	2	N	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	13	1	200	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	22	1	321	2	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	25	1	257	2	N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	25	1	298	2	N	-0-			-0-
12	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	25	1	253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	16	1	80	2	N	-0-			-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	38	1	481	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	16	1	201	2	N	-0-			-0-
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	16	1	241	2	N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	16	1	241	2	N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	16	1	246	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	21	1	305	2	N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	23	1	241	2	N	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	23	1	290	2	N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	23	1	238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
02	112	N	77	-0-	-35 B	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	15	1	221	2	N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
10	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
11	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
12	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	17	1	87	2	N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	17	1	256	2	N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	17	1	215	2	N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	10	1	155	2	N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	17	1	257	2	N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	17	1	254	2	N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	12	1	128	2	N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	12	1	126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	12	1	60	2	N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	19	1	236	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	21	1	316	2	N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	12	1	185	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	14	1	201	2	N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	21	1	223	2	N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	21	1	182	2	N	-0-			-0-
*12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	21	1	220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	148	-0-	-100 B	-0-	24	1	124	2	N	-0-			-0-
02	392	N	215	-0-	-177 B	-0-	16	1	199	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	25	1	366	2	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	24	1	369	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	24	1	359	2	N	-0-			-0-
10	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	28	1	296	2	N	-0-			-0-
11	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	28	1	342	2	N	-0-			-0-
12	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	28	1	290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	17	1	261	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	249	-0-	-185 B	-0-	38	1	211	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	38	1	366	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	38	1	367	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	38	1	363	2	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	38	1	391	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	38	1	383	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	38	1	410	2	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	38	1	389	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	38	1	350	2	N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70 B	-0-	38	1	326	2	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
12	403	N	277	-0-	-126 B	-0-	38	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	119	-0-	-160 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240	N	159	-0-	-81 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	47	-0-	-77 B	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	11	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	434	N	262	-0-	-172 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	287	-0-	-193 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	420	N	322	-0-	-98 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	125	-0-	-85 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
07	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	124	N	30	-0-	-94	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-		-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-		-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14	N	13	-0-		-1	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-		-4	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-		-13	B	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-		-9	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-		-7	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	8	N	8	-0-		-0-	B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-		-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-		-2	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-		-11	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	31	N	23	-0-		-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-		-16	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-		-15	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-		-25	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-		-1	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-		-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-		-5	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-		-1	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-		-18	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-		-16	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	28	N	28	-0-		-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-		-9	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-		-22	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	150	N	14	-0-	-136	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	186	N	75	-0-	-111	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	150	N	32	-0-	-118	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	186	N	132	-0-	-54	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	124	N	2	-0-	-122	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
10	124	N	48	-0-	-76	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	17	-0-	-355	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	392	N	72	-0-	-320	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	390	N	300	-0-	-90	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	465	N	381	-0-	-84	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	372	N	305	-0-	-67	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	360	N	317	-0-	-43	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	85	-0-	-349 B	-0-	60	1	25	2	N	-0-					-0-
02	532	N	355	-0-	-177 B	-0-	60	1	295	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	361	-0-	-104 B	-0-	60	1	301	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	60	1	294	2	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	434	2	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	60	1	320	2	N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	60	1	295	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	60	1	298	2	N	-0-					-0-
10	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103 B	-0-	60	1	209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	34	1	14	2	N	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108 B	-0-	34	1	166	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	34	1	169	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	34	1	166	2	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	34	1	244	2	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	34	1	180	2	N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	34	1	166	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	34	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	196	N	106	-0-	-90 B	-0-	26	1	80	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	224	N	1	-0-	-223 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	12	-0-	-205 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	252	N	97	-0-	-155 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	26	1	10	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	26	1	80	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	26	1	107	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	26	1	121	2	N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	26	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
							114	3									

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	498	-0-	-122 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	481	-0-	-89 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	651	N	474	-0-	-177 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

01	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-		-59	B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
02	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	153	-0-		-33	B	-0-	153	2			N	-0-				-0-
04	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
05	186	N	154	-0-		-32	B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
06	150	N	138	-0-		-12	B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
07	155	N	138	-0-		-17	B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
08	155	N	126	-0-		-29	B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	123	-0-		-27	B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
10	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	122	N	122	-0-		-0-	B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
*12	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	89	N	89	-0-		-0-	B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
04	90	N	60	-0-		-30	B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
05	93	N	59	-0-		-34	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	90	N	46	-0-		-44	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
07	62	N	5	-0-		-57	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	62	N	43	-0-		-19	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	5	-0-		-55	B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	50	N	50	-0-		-0-	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	50	N	50	-0-		-0-	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*12	61	N	61	-0-		-0-	B	-0-	61	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-		-12	B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
02	95	N	95	-0-		-0-	B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3			N	-0-				-0-
04	120	N	97	-0-		-23	B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
05	93	N	61	-0-		-32	B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
06	90	N	83	-0-		-7	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
07	93	N	91	-0-		-2	B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
08	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	72	-0-		-18	B	-0-	72	3			N	-0-				-0-
10	93	N	91	-0-		-2	B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
11	89	N	89	-0-		-0-	B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
12	62	N	56	-0-		-6	B	-0-	56	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-		-10 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-		-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-		-14 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-		-11 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-		-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-		-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-		-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-		-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-		-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	123	-0-		-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-		-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-		-30 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	73	-0-		-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-		-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-		-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	700	N	613	-0-	-87 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	493	-0-	-127 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	780	N	622	-0-	-158 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	744	N	540	-0-	-204 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	457	-0-	-173 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	478	-0-	-80 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	154	-0-	-94	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	310	N	150	-0-	-160	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	224	N	144	-0-	-80	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	240	N	88	-0-	-152	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	240	N	75	-0-	-165	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	217	N	99	-0-	-118	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
02	672	N	642	-0-	-30	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
04	780	N	655	-0-	-125	B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
06	720	N	689	-0-	-31	B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
08	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11	690	N	669	-0-	-21	B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
12	744	N	634	-0-	-110	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-		-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-		-32	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-		-20	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-		-31	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-		-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

01	124	N	79	-0-		-45	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-		-67	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	81	-0-		-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-		-2	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

01	124	N	117	-0-		-7	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-		-74	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	124	N	119	-0-		-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-		-12	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-		-55	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	276	-0-	-96 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	364	N	200	-0-	-164 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	223	-0-	-149 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	86	-0-	-162 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-		-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-		-14 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-		-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-		-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	84	-0-		-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-		-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-		-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-		-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	22	-0-		-505 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	588	N	1	-0-		-587 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	1	-0-		-588 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-		-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-		-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-		-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	713	N	486	-0-		-227 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	744	N	342	-0-		-402 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	400	-0-		-200 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	496	N	385	-0-		-111 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-		-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	403	N	243	-0-		-160 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-		-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-		-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	122	-0-		-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-		-90 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-		-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	117	-0-		-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-		-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	419	-0-	-170 B	-0-	419	3			N	-0-					76
02	532	N	482	-0-	-50 B	-0-	482	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					76
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					76
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					76
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					76
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					76
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3			N	-0-					76
10	527	N	390	-0-	-137 B	-0-	390	3			N	-0-					76
11	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					76
12	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	434	N	291	-0-	-143 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, M. B. WELL #: 35 RRCID -> 025926 COMPL. DATE 10/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
02	252 N	206	-0-	-46	B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	240 N	192	-0-	-48	B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23	B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1008	-0-	-168 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1062	-0-	-116 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	939	-0-	-231 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1220	-0-	-20 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1185	-0-	-45 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1082	-0-	-88 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	364	N	341	-0-	-23	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	311	-0-	-154	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	390	N	223	-0-	-167	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	372	N	289	-0-	-83	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	308	N	275	-0-	-33	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	236	-0-	-136	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	300	N	171	-0-	-129	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	310	N	228	-0-	-82	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	336	N	273	-0-	-63	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	281	-0-	-91	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	300	N	210	-0-	-90	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	310	N	217	-0-	-93	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	280	N	121	-0-	-159 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	171	-0-	-139 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	97	-0-	-155 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	583	-0-	-161 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	644	N	108	-0-	-536 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	441	-0-	-272 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	40	-0-	-110	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	420	N	132	-0-	-288	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	264	-0-	-201	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5 G RESOURCES, LLC 953465
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
5 G RESOURCES, LLC //CONT.// 953465
BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
5 G RESOURCES, LLC //CONT.// 953465
KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
5 G RESOURCES, LLC //CONT.// 953465
BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31					N	-0-					-0-
02	0	N	26	-0-	26 B	-5	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																	
03	13	N	18	-0-	5 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-		-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-		-4	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-		-12	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-		-66	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-		-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	82	-0-		82	B	382	72	2	10	9	N	9					26
02	499	N	117	-0-		-382	B	-0-	93	2	24	9	N	22					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-	91	2	10	9	N	9	41	1			16
04	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-	39	2	17	9	N	15					31
05	124	N	75	-0-		-49	B	-0-	57	2	18	9	N	16	43	1			4
06	90	N	66	-0-		-24	B	-0-	52	2	14	9	N	13					17
07	62	N	33	-0-		-29	B	-0-	22	2	11	9	N	10					27
08	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	22	44	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	3					8
10	19	N	19	-0-		-0-	B	-0-	7	2	12	9	N	11					19
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	6					25
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	6					31

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	634	-0-	-626 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	745	-0-	-329 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	681	-0-	-437 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	215	-0-	-475 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	682	N	307	-0-	-375 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	390	N	184	-0-	-206 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	720	N	363	-0-	-357 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	713	N	497	-0-	-216 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	514	-0-	-416	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	366	-0-	-24	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	41	-0-	-229	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					61
02	1036	N	728	-0-	-308	B	-0-	728	3			N	-0-					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	786	-0-	-82	B	-0-	786	3			N	-0-					61
04	810	N	759	-0-	-51	B	-0-	759	3			N	-0-					61
05	806	N	680	-0-	-126	B	-0-	680	3			N	-0-					61
06	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					61
07	775	N	756	-0-	-19	B	-0-	756	3			N	-0-					61
08	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	740	-0-	-40	B	-0-	740	3			N	-0-					61
10	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					61
11	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					61
12	775	N	750	-0-	-25	B	-0-	750	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1255	-0-	-65	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1185	-0-	-45	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1160	-0-	-142	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1166	-0-	-34	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULVER, C. L. WELL #: 1A RRCID -> 090598 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2918 - 2948

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					56
02	308	N	259	-0-	-49	B	-0-	259	3			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3			N	-0-					56
04	420	N	341	-0-	-79	B	-0-	341	3			N	-0-					56
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					56
06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					56
07	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					56
08	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	346	-0-	-314	B	-0-	346	3			N	-0-					56
10	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					56
11	690	N	359	-0-	-331	B	-0-	359	3			N	-0-					56
12	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 4 RRCID -> 143451 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2892 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1028	-0-	-8	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1133	-0-	-14	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1094	-0-	-22	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1057	-0-	-23	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	493	-0-	-158	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	600	N	230	-0-	-370	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	589	N	232	-0-	-357	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	403	N	190	-0-	-213	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	180	N	32	-0-	-148	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	186	N	35	-0-	-151	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 175589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2870 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	840	N	814	-0-	-26 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	810	N	662	-0-	-148 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	837	N	623	-0-	-214 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	806	N	635	-0-	-171 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	-0-	-0-	-474	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1107	-0-	-164	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1096	-0-	-206	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1381	-0-	-119	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 154035
MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	193	-0-	-1097 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	292	-0-	-68 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	330	N	205	-0-	-125 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1436	-0-	-765 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1254	-0-	-454 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1437	-0-	-303 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1635	-0-	-690 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	128	-0-	-120 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	2483	-0-	592 B	-2513	2483	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2268	-0-	-224 B	-2513	2268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2513																	
03	2604	N	2258	-0-	-346 B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2308	-0-	-92 B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2429	-0-	-82 B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2101	-0-	-89 B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS //CONT.// 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1004	-0-	-4 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	960	N	684	-0-	-276 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	940	N	-0-	-0-	-940 B	-0-					N	-0-					-0-
08	895	N	-0-	-0-	-895 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF WHITE DEER 154768
NUTTER, I. EARL WELL #: 1 RRCID -> 024020 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2627 - 2822

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2017 - PLUGGED 06/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUTTER, I. EARL WELL #: 2 RRCID -> 109672 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2654 - 2798

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2017 - PLUGGED 05/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1249	-0-	-123 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	705	-0-	-645 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	864	-0-	-531 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	537	-0-	-783 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	736	-0-	-704 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	2			N	-0-					44
02	1344	N	1206	-0-	-138	B	-0-	1204	2	2	9	N	2					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1282	-0-	-82	B	-0-	1280	2	2	9	N	2					48
04	1260	N	929	-0-	-331	B	-0-	928	2	1	9	N	1					49
05	1333	N	899	-0-	-434	B	-0-	898	2	1	9	N	1					50
06	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1639	2	2	9	N	2					52
07	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	1	9	N	1					53
08	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1330	2	1	9	N	1					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1222	-0-	-428	B	-0-	1220	2	2	9	N	2					56
10	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1347	2	1	9	N	1					57
11	1290	N	687	-0-	-603	B	-0-	686	2	1	9	N	1					58
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1249	-0-	-123	B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1365	-0-	-61	B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	705	-0-	-645	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	864	-0-	-531	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	537	-0-	-783	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	736	-0-	-704	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC. 158291
MAYFIELD -A- WELL #: 23 RRCID -> 153404 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2959 - 3162

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - PLUGGED 04/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY COMPANY 164463
HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	330	N	150	-0-	-180	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	372	N	230	-0-	-142	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	230	-0-	-130	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	300	N	167	-0-	-133	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BALFOUR WELL #: 8 RRCID -> 024731 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLINGIM WELL #: 1 RRCID -> 024859 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2017 - P/A 03/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INA WELL #: 4 RRCID -> 024915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -180													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	620	N	300	-0-	-320 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	10	-0-	10 B	101	10	3			N	-0-					-0-
02	139	N	38	-0-	-101 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	63	-0-	63 B	228	63	3			N	-0-					-0-
02	242	N	14	-0-	-228 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1056	N	NO RPT	-0-	-1056	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	943	-0-	-18	B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	915	-0-	-465	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	863	-0-	-67	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1472	-0-	-295 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1375	-0-	-305 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1213	-0-	-527 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1519	-0-	-682 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1033	-0-	-815 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1331	-0-	-591 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1820	-0-	-381 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1190	-0-	-730 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1916	-0-	-34 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1705	-0-	-93 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1540	-0-	-289 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1730	-0-	-6 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1711	-0-	-29 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1641	-0-	-129 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	672	N	432	-0-	-240 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	464	-0-	-249 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	806	N	657	-0-	-149 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	656	-0-	-4 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1207	-0-	-188 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	947	-0-	-313 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1008	-0-	-325 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1327	-0-	-53 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	584	-0-	-222 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	700	N	66	-0-	-634 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2592	-0-	-74 B	-49	2592	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2320	-0-	-32 B	-49	2320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -49																	
03	2604	N	2531	-0-	-73 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2466	-0-	-54 B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2434	-0-	-26 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2490	-0-	-52 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	1916	-0-	-514 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2319	-0-	-81 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	784	N	730	-0-	-54 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	539	-0-	-360 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	651	N	537	-0-	-114 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1658	-0-	-162	B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1341	N	286	-0-	-1055	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1301	-0-	-127	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1141	-0-	-23	B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	243	-0-	-958	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1096	-0-	-73	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	N	3824	-0-	-0-	B	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3612	N	2738	-0-	-874	B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3681	N	3681	-0-	-0-	B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3690	N	3245	-0-	-445	B	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3953	N	3953	-0-	-0-	B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	3570	N	1539	-0-	-2031	B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	3704	N	3704	-0-	-0-	B	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3968	N	3231	-0-	-737	B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	13	-0-	-1517	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	16	-0-	16	B	16	16	2			N	-0-					-0-
11	4789	N	4773	-0-	-16	B	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
*12	3759	N	3759	-0-	-0-	B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	N	3824	-0-	-0- B	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3612	N	2738	-0-	-874 B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3681	N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3690	N	3245	-0-	-445 B	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3953	N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	3570	N	1539	-0-	-2031 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	3704	N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3968	N	3231	-0-	-737 B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	13	-0-	-1517 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	16	-0-	16 B	16	16	2			N	-0-					-0-
11	4789	N	4773	-0-	-16 B	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
*12	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	207	-0-	-146 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	364	N	197	-0-	-167 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	433	N	432	-0-	-1 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	361	N	288	-0-	-73 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	341	N	208	-0-	-133 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	176	-0-	-196 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	254	-0-	-76 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	690	N	311	-0-	-379 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	565	N	345	-0-	-220 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	584	N	42	-0-	-542 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	310	N	4	-0-	-306 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	690	N	317	-0-	-373 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	657	N	352	-0-	-305 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	683	N	42	-0-	-641 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	341	N	4	-0-	-337 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	390	N	226	-0-	-164 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	341	N	200	-0-	-141 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNE OIL & GAS,INC. 237938
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1347	-0-	-93 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	876	-0-	-550 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1190	-0-	-205 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1265	-0-	-175 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1147	-0-	-113 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR 254415
MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1778	-0-	-294	B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1659	-0-	-15	B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1077	-0-	-907	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1674	-0-	-341	B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1643	-0-	-307	B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	604	-0-	-1504	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	587	-0-	-95	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713	N	466	-0-	-247	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	598	-0-	-62	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS PRODUCTION CO. 256000
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	284	-0-	-243	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EVANS PRODUCTION CO. //CONT.// 256000
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	403	-0-		-62	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	392	N	233	-0-		-159	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-		-10	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-		-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-		-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-		-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	487	N	487	-0-		-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	351	-0-		-99	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	496	N	218	-0-		-278	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-		-31	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-		-8	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	279	N	216	-0-		-63	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-		-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-		-9	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-		-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-		-62	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	299	-0-		-166	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-		-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-		-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-		-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-		-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-		-37	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-		-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-		-6	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	465	N	334	-0-		-131	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4206		1745	-0-	-2461 B	-5897	1745	3			N	-0-					-0-
02	3976	#	2210	-0-	-1766 B	-7663	2210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7663																	
03	4402	#	2412	-0-	-1990 B	-9653	2412	3			N	-0-					-0-
04	4260	#	2363	-0-	-1897 B	-11550	2363	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2312	-0-	-137 B	-11550	2312	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2191	-0-	-149 B	-11550	2191	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2451	-0-	2 B	-11548	2451	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2458	-0-	133 B	-11415	2458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3887 CANCELLED UNDERAGE -> -7528																	
09	2190	N	2240	-0-	50 B	-3837	2240	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2308	-0-	2308 B	-1529	2308	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2165	-0-	-205 B	-1529	2165	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	2242	-0-	1529 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	#	1511	-0-	-1620 B	-4118	1511	3			N	-0-					-0-
02	2828	#	1653	-0-	-1175 B	-5293	1653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5293																	
03	3131	#	2008	-0-	-1123 B	-6416	2008	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	1905	-0-	-1125 B	-7541	1905	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1598	-0-	-231 B	-7541	1598	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	2051	-0-	101 B	-7440	2051	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	2132	-0-	148 B	-7292	2132	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1941	-0-	329 B	-6963	1941	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2248 CANCELLED UNDERAGE -> -4715																	
09	2040	N	2042	-0-	2 B	-2246	2042	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1926	-0-	1926 B	-320	1926	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1805	-0-	-85 B	-320	1805	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1870	-0-	320 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1310	-0-	-146 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1433	-0-	-210 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1282	-0-	-175 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1199	-0-	-181 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	750	N	681	-0-	-69 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	713	N	396	-0-	-317 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	170	-0-	-130 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	248 N	177	-0-	-71	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	310 N	212	-0-	-98	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	248 N	169	-0-	-79	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	240 N	186	-0-	-54	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

01	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	336 N	108	-0-	-228	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	450 N	411	-0-	-39	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	510 N	407	-0-	-103	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	613	-0-	-137 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	407	-0-	-343 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	527	N	229	-0-	-298	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	531	-0-	-9	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	157	-0-	-23	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	392	N	261	-0-	-131	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	339	-0-	-64	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2411	-0-	-69 B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1612	-0-	-600 B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2074	-0-	-530 B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1904	-0-	-436 B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1710	-0-	-88 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1356	-0-	-654 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1551	-0-	-402 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1434	-0-	-271 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1121	-0-	-229 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2168	-0-	-95 B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1984	-0-	-116 B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1387	-0-	-713 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	945	-0-	-1101 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1053	-0-	-327 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1310	-0-	-910 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1488	-0-	-62 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	963	-0-	-477 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1274	-0-	-307 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1158	-0-	-268 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	648	-0-	-312 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1804	-0-	-184 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1996	-0-	-205 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1811	-0-	-173 B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1273	-0-	-647 B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	759	-0-	-1194 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1086	-0-	-712 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	805	-0-	-455 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	216	-0-	-834 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	837	N	230	-0-	-607 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

01	589	N	2	-0-	-587 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	450	N	41	-0-	-409 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	570	N	379	-0-	-191 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	465	N	236	-0-	-229 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	558	N	439	-0-	-119 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	420	N	97	-0-	-323 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	589	N	280	-0-	-309 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	280	N	254	-0-	-26	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	279	N	164	-0-	-115	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	263	-0-	-37	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	279	N	174	-0-	-105	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	510	N	27	-0-	-483	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	496	N	287	-0-	-209	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	900	N	750	-0-	-150	B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	775	N	643	-0-	-132	B	-0-	643	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2804	N	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
*12	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	427	N	405	-0-	-22	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	1167	-0-	-1290	B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1647	-0-	-117	B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1113	-0-	-34	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	569	-0-	-571	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	904	-0-	-925	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		1476	-0-	1476	B	1476	1476	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		1321	-0-	1321	B	2797	1321	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		1300	-0-	1300	B	4097	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENEWALD ENTERPRISES 331520
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 T. A.			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 T. A.			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	690	N	447	-0-	-243	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	682	N	572	-0-	-110	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	359	-0-	-91	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	B		2	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 023672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3668 - 3728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2262	-0-	-218	B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1907	-0-	-137	B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1803	-0-	-305	B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	-0-	-0-	-2460	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN OIL & GAS COMPANY 424637
BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	147	N	NO RPT	-0-	-147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
JIM-JIM WELL #: 1 RRCID -> 137288 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3350 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	540	N	338	-0-	-202 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	465	N	245	-0-	-220 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	465	N	315	-0-	-150 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2	-0-	2 B	9	2	2			N	-0-					-0-
02	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1061	-0-	1061 B	4340	1061	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1082	-0-	-1718 B	2622	1082	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2622																	
03	3100	N	1108	-0-	-1992 B	630	1108	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1106	-0-	-630 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	3	-0-	3 B	11	3	2			N	-0-					-0-
02	14	N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	96	-0-	96 B	436	96	2			N	-0-					-0-
02	520	N	84	-0-	-436 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	106	-0-	106 B	475	106	2			N	-0-					-0-
02	563	N	88	-0-	-475 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	108	-0-	-102 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	157	-0-	-246 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	336	N	81	-0-	-255 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. 448090
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARIS RESOURCES, LLC 451102
HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. 451458
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1409	-0-	-159 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1110	-0-	-471 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	622	-0-	-928 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1605	-0-	-38 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	30	-0-	-342 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	589	N	288	-0-	-301 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	18	-0-	-199 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	27	-0-	-655 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	644	N	12	-0-	-632 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	369	-0-	-771 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	117	-0-	-1123 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	53	-0-	-536 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	364	N	202	-0-	-162 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	653	-0-	-37 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	660	N	442	-0-	-218 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	682	N	437	-0-	-245 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1271	N	652	-0-	-619	B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	557	-0-	-731	B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395	N	792	-0-	-603	B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1740	N	1124	-0-	-616	B	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

01	1488	N	924	-0-	-564	B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1181	-0-	-275	B	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1550	N	785	-0-	-765	B	-0-	785	3	N	-0-			-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1246	-0-	-56	B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	950	-0-	-290	B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1770	N	553	-0-	-1217	B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-			N	-0-			-0-
12	558	N	3	-0-	-555	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	558	N	209	-0-	-349 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	393	-0-	-117 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	439	-0-	-150 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	560	N	123	-0-	-437 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	434	-0-	-155 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	182	-0-	-238 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	420	N	202	-0-	-218 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	450	N	318	-0-	-132 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	403	N	118	-0-	-285 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	742	-0-	-126 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	868	N	531	-0-	-337 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	808	-0-	-122 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	960	N	718	-0-	-242 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	560	N	475	-0-	-85	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	527	N	374	-0-	-153	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	600	N	304	-0-	-296	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	883	-0-	-181	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	742	-0-	-278	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	992	N	695	-0-	-297	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	994	-0-	-86	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	564	-0-	-576	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

01	403 N	35	-0-	-368 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	420 N	114	-0-	-306 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	217 N	29	-0-	-188 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	54	-0-	-156 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

01	806 N	563	-0-	-243 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	775 N	309	-0-	-466 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	352	-0-	-398 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	480	N	111	-0-	-369 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	32	-0-	-991 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	660	N	1	-0-	-659 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

01	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	554	-0-	-159 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1043	-0-	-301 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	540	N	126	-0-	-414 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	38	-0-	-1109 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	780	N	116	-0-	-664 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1644	-0-	-898 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	883	-0-	-1752 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	868	N	121	-0-	-747 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2016	-0-	-744 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*11	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	330	N	79	-0-	-251 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	713	N	24	-0-	-689 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	480	N	1	-0-	-479 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	420	N	135	-0-	-285 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1553	-0-	-603 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	1033	-0-	-617 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1640	-0-	-65 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	952	N	632	-0-	-320 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	406	-0-	-314 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	549	-0-	-711 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	448	-0-	-575 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	364	N	4	-0-	-360	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	488	-0-	-566 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	651	N	342	-0-	-309 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	899	N	487	-0-	-412 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	835	N	NO RPT	-0-	-835 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
L AND C LEASING, INC. 479880
MCCLESKY WELL #: 1 RRCID -> 023042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKY WELL #: 2 RRCID -> 023043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC 492375
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 492375
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	756	N	589	-0-	-167 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	651	N	485	-0-	-166 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	900	N	805	-0-	-95 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	899	N	535	-0-	-364 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	#	562	-0-	-4925 B	-19806	562	3			N	-0-					-0-
02	4956	#	488	-0-	-4468 B	-24274	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24274																	
03	5487	#	652	-0-	-4835 B	-29109	652	3			N	-0-					-0-
04	540	N	662	-0-	122 B	-28987	662	3			N	-0-					-0-
05	527	N	700	-0-	173 B	-28814	700	3			N	-0-					-0-
06	630	N	369	-0-	-261 B	-28814	369	3			N	-0-					-0-
07	682	N	167	-0-	-515 B	-28814	167	3			N	-0-					-0-
08	713	N	422	-0-	-291 B	-28814	422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4835 CANCELLED UNDERAGE -> -23979																	
09	360	N	106	-0-	-254 B	-4835	106	3			N	-0-					-0-
10	0	N	372	-0-	372 B	-4463	372	3			N	-0-					-0-
11	420	N	738	-0-	318 B	-4145	738	3			N	-0-					-0-
12	124	N	561	-0-	437 B	-3708	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	434	N	70	-0-	-364 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	403	N	102	-0-	-301 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	73	-0-	-167 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14 B	-0-	518	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	1			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	1			N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	574	1	165	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	555	1	47	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	574	1	19	3	N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	555	1	591	3	N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	574	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

01	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	74	-0-	-81	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	26	-0-	-94	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	186	N	21	-0-	-165	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

01	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1317	-0-	-33	B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	847	-0-	-548	B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1182	-0-	-182	B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1530	N	1306	-0-	-224	B	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
11	1350	N	1210	-0-	-140	B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1291	-0-	-73	B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

01	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	390	N	319	-0-	-71	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	372	N	196	-0-	-176	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	330	N	285	-0-	-45	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	341	N	176	-0-	-165	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	150	-0-	-150	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	180	N	137	-0-	-43	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

01	217 N	127	-0-	-90	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	224 N	119	-0-	-105	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	109	-0-	-46	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	124 N	25	-0-	-99	B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	279 N	125	-0-	-154	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	372 N	186	-0-	-186	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	367	-0-	-23	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	189	-0-	-152	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	315	-0-	-15	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	253	-0-	-88	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1091	1	188	3	N	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	985	1	133	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1091	1	778	3	N	-0-			-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1056	1	320	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1091	1	120	3	N	-0-			-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1056	1	898	3	N	-0-			-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1091	1	662	3	N	-0-			-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1091	1	863	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1950	N	1660	-0-	-290 B	-0-	1056	1	604	3	N	-0-			-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1091	1	157	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1513	-0-	-377 B	-0-	1056	1	457	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1678	-0-	-27 B	-0-	1091	1	587	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
02	728	N	639	-0-	-89 B	-0-	639	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
04	750	N	644	-0-	-106 B	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05	713	N	288	-0-	-425 B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
07	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-			-0-
08	279	N	177	-0-	-102 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
12	744	N	488	-0-	-256 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1091	1	532	3	N	-0-			-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	985	1	620	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	1091	1	1341	3	N	-0-			-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	1056	1	1241	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	1091	1	566	3	N	-0-			-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	1056	1	1385	3	N	-0-			-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	1091	1	1080	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1487	-0-	-156 B	-0-	1091	1	396	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	1056	1	1342	3	N	-0-			-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	1091	1	1245	3	N	-0-			-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	1056	1	1127	3	N	-0-			-0-
*12	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	1091	1	1005	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1209	-0-	-163 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1386	-0-	-40 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	202	-0-	-1131 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1182	-0-	-275 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1230	-0-	-240 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1154	-0-	-1946 B	3420	1154	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1036	-0-	-1764 B	1656	1036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1656																	
03	2783	N	1127	-0-	-1656 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	942	-0-	-205 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1070	-0-	-201 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	367	-0-	-743 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	870	N	214	-0-	-656 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	744	N	279	-0-	-465 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	540	N	475	-0-	-65 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	310	N	83	-0-	-227 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	233	-0-	-232	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	616	N	521	-0-	-95	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	589	N	166	-0-	-423	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	676	-0-	-74	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	713	N	500	-0-	-213	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

01	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	598	-0-	-2	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	620	N	524	-0-	-96	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	420	N	342	-0-	-78	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	372	N	233	-0-	-139	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	422	-0-	-28	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	137	-0-	-173	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	254	-0-	-16	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	460	-0-	-129	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	660	N	516	-0-	-144	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	558	N	230	-0-	-328	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	527	N	399	-0-	-128	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	341	N	227	-0-	-114	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	248	N	8	-0-	-240	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	251	-0-	-49	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1176	-0-	-1 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	821	-0-	-344 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	209	-0-	-70 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	270	N	102	-0-	-168 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	631	-0-	-406	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	620	N	537	-0-	-83	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	78	-0-	-72	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1501	-0-	-235 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1550	-0-	-74 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1674	-0-	-36 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1647	-0-	-182 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	N	5001	-0-	-393 B	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
02	4620	N	4511	-0-	-109 B	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5280	N	5280	-0-	-0- B	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
04	5007	N	5007	-0-	-0- B	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
05	5295	N	5295	-0-	-0- B	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
06	5100	N	4654	-0-	-446 B	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
07	5177	N	4747	-0-	-430 B	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
08	5301	N	4652	-0-	-649 B	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4650	N	4447	-0-	-203 B	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5240	-0-	5240 B	5240	5240	3			N	-0-					-0-
11	10055	N	4815	-0-	-5240 B	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*12	4598	N	4598	-0-	-0- B	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	36	-0-	-336 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	360	N	105	-0-	-255 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	372	N	141	-0-	-231 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	180	N	69	-0-	-111 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

01	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3		N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3		N	-0-					-0-
04	1110	N	913	-0-	-197	B	-0-	913	3		N	-0-					-0-
05	1116	N	563	-0-	-553	B	-0-	563	3		N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	B	-0-	819	3		N	-0-					-0-
07	930	N	504	-0-	-426	B	-0-	504	3		N	-0-					-0-
08	558	N	495	-0-	-63	B	-0-	495	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	430	-0-	-380	B	-0-	430	3		N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	B	-0-	393	3		N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	360	N	177	-0-	-183	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	560	N	431	-0-	-129	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	441	-0-	-86	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	234	-0-	-231	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	545	-0-	-55	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	558	N	433	-0-	-125	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	156	-0-		-247	B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
02	224	N	123	-0-		-101	B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	183	-0-		-3	B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
04	150	N	149	-0-		-1	B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
05	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
06	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
07	224	N	224	-0-		-0-	B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
08	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	170	-0-		-40	B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
10	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
11	210	N	167	-0-		-43	B	-0-	167	3			N	-0-				-0-
12	186	N	134	-0-		-52	B	-0-	134	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-		-0-	B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
02	476	N	464	-0-		-12	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	484	N	484	-0-		-0-	B	-0-	484	3			N	-0-				-0-
04	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3			N	-0-				-0-
05	527	N	298	-0-		-229	B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
06	493	N	493	-0-		-0-	B	-0-	493	3			N	-0-				-0-
07	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	573	3			N	-0-				-0-
08	493	N	493	-0-		-0-	B	-0-	493	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	460	-0-		-20	B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
10	483	N	483	-0-		-0-	B	-0-	483	3			N	-0-				-0-
11	480	N	460	-0-		-20	B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
12	465	N	306	-0-		-159	B	-0-	306	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	386	-0-		-141	B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
02	439	N	439	-0-		-0-	B	-0-	439	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	587	N	587	-0-		-0-	B	-0-	587	3			N	-0-				-0-
04	606	N	606	-0-		-0-	B	-0-	606	3			N	-0-				-0-
05	496	N	387	-0-		-109	B	-0-	387	3			N	-0-				-0-
06	644	N	644	-0-		-0-	B	-0-	644	3			N	-0-				-0-
07	620	N	520	-0-		-100	B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
08	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	603	-0-		-27	B	-0-	603	3			N	-0-				-0-
10	520	N	520	-0-		-0-	B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
11	463	N	463	-0-		-0-	B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
12	620	N	437	-0-		-183	B	-0-	437	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	504	N	379	-0-	-125	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	495	-0-	-125	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	434	N	57	-0-	-377	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	480	N	63	-0-	-417	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	496	N	6	-0-	-490	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	508	-0-	-112	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1317	-0-	-33	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	847	-0-	-548	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1182	-0-	-182	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1306	-0-	-224	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1210	-0-	-140	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1291	-0-	-73	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	874	-0-	-190	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	974	-0-	-80	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	961	N	400	-0-	-561	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	930	N	853	-0-	-77	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	403	N	233	-0-	-170	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	851	-0-	-296	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	672	N	547	-0-	-125	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	609	-0-	-42	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	620	N	250	-0-	-370	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	713	N	532	-0-	-181	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	330	N	135	-0-	-195 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	22	-0-	-128 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	240	N	93	-0-	-147 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	210	N	43	-0-	-167 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	546	-0-	-1345	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	365	-0-	-1555	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	37	-0-	-1420	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	540	N	248	-0-	-292	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	79	-0-	-161	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	#	2732	-0-	-616 B	-3263	2732	2			N	-0-					-0-
02	3024	#	2172	-0-	-852 B	-4115	2172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4115																	
03	3348	#	2682	-0-	-666 B	-4781	2682	2			N	-0-					-0-
04	3240	#	2472	-0-	-768 B	-5549	2472	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	447	-0-	-2684 B	-8233	447	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2850	-0-	240 B	-7993	2850	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2801	-0-	259 B	-7734	2801	2			N	-0-					-0-
08	434	N	2811	-0-	2377 B	-5357	2811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4118 CANCELLED UNDERAGE -> -1239																	
09	2850	N	2717	-0-	-133 B	-4118	2717	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1137	-0-	1137 B	-2981	1137	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2549	-0-	-181 B	-2981	2549	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2637	-0-	-184 B	-2981	2637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	372	N	57	-0-	-315 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	N	3824	-0-	-0- B	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3450	N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4024	N	4024	-0-	-0- B	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4326	N	4326	-0-	-0- B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	3813	N	783	-0-	-3030 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	4350	N	4350	-0-	-0- B	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	4464	N	4276	-0-	-188 B	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4290	N	4290	-0-	-0- B	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4350	N	3832	-0-	-518 B	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1919	-0-	1919 B	1919	1919	2			N	-0-					-0-
11	5361	N	3442	-0-	-1919 B	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	3968	N	1777	-0-	-2191 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	155	N	12	-0-	-143	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	139	-0-	-161	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	300	N	127	-0-	-173	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	784	N	575	-0-	-209	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	651	N	99	-0-	-552	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	418	-0-	-332	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	720	N	510	-0-	-210	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	36	-0-	-54	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	83	-0-	-72	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	90	N	32	-0-	-58	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02	896	N	672	-0-	-224	B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04	810	N	686	-0-	-124	B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
05	744	N	423	-0-	-321	B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810	N	484	-0-	-326	B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	600	N	530	-0-	-70 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	558	N	301	-0-	-257 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	510	N	250	-0-	-260 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.B. ARMSTRONG WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	#	2868	-0-	-480 B	-4212	2868	2			N	-0-					-0-
02	3024	#	2684	-0-	-340 B	-4552	2684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4552																	
03	3348	#	2824	-0-	-524 B	-5076	2824	2			N	-0-					-0-
04	3240	#	2815	-0-	-425 B	-5501	2815	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	509	-0-	-2622 B	-8123	509	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2925	-0-	195 B	-7928	2925	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2875	-0-	-39 B	-7928	2875	2			N	-0-					-0-
08	496	N	2884	-0-	2388 B	-5540	2884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3571 CANCELLED UNDERAGE -> -1969																	
09	2940	N	2857	-0-	-83 B	-3571	2857	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1422	-0-	1422 B	-2149	1422	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2677	-0-	-113 B	-2149	2677	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2523	-0-	-422 B	-2149	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.B. ARMSTRONG WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	2800	-0-	-393 B	-3547	2800	2			N	-0-					-0-
02	2884	#	2747	-0-	-137 B	-3684	2747	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3684																	
03	3193	#	2965	-0-	-228 B	-3912	2965	2			N	-0-					-0-
04	3090	#	2677	-0-	-413 B	-4325	2677	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	485	-0-	-2553 B	-4325	485	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2850	-0-	-30 B	-4325	2850	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2801	-0-	42 B	-4283	2801	2			N	-0-					-0-
08	496	N	2811	-0-	2315 B	-1968	2811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -641 CANCELLED UNDERAGE -> -1327																	
09	2850	N	2926	-0-	76 B	-565	2926	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1564	-0-	1564 B	999	1564	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2804	-0-	-196 B	803	2804	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2408	-0-	-692 B	111	2408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC 501480
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	365	-0-	-317 B	-0-	121	1	244	3	N	-0-					-0-
02	560	N	237	-0-	-323 B	-0-	56	1	181	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	178	1	538	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	110	1	451	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	77	1	373	2	N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	75	1	365	2	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	197	1	582	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	204	1	535	2	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	218	1	484	2	N	-0-					-0-
11	750	N	253	-0-	-497 B	-0-	55	1	198	2	N	-0-					-0-
12	775	N	65	-0-	-710 B	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	278	-0-	-249 B	-0-	171	1	107	3	N	-0-					-0-
02	392	N	287	-0-	-105 B	-0-	148	1	139	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	165	1	145	2	N	-0-					-0-
04	270	N	107	-0-	-163 B	-0-	103	1	4	2	N	-0-					-0-
05	310	N	132	-0-	-178 B	-0-	81	1	51	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	106	1	265	2	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	183	1	409	2	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	213	1	402	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	176	1	334	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	177	1	334	2	N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	200	1	457	2	N	-0-					-0-
12	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	143	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1604	-0-	-8 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1519	-0-	-21 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1412	-0-	-208 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1141	-0-	-471 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1655	-0-	-143 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1233	-0-	-162 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1339	-0-	-61 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1025	-0-	-463 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1376	-0-	-34 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1417	-0-	-9 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1102	-0-	-130	B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116 N	1068	-0-	-48	B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	612	-0-	-597	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	1010	-0-	-10	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	965	-0-	-244	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1154	-0-	-86	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	672 N	652	-0-	-20	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713 N	641	-0-	-72	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	713 N	354	-0-	-359	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	630 N	570	-0-	-60	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	713 N	478	-0-	-235	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	682 N	673	-0-	-9	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2	N	-0-			-0-
02	896 N	891	-0-	-5	B	-0-	891	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	871	-0-	-90	B	-0-	871	2	N	-0-			-0-
04	930 N	881	-0-	-49	B	-0-	881	2	N	-0-			-0-
05	992 N	599	-0-	-393	B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
06	840 N	807	-0-	-33	B	-0-	807	2	N	-0-			-0-
07	899 N	755	-0-	-144	B	-0-	755	2	N	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2	N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	2	N	-0-			-0-
11	870 N	862	-0-	-8	B	-0-	862	2	N	-0-			-0-
12	930 N	854	-0-	-76	B	-0-	854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	308 N	259	-0-	-49	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310 N	250	-0-	-60	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279 N	141	-0-	-138	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	240 N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	279 N	195	-0-	-84	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420 N	382	-0-	-38	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434 N	399	-0-	-35	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434 N	350	-0-	-84	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434 N	361	-0-	-73	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420 N	315	-0-	-105	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	300 N	251	-0-	-49	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	341 N	244	-0-	-97	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1139	-0-	-163 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1121	-0-	-55 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	962	-0-	-278 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	195	-0-	-177 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	182	-0-	-208 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	430	-0-	-159 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	630	N	342	-0-	-288 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	472	-0-	-128 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

01	1364	N	1014	-0-	-350	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1207	-0-	-473	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1781	-0-	-19	B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1390	-0-	-230	B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1729	N	1108	-0-	-621	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

01	1519	N	1142	-0-	-377	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1312	-0-	-340	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1154	-0-	-303	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1557	-0-	-148	B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1569	-0-	-74	B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682 N	548	-0-	-134	B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	588 N	566	-0-	-22	B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
08	744 N	706	-0-	-38	B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	636	-0-	-84	B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
*12	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

01	93 N	67	-0-	-26	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	435	-0-	-123	B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	403 N	255	-0-	-148	B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	420 N	251	-0-	-169	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	899 N	243	-0-	-656	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	248 N	132	-0-	-116	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	189	-0-	-59	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	270 N	223	-0-	-47	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	217 N	90	-0-	-127	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	196	-0-	-44	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-		-19	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	279	N	128	-0-		-151	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-		-27	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-		-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	244	-0-		-26	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-		-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-		-17	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-		-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-		-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-		-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	22	-0-		-164	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-		-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-		-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	153	-0-		-57	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-		-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	674	-0-	-502	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	936	-0-	-118	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	954	-0-	-937	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	992	-0-	-93	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	450	-0-	-510	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	149	-0-	-31	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	48	-0-	-293	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	324	-0-	-96	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	221	-0-	-58	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	144	-0-	-73	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	167	-0-	-73	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	990	N	948	-0-	-42	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	978	-0-	-45	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	884	-0-	-76	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	930	N	781	-0-	-149 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	775	N	664	-0-	-111 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	720	-0-	-90 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	744	N	446	-0-	-298 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	465	N	77	-0-	-388 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1085	-0-	-147 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1114	-0-	-116 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	646	-0-	-563 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1086	-0-	-264 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200 B	-0-	20	1	116	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	54	1	334	2	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	22	1	120	2	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	80	1	494	2	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	67	1	574	2	N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	79	1	1206	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	449	-0-	-121 B	-0-	63	1	386	2	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	60	1	403	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	465	-0-	-765 B	-0-	71	1	394	2	N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	81	1	472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	720 N	707	-0-	-13	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	775 N	721	-0-	-54	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744 N	731	-0-	-13	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720 N	664	-0-	-56	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	720 N	674	-0-	-46	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

01	2139 N	1797	-0-	-342	B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	2016 N	1870	-0-	-146	B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	2048	-0-	-22	B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1741	-0-	-419	B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1826	-0-	-313	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	930 N	740	-0-	-190	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	840 N	653	-0-	-187	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992 N	403	-0-	-589	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	720 N	659	-0-	-61	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	713 N	687	-0-	-26	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	780 N	768	-0-	-12	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	806 N	802	-0-	-4	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	527	N	431	-0-	-96 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	2380	-0-	-999 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2695	-0-	-301 B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3001	-0-	-316 B	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3203	N	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3619	N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	3002	N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3317	N	3082	-0-	-235 B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	3627	N	3061	-0-	-566 B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3238	N	3238	-0-	-0- B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	0	N	4510	-0-	4510 B	4510	4510	2			N	-0-					-0-
11	8433	N	3923	-0-	-4510 B	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*12	3902	N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	276	-0-	-65 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	724	-0-	-578 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	583	-0-	-537 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1045	-0-	-102 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1156	-0-	-84 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1389	-0-	-347 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1978	-0-	-130 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*12	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	561	-0-	-338 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	728	N	633	-0-	-95 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	609	-0-	-104 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	913	-0-	-637 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1048	-0-	-268 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	864	-0-	-376 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	571	-0-	-173 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	705	-0-	-411	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	924	N	637	-0-	-287	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	884	-0-	-46	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1050	-0-	-221	B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1095	-0-	-105	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1025	-0-	-122	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

01	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1417	-0-	-319	B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1137	-0-	-663	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	2032	N	648	-0-	-1384	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1032	-0-	-797	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	379	-0-	-761	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2	N	-0-			-0-
02	420 N	391	-0-	-29	B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
07	465 N	432	-0-	-33	B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
08	465 N	426	-0-	-39	B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
11	420 N	403	-0-	-17	B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24	B	-0-	410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	114	-0-	-72	B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	558	N	324	-0-	-234	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	492	-0-	-48	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1064	-0-	-84 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	711	-0-	-399 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	409	-0-	-831 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	42	-0-	-1198 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	281	-0-	-439 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1964	-0-	-416 B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1973	-0-	-97 B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1925	-0-	-245 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1171	-0-	-839 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	753	-0-	-1293 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	484	-0-	-686 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	4284	N	3889	-0-	-395 B	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4175	N	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4271	N	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4402	N	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4050	N	2514	-0-	-1536 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	4402	N	1470	-0-	-2932 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	4402	N	3169	-0-	-1233 B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	915	-0-	-1605 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1207	-0-	1207 B	1207	1207	2			N	-0-					-0-
11	5859	N	4652	-0-	-1207 B	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
*12	3611	N	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	2160	-0-	500 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1827	-0-	-413 B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1883	-0-	-132 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1759	-0-	-341 B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1889	-0-	-126 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1024	-0-	-806 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	646	-0-	-1183 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1423	-0-	-468 B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	327	-0-	-693 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	784	N	653	-0-	-131 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	744	-0-	-93 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	870	N	765	-0-	-105 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469	N	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	4340	N	3783	-0-	-557 B	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	3844	-0-	-62 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	4180	N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4215	N	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	3720	N	2429	-0-	-1291 B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	4309	N	1339	-0-	-2970 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	4216	N	2780	-0-	-1436 B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	880	-0-	-1550 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1236	-0-	1236 B	1236	1236	2			N	-0-					-0-
11	5448	N	4212	-0-	-1236 B	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*12	3848	N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	540	N	300	-0-	-240 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	750	N	487	-0-	-263 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	775	N	629	-0-	-146 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	630	N	479	-0-	-151 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	744	N	501	-0-	-243 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	465	-0-	-95 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	648	-0-	-42 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	630	N	509	-0-	-121 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	682	N	476	-0-	-206 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	N	8240	-0-	862 B	-6446	8240	2			N	-0-					-0-
02	8540	N	7516	-0-	-1024 B	-6446	7516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6052		CANCELLED UNDERAGE ->		-394										
03	9021	N	8471	-0-	-550 B	-6052	8471	2			N	-0-					-0-
04	7980	N	8239	-0-	259 B	-5793	8239	2			N	-0-					-0-
05	8308	N	8732	-0-	424 B	-5369	8732	2			N	-0-					-0-
06	8190	N	5319	-0-	-2871 B	-5369	5319	2			N	-0-					-0-
07	8525	N	2914	-0-	-5611 B	-5369	2914	2			N	-0-					-0-
08	8742	N	3694	-0-	-5048 B	-5369	3694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-5369										
09	5310	N	3837	-0-	-1473 B	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	0	N	2612	-0-	2612 B	2612	2612	2			N	-0-					-0-
11	12175	N	9563	-0-	-2612 B	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
*12	7843	N	7843	-0-	-0- B	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	N	5250	-0-	830 B	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	5222	N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	5931	N	5931	-0-	-0- B	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5557	N	5557	-0-	-0- B	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5828	N	5828	-0-	-0- B	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	5730	N	3427	-0-	-2303 B	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	5735	N	2132	-0-	-3603 B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	5828	N	2334	-0-	-3494 B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3420	N	1646	-0-	-1774 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1812	-0-	1812 B	1812	1812	2			N	-0-					-0-
11	8465	N	6653	-0-	-1812 B	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
*12	5847	N	5847	-0-	-0- B	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4267	N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	3948	N	3508	-0-	-440 B	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4092	N	3771	-0-	-321 B	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4140	N	3441	-0-	-699 B	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	4197	N	4197	-0-	-0- B	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	3660	N	2603	-0-	-1057 B	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	3565	N	2441	-0-	-1124 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	4185	N	1731	-0-	-2454 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2610	N	1828	-0-	-782 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	0	N	253	-0-	253 B	253	253	2			N	-0-					-0-
11	4156	N	3903	-0-	-253 B	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*12	3389	N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	N	4588	-0-	867	B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4088	N	4029	-0-	-59	B	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4596	N	4596	-0-	-0-	B	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4440	N	4228	-0-	-212	B	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4646	N	4646	-0-	-0-	B	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	4440	N	2761	-0-	-1679	B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	4371	N	2675	-0-	-1696	B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	4650	N	3672	-0-	-978	B	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2760	N	2412	-0-	-348	B	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1516	-0-	1516	B	1516	1516	2			N	-0-					-0-
11	7188	N	5672	-0-	-1516	B	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
*12	4894	N	4894	-0-	-0-	B	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1543	-0-	-255	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1331	-0-	-125	B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1486	-0-	-467	B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1387	-0-	-113	B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1469	-0-	-19	B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	901	-0-	-539	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1267	-0-	-159	B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1190	-0-	-267	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	831	-0-	-69	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	836	-0-	-218	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	731	-0-	-333	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	865	-0-	-313	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	840	N	486	-0-	-354	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	806	N	430	-0-	-376	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	837	N	414	-0-	-423	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	203	-0-	-277	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1142	-0-	-818 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1310	-0-	-116 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	964	-0-	-307 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	925	-0-	-335 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	919	-0-	-445 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	533	-0-	-397 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	598	N	542	-0-	-56 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	672	N	557	-0-	-115 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	660	N	398	-0-	-262 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	682	N	136	-0-	-546 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	651	N	392	-0-	-259 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	164	-0-	-226 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	980	N	707	-0-	-273 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	861	-0-	-38 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	840	N	453	-0-	-387 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	899	N	183	-0-	-716 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	837	N	532	-0-	-305 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	222	-0-	-228 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1079	-0-	-377 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	665	-0-	-505 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	238	-0-	-1033 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	867	-0-	-373 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	215	-0-	-445 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	450	N	251	-0-	-199	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	465	N	143	-0-	-322	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	434	N	304	-0-	-130	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	76	-0-	-164	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1134	-0-	-70	B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	708	-0-	-402	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	412	-0-	-766	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	926	-0-	-283	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	267	-0-	-453	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	171	-0-	-108	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	192	-0-	-198	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	102	-0-	-146	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	98	-0-	-150	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1205	-0-	-4	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	361	-0-	-600	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	888	-0-	-732	B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	256	-0-	-54	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	259	-0-	-71	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	199	-0-	-204	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	403	N	170	-0-	-233	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	372	N	163	-0-	-209	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	141	-0-	-189	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1271	N	515	-0-	-756	B	-0-	515	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	942	-0-	-298	B	-0-	942	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1467	-0-	-83	B	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744	N	382	-0-	-362	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2	N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2	N	-0-			-0-
05	806	N	605	-0-	-201	B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2	N	-0-			-0-
07	744	N	738	-0-	-6	B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750	N	662	-0-	-88	B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2	N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2	N	-0-			-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025576 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1479	-0-	-145 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1384	-0-	-206 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1605	-0-	-75 B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1315	-0-	-305 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1432	-0-	-242 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1010	-0-	-199 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	960	-0-	-188 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	990	N	893	-0-	-97 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	978	-0-	-162 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	916	-0-	-231 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
06	180 N	124	-0-	-56	B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50	B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
12	186 N	126	-0-	-60	B	-0-	126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	532	-0-	-8	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		476	-0-	476	B	476	94	1	382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	392	N	177	-0-	-215	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	357	-0-	-33	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	522	-0-	-1186 B	-0-	74	1	448	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	264	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	201	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47 B	-0-	83	1	459	2	N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	299	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	249	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4046	-0-	946 B	946	297	1	3749	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 946																	
09	2634	N	1688	-0-	-946 B	-0-	234	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	224	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	3930	#	1727	-0-	-2203 B	-2203	262	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	4061	#	1629	-0-	-2432 B	-4635	300	1	1329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	504	N	338	-0-	-166 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	775	N	262	-0-	-513 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	240	-0-	-450 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	630	N	387	-0-	-243 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	487	-0-	-1109 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	528	-0-	-557 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	765	-0-	-465 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	510	N	319	-0-	-191 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	806	N	136	-0-	-670 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	589	N	64	-0-	-525 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	132	-0-	-198 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1498	-0-	-406	B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	1891	-0-	-217	B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1758	-0-	-102	B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1208	-0-	-466	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1186	-0-	-644	B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	624	-0-	-1205	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	669	-0-	-540	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	449	-0-	-751	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	720	-0-	-117	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	784	N	609	-0-	-175	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	748	-0-	-89	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	899	N	818	-0-	-81	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	792	-0-	-78	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	476	N	354	-0-	-122 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	309	-0-	-125 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	300	N	129	-0-	-171 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	341	N	48	-0-	-293 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	279	N	96	-0-	-183 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	270	N	50	-0-	-220 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	310	N	62	-0-	-248 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	756	N	657	-0-	-99 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	709	-0-	-128 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	713	N	539	-0-	-174 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	690	N	533	-0-	-157 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	713	N	246	-0-	-467 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	527	N	338	-0-	-189 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	242	-0-	-298 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2080	-0-	-412 B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1382	-0-	-898 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	883	-0-	-1659 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1490	-0-	-1083 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	393	-0-	-987 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	279	N	86	-0-	-193 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	279	N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	62	-0-	-88 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT C. WELL #: B 8 RRCID -> 042691 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2344 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - PLUGGED 09/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	58	-0-	-152 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4149	N	4149	-0-	-0- B	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3712	N	3712	-0-	-0- B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4026	N	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	4020	N	3749	-0-	-271 B	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4123	N	3794	-0-	-329 B	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	3900	N	2107	-0-	-1793 B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	3875	N	1228	-0-	-2647 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	3782	N	2873	-0-	-909 B	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	789	-0-	-1311 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1081	-0-	1081 B	1081	1081	2			N	-0-					-0-
11	5242	N	4161	-0-	-1081 B	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*12	3457	N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2457	-0-	194 B	-865	2457	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2205	-0-	-203 B	-865	2205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -865																	
03	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2316	-0-	-54 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1569	-0-	-831 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1592	-0-	-795 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2017	-0-	-463 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1197	-0-	-363 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3045	-0-	45 B	45	3045	2			N	-0-					-0-
*12	2626	N	2581	-0-	-45 B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	N	5293	-0-		54	B	-1548	5293	2			N	-0-					-0-
02	5236	N	4985	-0-		-251	B	-1548	4985	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-1548											
03	5508	N	5508	-0-		-0-	B	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5130	N	5094	-0-		-36	B	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5518	N	5475	-0-		-43	B	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5340	N	3750	-0-		-1590	B	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	5270	N	4412	-0-		-858	B	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5487	N	5138	-0-		-349	B	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	3750	N	2977	-0-		-773	B	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	0	N	2389	-0-		2389	B	2389	2389	2			N	-0-					-0-
11	8992	N	6603	-0-		-2389	B	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
*12	5606	N	5606	-0-		-0-	B	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-		-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1000	-0-		-456	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	1209	N	995	-0-		-214	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-		-0-	B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-		-0-	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	960	N	704	-0-		-256	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	358	-0-		-851	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	480	-0-		-729	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	690	N	279	-0-		-411	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-		-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-		-0-	B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-		-35	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	248	N	202	-0-		-46	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-		-40	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-		-54	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-		-79	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	248	N	88	-0-		-160	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-		-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	120	N	65	-0-		-55	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-		-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	187	-0-	-143 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	806	N	588	-0-	-218 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	257	-0-	-425	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	588	N	457	-0-	-131	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	311	-0-	-154	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	496	N	309	-0-	-187	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	837	N	684	-0-	-153	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	474	-0-	-177	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	480	N	326	-0-	-154	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	434	N	57	-0-	-377	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	450	N	269	-0-	-181	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390	N	201	-0-	-189	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING 3A WELL #: 22 RRCID -> 077145 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2169 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	115	-0-	-195	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	308	N	69	-0-	-239	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	425	-0-	-25	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1288	-0-		-56	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1415	N	1415	-0-		-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-		-0-	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	879	-0-		-547	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-		-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-		-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-		-0-	B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1410	N	1363	-0-		-47	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-		-0-	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-		-1	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1379	-0-		-16	B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-		-0-	B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-		-0-	B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2202	N	2202	-0-		-0-	B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-		-0-	B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2096	-0-		-74	B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1380	-0-		-750	B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	770	-0-		-1431	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1638	-0-		-470	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1380	N	511	-0-		-869	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-		-0-	B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	403	N	126	-0-	-277	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	174	-0-	-66	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2020																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2020																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2020					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	672 N	493	-0-	-179 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	510 N	260	-0-	-250 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	713 N	363	-0-	-350 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	620 N	259	-0-	-361 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	157	-0-	-113 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*12	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	250	-0-	-215 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	527	N	313	-0-	-214 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	812	N	414	-0-	-398 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	559	-0-	-588 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	651	N	540	-0-	-111 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	450	N	123	-0-	-327 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	965	-0-	-565	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	863	-0-	-187	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	992	N	920	-0-	-72	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1147	-0-	-31	B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1121	-0-	-139	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1382	-0-	-118	B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1151	-0-	-409	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	993	-0-	-433	B	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1361	-0-	-685 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1606	-0-	-270 B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	966	-0-	-354 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1746	-0-	-324 B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1479	-0-	-443 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	806	N	279	-0-	-527 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	837	N	725	-0-	-112 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	279	N	88	-0-	-191 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	761	-0-	-293 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	734	-0-	-103 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	720	N	556	-0-	-164 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	744	N	40	-0-	-704 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	270	-0-	-133 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

01	4160	N	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
02	4200	N	3687	-0-	-513 B	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	3589	-0-	-410 B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	4122	N	4122	-0-	-0- B	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4257	N	4257	-0-	-0- B	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	3480	N	2569	-0-	-911 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	4247	N	857	-0-	-3390 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	4247	N	2270	-0-	-1977 B	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	975	-0-	-1605 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1260	-0-	1260 B	1260	1260	2			N	-0-					-0-
11	5656	N	4396	-0-	-1260 B	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*12	3533	N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	455	-0-	-196	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	570	N	405	-0-	-165	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	219	-0-	-201	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	390	N	155	-0-	-235	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1539	-0-	-711	B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	849	-0-	-1724	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	846	-0-	-1293	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	614	-0-	-916	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	2713	-0-	2202	B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2204	-0-	-372	B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	2244	-0-	-1197	B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2111	-0-	-529	B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1968	-0-	-481	B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1600	-0-	-560	B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	911	-0-	-1259	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	679	-0-	-1274	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	673	-0-	-917	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	0	N	593	-0-	593	B	593	593	2			N	-0-					-0-
11	3045	N	2452	-0-	-593	B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2328	-0-		-679	B	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
02	2787	N	2787	-0-		-0-	B	-0-	2787	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3028	N	3028	-0-		-0-	B	-0-	3028	2			N	-0-				-0-
04	2250	N	1853	-0-		-397	B	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
05	3339	N	3339	-0-		-0-	B	-0-	3339	2			N	-0-				-0-
06	2940	N	2730	-0-		-210	B	-0-	2730	2			N	-0-				-0-
07	3040	N	3040	-0-		-0-	B	-0-	3040	2			N	-0-				-0-
08	3348	N	3003	-0-		-345	B	-0-	3003	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2529	-0-		-201	B	-0-	2529	2			N	-0-				-0-
10	0	N	1872	-0-		1872	B	1872	1872	2			N	-0-				-0-
11	4534	N	2662	-0-		-1872	B	-0-	2662	2			N	-0-				-0-
12	2604	N	2333	-0-		-271	B	-0-	2333	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1300	-0-		-95	B	-0-	1300	3			N	-0-				-0-
02	1316	N	1264	-0-		-52	B	-0-	1264	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1241	-0-		-123	B	-0-	1241	2			N	-0-				-0-
04	1260	N	948	-0-		-312	B	-0-	948	2			N	-0-				-0-
05	1395	N	893	-0-		-502	B	-0-	893	2			N	-0-				-0-
06	1264	N	1264	-0-		-0-	B	-0-	1264	2			N	-0-				-0-
07	1206	N	1206	-0-		-0-	B	-0-	1206	2			N	-0-				-0-
08	1142	N	1142	-0-		-0-	B	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1084	-0-		-176	B	-0-	1084	2			N	-0-				-0-
10	1099	N	1099	-0-		-0-	B	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
11	1146	N	1146	-0-		-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
*12	1206	N	1206	-0-		-0-	B	-0-	1206	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	139	-0-	-171 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	331	-0-	-179 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	93	-0-	-124 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	431	1	299	3	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	429	-0-	-315 B	-0-	300	1	129	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	344	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	604	1	623	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	589	1	492	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1068	-0-	-203 B	-0-	573	1	495	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1048	-0-	-192 B	-0-	609	1	439	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1009	-0-	-71 B	-0-	571	1	438	2	N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	602	1	459	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	955	-0-	-65 B	-0-	603	1	352	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	965	-0-	-89 B	-0-	623	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	480	N	292	-0-	-188 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	527	N	161	-0-	-366 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	496	N	326	-0-	-170 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	103	-0-	-197 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1535	-0-	-229 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1094	-0-	-436 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	619	-0-	-1055 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1123	-0-	-582 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	343	-0-	-737 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	403	N	164	-0-	-239 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	127	-0-	-113 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	420	N	231	-0-	-189 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	341	N	155	-0-	-186 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	102	-0-	-138 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	924	N	757	-0-	-167 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	870	N	583	-0-	-287 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	961	N	391	-0-	-570 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	837	N	418	-0-	-419 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	135	-0-	-435 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	868 N	483	-0-	-385 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	459	-0-	-51 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1912	-0-	-356	B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1122	-0-	-1038	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	765	-0-	-2025	B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1150	-0-	-1113	B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	484	-0-	-626	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1349	-0-	-511	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1777	-0-	-99	B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1031	-0-	-922	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1850	-0-	-10	B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1521	-0-	-401	B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

01	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	600	N	396	-0-	-204	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	589	N	251	-0-	-338	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	589	N	402	-0-	-187	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	133	-0-	-257	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

01	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	480	N	300	-0-	-180	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	496	N	160	-0-	-336	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	496	N	341	-0-	-155	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	214	-0-	-86	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1438	-0-	-329	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1842	-0-	-174	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1839	-0-	-207	B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1817	-0-	-74	B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1523	-0-	-306	B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1732	-0-	-68	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1667	-0-	-131	B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835		3604	-0-	1769	B	4800	3604	2			N	-0-					-0-
02	8006	R	3206	-0-	-4800	B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2018		3637	-0-	1619	B	1619	3637	2			N	-0-					-0-
04	5025	R	3406	-0-	-1619	B	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	2194		3715	-0-	1521	B	1521	3715	2			N	-0-					-0-
06	2268		2374	-0-	106	B	1627	2374	2			N	-0-					-0-
07	2210		2017	-0-	-193	B	1434	2017	2			N	-0-					-0-
08	2130		2685	-0-	555	B	1989	2685	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1989																		
09	2250		1848	-0-	-402	B	1587	1848	2			N	-0-					-0-
10	0		1356	-0-	1356	B	2943	1356	2			N	-0-					-0-
11	1898		4167	-0-	2269	B	5212	4167	2			N	-0-					-0-
12	1894		3681	-0-	1787	B	6999	3681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1033	-0-	-77	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1072	-0-	-75	B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	689	-0-	-331	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	804	-0-	-250	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	795	-0-	-290	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	489	-0-	-201	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1918	-0-	-378 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2059	-0-	-80 B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1126	-0-	-794 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	717	-0-	-1329 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	604	-0-	-1442 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	361	-0-	-779 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

01	2921	3404	-0-	483 B	1985	3404	3				N	-0-					-0-
02	4967	R	2982	-0-	-1985 B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3285	3463	-0-	178 B	178	3463	2				N	-0-					-0-
04	3720	#	3387	-0-	-333 B	-155	3387	2			N	-0-					-0-
05	3518	3491	-0-	-27 B	-182	3491	2				N	-0-					-0-
06	3672	1965	-0-	-1707 B	-1889	1965	2				N	-0-					-0-
07	3562	661	-0-	-2901 B	-4790	661	2				N	-0-					-0-
08	3413	1817	-0-	-1596 B	-6386	1817	2				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6386																	
09	3390	#	636	-0-	-2754 B	-9140	636	2			N	-0-					-0-
10	0	954	-0-	954 B	-8186	954	2				N	-0-					-0-
11	2964	3324	-0-	360 B	-7826	3324	2				N	-0-					-0-
12	651	N	2591	-0-	1940 B	-5886	2591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	678	-0-	-35	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	868	N	711	-0-	-157	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	974	-0-	-46	B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	913	-0-	-137	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	992	N	810	-0-	-182	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	694	-0-	-566	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	908	-0-	-202	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	507	-0-	-671	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	397	-0-	-503	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1177	-0-	-23	B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	960	-0-	-384 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	434	-0-	-837 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1096	-0-	-113 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	299	-0-	-391 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	867	-0-	-183 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	700	N	550	-0-	-150 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	254	-0-	-180 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	620	N	378	-0-	-242 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	372	N	115	-0-	-257 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	372	N	213	-0-	-159 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	#	3503	-0-	-1395 B	-6190	3503	2			N	-0-					-0-
02	4704	#	4117	-0-	-587 B	-6777	4117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6498 CANCELLED UNDERAGE -> -279																	
03	5208	#	4303	-0-	-905 B	-7403	4303	2			N	-0-					-0-
04	5040	#	4486	-0-	-554 B	-7957	4486	2			N	-0-					-0-
05	4557	N	4644	-0-	87 B	-7870	4644	2			N	-0-					-0-
06	4170	N	2402	-0-	-1768 B	-7870	2402	2			N	-0-					-0-
07	4650	N	1569	-0-	-3081 B	-7870	1569	2			N	-0-					-0-
08	4650	N	3457	-0-	-1193 B	-7870	3457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1459 CANCELLED UNDERAGE -> -6411																	
09	2400	N	1056	-0-	-1344 B	-1459	1056	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1332	-0-	1332 B	-127	1332	2			N	-0-					-0-
11	4687	N	4814	-0-	127 B	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*12	4745	N	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1460	-0-	-164 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1689	-0-	-78 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1718	-0-	-142 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1665	-0-	-45 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1643	-0-	-7 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	672	N	507	-0-	-165 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	558	N	450	-0-	-108 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1134	-0-	-266 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1290	-0-	-30 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1331	-0-	-49 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1335	-0-	-60 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1292	-0-	-28 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1235	-0-	-98 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1779	-0-	-349 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2117	-0-	-43 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1860	-0-	-124 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1952	-0-	-118 B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1858	-0-	-343 B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1871	-0-	-79 B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1862	-0-	-118 B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1873	-0-	-49 B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1757	-0-	-147 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1934	-0-	-76 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1378	-0-	-575 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1967	-0-	-17 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1887	-0-	-303 B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1781	-0-	-139 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1892	-0-	-61 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	3612	N	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3829	N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3830	N	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4204	N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	3720	N	2567	-0-	-1153 B	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3968	N	1436	-0-	-2532 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	4216	N	2673	-0-	-1543 B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	1027	-0-	-1553 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	0	N	1241	-0-	1241 B	1241	1241	2			N	-0-					-0-
11	5664	N	4423	-0-	-1241 B	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
*12	4111	N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	840	N	778	-0-	-62	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18	B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-	-32	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	992	N	915	-0-	-77	B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1049	-0-	-67	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	44	-0-	-979	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	944	-0-	-420	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1467	-0-	-63	B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	733	-0-	-786	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1515	-0-	-53 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1720	-0-	-20 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1716	-0-	-54 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1686	-0-	-81 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1703	-0-	-7 B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21 B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7701		5195	-0-	-2506 B	-1682	614	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	7448	#	4629	-0-	-2819 B	-4501	548	1	4081	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4501																	
03	8246	#	5994	-0-	-2252 B	-6753	851	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	7710	#	7751	-0-	41 B	-6712	894	1	6857	2	N	-0-					-0-
05	5115	N	7997	-0-	2882 B	-3830	936	1	7061	2	N	-0-					-0-
06	5790	N	4542	-0-	-1248 B	-3830	501	1	4041	2	N	-0-					-0-
07	7998	N	2591	-0-	-5407 B	-3830	288	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	7998	N	3290	-0-	-4708 B	-3830	337	1	2953	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2252 CANCELLED UNDERAGE -> -1578																	
09	4530	N	998	-0-	-3532 B	-2252	77	1	921	2	N	-0-					-0-
10	0	N	1778	-0-	1778 B	-474	202	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	6986	N	7460	-0-	474 B	-0-	897	1	6563	2	N	-0-					-0-
*12	5725	N	5725	-0-	-0- B	-0-	734	1	4991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	21	-0-	-227 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	465	N	18	-0-	-447 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1668	-0-	-180 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1834	-0-	-116 B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1011	-0-	-849 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1670	-0-	-221 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1909	-0-	-371 B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1931	-0-	-79 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*12	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	781	-0-	-738 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	278	-0-	-838 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1425	-0-	-315 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	240	N	15	-0-	-225 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	248	N	17	-0-	-231 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	456	-0-	-84 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	480	N	347	-0-	-133 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

01	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1347	-0-	-48 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1338	-0-	-119 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1298	-0-	-97 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1070	-0-	-250 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	728	N	320	-0-	-408	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	57	-0-	-687	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	220	-0-	220 B	220	220	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	278	-0-	278 B	498	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	392	-0-	-88 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
READ WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	N	5106	-0-	518 B	-5934	5106	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	4896	-0-	1088 B	-4846	4896	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4846										
03	5328	N	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	4950	N	4950	-0-	-0- B	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5425	N	2521	-0-	-2904 B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	5568	N	5568	-0-	-0- B	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
07	5547	N	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	5443	N	5443	-0-	-0- B	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5580	N	5212	-0-	-368 B	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
10	0	N	2693	-0-	2693 B	2693	2693	2			N	-0-					-0-
11	8232	N	5539	-0-	-2693 B	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	5394	N	5047	-0-	-347 B	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3317	N	2781	-0-	-536 B	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2691	-0-	-129 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3131	N	2327	-0-	-804 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1665	-0-	-1035 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	820	-0-	-1970 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	879	-0-	-1446 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1680	N	720	-0-	-960 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	0	N	698	-0-	698 B	698	698	2			N	-0-					-0-
11	2774	N	2076	-0-	-698 B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	744	-0-	-682 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1440	N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	29	-0-	-2761	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	152	-0-	-2004	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2640 N	2640	-0-	-0-	B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	4178 N	4178	-0-	-0-	B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4163 N	4163	-0-	-0-	B	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4099 N	4099	-0-	-0-	B	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	4309 N	3681	-0-	-628	B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	4154 N	3709	-0-	-445	B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4110 N	2950	-0-	-1160	B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	0 N	2600	-0-	2600	B	2600	2600	2			N	-0-					-0-
11	5007 N	2407	-0-	-2600	B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	3038 N	842	-0-	-2196	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	496	N	426	-0-	-70 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	316	-0-	-284 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1519	-0-	-713 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1104	-0-	-1116 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	781	-0-	-1172 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	733	-0-	-786 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	915	-0-	-195 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	553	-0-	-284 B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-			-0-
04	540 N	175	-0-	-365 B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
05	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
06	840 N	666	-0-	-174 B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2	N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	780 N	689	-0-	-91 B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
12	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	248	N	78	-0-	-170 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

01	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	868	N	768	-0-	-100 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	868	N	846	-0-	-22 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
READ WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	944	-0-	-420 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2349	-0-	-591 B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*12	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1279	-0-	-149 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1388	-0-	-112 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	780	-0-	-646 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1220	-0-	-430 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	#	3392	-0-	-514 B	-4664	3392	3			N	-0-					-0-
02	3528	#	3193	-0-	-335 B	-4999	3193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1583 CANCELLED UNDERAGE -> -3416																	
03	3906	#	3347	-0-	-559 B	-2142	3347	2			N	-0-					-0-
04	3690	#	3285	-0-	-405 B	-2547	3285	2			N	-0-					-0-
05	3534	N	1919	-0-	-1615 B	-2547	1919	2			N	-0-					-0-
06	3240	N	3376	-0-	136 B	-2411	3376	2			N	-0-					-0-
07	3410	N	3400	-0-	-10 B	-2411	3400	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	2149	-0-	227 B	-2184	2149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -964 CANCELLED UNDERAGE -> -1220																	
09	3390	N	3215	-0-	-175 B	-964	3215	2			N	-0-					-0-
10	0	N	112	-0-	112 B	-852	112	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-852					N	-0-					-0-
12	3317	N	3220	-0-	-97 B	-852	3220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	4671	-0-	951 B	-1607	4671	3			N	-0-					-0-
02	4200	N	4372	-0-	172 B	-1435	4372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1435											
03	4681	N	3934	-0-	-747 B	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4530	N	4229	-0-	-301 B	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4836	N	4259	-0-	-577 B	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	4219	N	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4371	N	3947	-0-	-424 B	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	4247	N	3670	-0-	-577 B	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4230	N	3710	-0-	-520 B	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	0	N	4124	-0-	4124 B	4124	4124	2			N	-0-					-0-
11	7921	N	3797	-0-	-4124 B	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*12	4054	N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1984	N	1910	-0-	-74 B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1897	-0-	-180 B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1801	-0-	-59 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1752	-0-	-201 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1606	-0-	-285 B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1800	N	1630	-0-	-170 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1161	-0-	-189 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1260	-0-	-30 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1149	-0-	-246 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1260	N	1204	-0-	-56 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	540	N	426	-0-	-114 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	589	N	371	-0-	-218 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	562	-0-	-8 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

01	2666	N	1890	-0-	-776 B	-2144	1890	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2239	-0-	-57 B	-2144	2239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2144																	
03	2511	N	2466	-0-	-45 B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2385	-0-	-95 B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2203	-0-	-197 B	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3173	-0-	73 B	73	3173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73																	
09	3000	N	3674	-0-	674 B	747	3674	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2734	-0-	-366 B	381	2734	2			N	-0-					-0-
11	3957	R	3576	-0-	-381 B	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*12	3988	R	3988	-0-	-0- B	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1571	-0-	-193 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1534	-0-	-47 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1559	-0-	-151 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1550	-0-	-186 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1387	-0-	-225 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1387	-0-	-163 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1397	-0-	-73 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*12	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1225	-0-	-232 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	910	-0-	-290 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	399	-0-	-810 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1377	-0-	-51 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1313	-0-	-206 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	809	-0-	-451 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	450	-0-	-914 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1038	-0-	-264 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	351	-0-	-459 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	875	-0-	-161 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	961	N	631	-0-	-330 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	992	N	721	-0-	-271 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	427	-0-	-224 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	868	N	701	-0-	-167 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	738	-0-	-12 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	780	N	685	-0-	-95 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	775	N	596	-0-	-179 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1143	-0-	-190 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1138	-0-	-598 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1150	-0-	-28 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1351	-0-	-59 B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1345	-0-	-112 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1938	-0-	-72 B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2132	-0-	-7 B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1890	-0-	-240 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1893	-0-	-215 B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6051		5056	-0-	-995 B	-7634	5056	3			N	-0-					-0-
02	5516	#	5249	-0-	-267 B	-7901	5249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3077 CANCELLED UNDERAGE -> -4824																	
03	6107	#	5086	-0-	-1021 B	-4098	5086	2			N	-0-					-0-
04	5880	#	5114	-0-	-766 B	-4864	5114	2			N	-0-					-0-
05	6076	#	4542	-0-	-1534 B	-6398	4542	2			N	-0-					-0-
06	5880	#	4743	-0-	-1137 B	-7535	4743	2			N	-0-					-0-
07	6076	#	4563	-0-	-1513 B	-9048	4563	2			N	-0-					-0-
08	6076	#	4009	-0-	-2067 B	-11115	4009	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8038 CANCELLED UNDERAGE -> -3077																	
09	4740	N	4080	-0-	-660 B	-8038	4080	2			N	-0-					-0-
10	0	N	4021	-0-	4021 B	-4017	4021	2			N	-0-					-0-
11	3870	N	4449	-0-	579 B	-3438	4449	2			N	-0-					-0-
12	4216	N	4853	-0-	637 B	-2801	4853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2079	-0-	-91 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2017	-0-	-143 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1891	-0-	-217 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1753	-0-	-324 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1842	-0-	-168 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1029	-0-	-87 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	818	-0-	-205 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	839	-0-	-151 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	868	N	658	-0-	-210 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	588	N	489	-0-		-99	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-		-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-		-8	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	480	N	275	-0-		-205	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	620	N	191	-0-		-429	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-		-152	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	270	N	118	-0-		-152	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-		-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-		-0-	B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1758	-0-		-62	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1965	N	1965	-0-		-0-	B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-		-0-	B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1906	-0-		-47	B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1718	-0-		-172	B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1722	-0-		-169	B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1633	-0-		-258	B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1710	N	1693	-0-		-17	B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-		-0-	B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-		-0-	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-		-0-	B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	324	-0-		-420	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	672	N	508	-0-		-164	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	682	N	651	-0-		-31	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-		-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-		-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-		-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-		-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-		-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	720	N	660	-0-		-60	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-		-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	690	N	614	-0-		-76	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-		-21	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	1024	-0-	-2572 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	312	-0-	-2180 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4159	N	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	4018	N	4018	-0-	-0- B	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	3814	N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	4020	N	3508	-0-	-512 B	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	4154	N	3839	-0-	-315 B	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3813	N	3610	-0-	-203 B	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3327	-0-	-183 B	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	0	N	3531	-0-	3531 B	3531	3531	2			N	-0-					-0-
11	7247	N	3716	-0-	-3531 B	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*12	4298	N	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	450	N	265	-0-	-185 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	434	N	170	-0-	-264 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	434	N	245	-0-	-189 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	164	-0-	-106 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1842	-0-	-230 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2022	-0-	-24 B	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2239	-0-	-148 B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	828	-0-	-288 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	952	N	801	-0-	-151 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	950	-0-	-42 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1329	-0-	-97 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	N	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	3864	N	3377	-0-	-487 B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3909	N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4107	N	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
05	4254	N	4254	-0-	-0- B	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	3780	N	2203	-0-	-1577 B	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	4247	N	1174	-0-	-3073 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	4247	N	2559	-0-	-1688 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	574	-0-	-1616 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	0	N	507	-0-	507 B	507	507	2			N	-0-					-0-
11	3264	N	2757	-0-	-507 B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*12	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	4508	N	3537	-0-	-971 B	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3840	N	3735	-0-	-105 B	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	3906	N	3835	-0-	-71 B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3600	N	2209	-0-	-1391 B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	3875	N	1124	-0-	-2751 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	3844	N	2145	-0-	-1699 B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	355	-0-	-1865 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	0	N	881	-0-	881 B	881	881	2			N	-0-					-0-
11	5203	N	4322	-0-	-881 B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*12	3486	N	3486	-0-	-0- B	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-	-86 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	565	-0-	-95 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	149	-0-	-285 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	255	-0-	-334 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	414	-0-	-206 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1005	-0-	-315 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*12	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN 509289
BEAVERS WELL #: 1 RRCID -> 024322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 024345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 024370 COMPL. DATE 01/07/1935 TOTAL DEPTH 2659 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
WILLIAMS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 024402 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 350																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 350																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 025682 COMPL. DATE 10/02/1950 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2915 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/2017																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
HOUSTON BANK & TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 041955 COMPL. DATE 01/31/1967 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2998 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, SALLY -B- WELL #: 1 R RRCID -> 096248 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2926 - 3152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 104904 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2986 - 3062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 107660 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 109529 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2912 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 3 RRCID -> 115969 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3062 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
PURVIS WELL #: 1 RRCID -> 164565 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2614 PERF. 2400 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY, MAGGIE WELL #: 45 RRCID -> 179871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2694 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	950	-0-	-662 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1136	-0-	-414 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1479	-0-	-201 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1403	-0-	-157 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	863	-0-	-625 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1274	-0-	-214 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1368	-0-	-102 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1275	-0-	-105 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	837	N	515	-0-	-322 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	985	-0-	-155 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	489	-0-	-861 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	28	-0-	-1243 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	930	N	70	-0-	-860 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	496	N	367	-0-	-129 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	235	-0-	-365 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1085	-0-	-744 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1308	-0-	-428 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1693	-0-	-197 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1619	-0-	-211 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1277	-0-	-879 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1574	-0-	-7 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	874	-0-	-1406 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	524	-0-	-902 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	899	N	627	-0-	-272 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	851	-0-	-139 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	930	N	746	-0-	-184 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1186	-0-	-224 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	820	-0-	-513 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	951	-0-	-169	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	891	-0-	-163	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1186	-0-	-209	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1383	-0-	-267	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1282	-0-	-218	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	79	-0-	-71	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	630	3			N	-0-					7
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					7
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					7
05	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	3			N	-0-					7
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					7
07	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					7
08	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					7
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					7
11	900	N	244	-0-	-656 B	-0-	244	3			N	-0-					7
*12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2069	-0-	-423 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1795	-0-	-515 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1249	-0-	-1045 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2047	-0-	-83 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	821	-0-	-1039 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3349	-0-	249 B	249	3349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 249																	
09	3000	N	2761	-0-	-239 B	10	2761	3			N	-0-					-0-
10	2576	N	2566	-0-	-10 B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	3240	#	2285	-0-	-955 B	-955	2285	3			N	-0-					-0-
12	3348	#	NO RPT	-0-	-3348 B	-4303					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	288	N	253	-0-	-35 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	269	N	235	-0-	-34 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	434 N	397	-0-	-37	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	420 N	394	-0-	-26	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	465 N	341	-0-	-124	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450 N	339	-0-	-111	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	465 N	366	-0-	-99	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1645	-0-	-125 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1341	-0-	-147 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		420	-0-	420 B	420	420	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		531	-0-	531 B	951	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 951																	
09	T. A.		451	-0-	451 B	1402	451	3			N	-0-					-0-
10	0	N	449	-0-	449 B	1851	449	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	424	-0-	-1851 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	465	N	314	-0-	-151 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-		-0-	B	-0-	850	3			N	-0-				-0-
02	1028	N	1028	-0-		-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-				-0-
04	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-				-0-
05	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
06	1068	N	1068	-0-		-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-				-0-
07	1117	N	1117	-0-		-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-				-0-
08	1083	N	1083	-0-		-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
10	903	N	903	-0-		-0-	B	-0-	903	3			N	-0-				-0-
11	867	N	867	-0-		-0-	B	-0-	867	3			N	-0-				-0-
*12	1057	N	1057	-0-		-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	286	3			N	-0-				-0-
02	324	N	324	-0-		-0-	B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	330	N	330	-0-		-0-	B	-0-	330	3			N	-0-				-0-
04	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
05	376	N	376	-0-		-0-	B	-0-	376	3			N	-0-				-0-
06	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
07	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
08	372	N	371	-0-		-1	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	370	-0-		-20	B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
10	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
11	360	N	341	-0-		-19	B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
12	372	N	300	-0-		-72	B	-0-	300	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-		-0-	B	-0-	706	3			N	-0-				-0-
02	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-	480	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	555	N	555	-0-		-0-	B	-0-	555	3			N	-0-				-0-
04	690	N	501	-0-		-189	B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
05	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-	524	3			N	-0-				-0-
06	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	548	3			N	-0-				-0-
07	576	N	576	-0-		-0-	B	-0-	576	3			N	-0-				-0-
08	557	N	557	-0-		-0-	B	-0-	557	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
10	622	N	622	-0-		-0-	B	-0-	622	3			N	-0-				-0-
11	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	3			N	-0-				-0-
*12	493	N	493	-0-		-0-	B	-0-	493	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-		-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-		-6	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-		-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-		-164	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-		-31	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	360	N	305	-0-		-55	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-		-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-		-40	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-		-95	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-		-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-		-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-		-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	840	N	708	-0-		-132	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	868	N	760	-0-		-108	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-		-104	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	732	N	732	-0-		-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-		-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-		-21	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-		-7	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-		-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	833	-0-		-343	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	610	N	610	-0-		-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	870	N	182	-0-		-688	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-		-0-	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-		-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	467	-0-		-959	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	630	N	381	-0-		-249	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		524	-0-		524	B	524	524	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		442	-0-		442	B	966	442	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		403	-0-		403	B	1369	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		19	-0-	19 B	40	19	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		22	-0-	22 B	62	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		358	-0-	358 B	358	358	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		360	-0-	360 B	718	360	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		402	-0-	402 B	1120	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		218	-0-	218 B	218	218	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		214	-0-	214 B	432	214	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		185	-0-	185 B	617	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		19	-0-	19 B	40	19	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		20	-0-	20 B	60	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	390	N	189	-0-	-201 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	496	N	253	-0-	-243 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		47	-0-	47 B	47	47	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		333	-0-	333 B	380	333	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		655	-0-	655 B	1035	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	294	-0-	-171 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	390	N	88	-0-	-302 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	465	N	221	-0-	-244 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		495	-0-	495 B	495	495	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		433	-0-	433 B	928	433	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		558	-0-	558 B	1486	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	806	N	650	-0-	-156	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	700	N	166	-0-	-534	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	265	-0-	-572	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	630	N	215	-0-	-415	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	133	-0-	-107	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	1	-0-		-464	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-		-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	387	N	387	-0-		-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-		-0-	B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-		-37	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-		-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-		-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	50	-0-		-353	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-		-0-	B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-		-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1403	-0-		-23	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	899	N	376	-0-	-523 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	840	N	571	-0-	-269 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	589	N	115	-0-	-474 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		897	-0-	897 B	897	897	2			N	-0-					-0-
07	0	N	936	-0-	936 B	1833	936	2			N	-0-					-0-
08	2781	N	948	-0-	-1833 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	159	-0-	-244	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	420	N	218	-0-	-202	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	376	-0-	-14	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	510	N	322	-0-	-188	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403	N	318	-0-	-85	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	300	N	150	-0-	-150	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	434	N	257	-0-	-177	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	527	N	364	-0-	-163	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

01	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4154	#	-0-	-0-	-4154 B	-4154					N	-0-					-0-
04	5190	#	-0-	-0-	-5190 B	-9344					N	-0-					-0-
05	6541	#	-0-	-0-	-6541 B	-15885					N	-0-					-0-
06	6330	#	-0-	-0-	-6330 B	-22215					N	-0-					-0-
07	6541	#	-0-	-0-	-6541 B	-28756					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28756					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -28756																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28756					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28756					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28756					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28756					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1282	-0-	-237 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1063	-0-	-84 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1074	-0-	-321	B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	632	-0-	-688	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	580	-0-	-1249	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1547	-0-	-163	B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1291	-0-	-239	B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1065	-0-	-547	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

01	2046	N	1399	-0-	-647	B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1448	-0-	-260	B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1320	-0-	-360	B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1875	-0-	-109	B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	972	-0-	-348	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1075	-0-	-941 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1913	-0-	-157 B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1962	-0-	-22 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1679	-0-	-601 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*12	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	964	-0-	-338 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	995	-0-	-69 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	803	-0-	-277 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	83	-0-	-1417 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	837	N	53	-0-	-784 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

01	899	N	754	-0-	-145	B	-426	754	2			N	-0-					-0-
02	756	N	102	-0-	-654	B	-426	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -426																		
03	899	N	330	-0-	-569	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	720	N	608	-0-	-112	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	625	-0-	-455	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	274	-0-	-191 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 024291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-		-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-		-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	118	-0-		-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-		-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	296	N	296	-0-		-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-		-32 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-		-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	265	-0-		-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-		-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-		-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-		-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	321	-0-		-51 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-		-3 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	261	-0-		-80 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-		-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-		-134 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-		-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-		-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	354	-0-		-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-		-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-		-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-		-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	589	N	227	-0-	-362	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	284	-0-	-106	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	296	-0-	-107	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	310	N	186	-0-	-124	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	360	-0-	-74	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	392	N	216	-0-	-176	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	388	-0-	-15	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	300	-0-	-120	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	392	N	176	-0-	-216	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	305	-0-	-191	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	390	N	270	-0-	-120	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	434	N	280	-0-	-154	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	319	-0-	-115	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	390	-0-	-106	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	332	-0-	-88	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	476	N	281	-0-	-195 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	376	-0-	-120 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	310	N	181	-0-	-129 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	560	N	320	-0-	-240 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	341	-0-	-109 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	219	-0-	-153 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	504	N	361	-0-	-143 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	351	-0-	-362 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	403	N	219	-0-	-184 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	504	N	331	-0-	-173 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	310	-0-	-80 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	419	-0-	-2681 B	4101	419	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	412	-0-	-2388 B	1713	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1713																	
03	2108	N	395	-0-	-1713 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	465	N	264	-0-	-201 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	171	-0-	78 B	-964	171	2			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64 B	-964	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -964																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	540	N	364	-0-	-176 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	#	160	-0-	-22 B	-22	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22																	
03	403	#	318	-0-	-85 B	-107	318	2			N	-0-					-0-
04	390	#	340	-0-	-50 B	-157	340	2			N	-0-					-0-
05	403	N	176	-0-	-227 B	-157	176	2			N	-0-					-0-
06	300	N	457	-0-	157 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	336	-0-	-114 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRED, INC. 586760
DUKE HEIRS-YAKE WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	256	N	NO RPT	-0-	-256	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
12	447	N	NO RPT	-0-	-447	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	911	-0-	-1166	B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	503	-0-	-877	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07	1891	N	1577	-0-	-314	B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	818	-0-	-949	B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
11	780	N	633	-0-	-147	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
12	682	N	401	-0-	-281	B	-0-	401	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	247	-0-	-807	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
05	961	N	839	-0-	-122	B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
06	900	N	362	-0-	-538	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
08	837	N	520	-0-	-317	B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	303	-0-	-57	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	510	N	418	-0-	-92	B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	674	-0-	-194	B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
06	750	N	412	-0-	-338	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
08	899	N	658	-0-	-241	B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
11	630	N	494	-0-	-136	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
12	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1255	-0-	-117	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1408	-0-	-92	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1054	-0-	-34	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2027	-0-	-129	B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1157	-0-	-1075	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1983	-0-	-63	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1932	-0-	-198	B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1777	-0-	-113	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1714	-0-	-270	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	749	-0-	-88	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	843	-0-	-177	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	960	N	739	-0-	-221	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	868	N	503	-0-	-365	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. //CONT.// 617022
DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

01	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	419	N	189	-0-	-230 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	300	N	117	-0-	-183	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	272	N	207	-0-	-65	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	37	-0-	37	B	37	37	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	840	N	315	-0-	-525	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	33	-0-	33	B	33	33	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	33					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		164	-0-	164 B	164	164	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	164					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487	N	-0-	-0-	-487 B	-0-					N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

01	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	180	N	111	-0-	-69	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	589	N	369	-0-	-220 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	623	-0-	-37 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	642	-0-	-505 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	437	-0-	-613 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	931	-0-	-185 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	89	-0-	-91 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	967	-0-	-443 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	848	-0-	-702 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	965	-0-	-235 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1443	-0-	-87 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	390	-0-	-230 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	558	N	334	-0-	-224 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	558	-0-	-132 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	476	-0-	-94 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	589	N	316	-0-	-273 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	252	N	46	-0-	-206 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	465	N	328	-0-	-137 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	465	N	245	-0-	-220	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	473	-0-	-127	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	510	N	285	-0-	-225	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	496	N	374	-0-	-122	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	110	-0-	-130 B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	B	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	479	-0-	-358	B	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	744	-0-	-66	B	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	B	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	665	-0-	-110	B	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	672	N	519	-0-	-153 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	883	-0-	-295 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	966	-0-	-84 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1039	N	49	-0-	-990 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	S	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	525	S	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	S	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	S	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	589	S	300	-0-	-289 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	1657	S	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1659	S	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1916	S	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1961	S	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1566	S	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1350	S	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*12	1237	S	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	644	N	503	-0-	-141 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	855	-0-	-292 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	935	-0-	-85 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	961	N	900	-0-	-61 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	544	-0-	-696 B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1134	-0-	-246 B	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1238	-0-	-250 B	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1169	-0-	-61 B	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	838	-0-	-340 B	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		137	-0-	137 B	366	137	2			N	-0-					-0-
02	0		137	-0-	137 B	503	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 503																	
03	0		88	-0-	88 B	591	88	2			N	-0-					-0-
04	715	N	124	-0-	-591 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-		1485	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1258	-0-	-142	B	-0-		1258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-		1330	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1039	-0-	-401	B	-0-		1039	2			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-		1439	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-		1771	2			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-		1574	2			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-		1556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1770	N	1349	-0-	-421	B	-0-		1349	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-		1489	2			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-		1684	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	B	-0-		154	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-		250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-		345	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-		345	2			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	B	-0-		185	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	B	-0-		323	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	B	-0-		334	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-		377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	330	N	248	-0-	-82	B	-0-		248	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-		161	2			N	-0-					-0-
11	360	N	181	-0-	-179	B	-0-		181	2			N	-0-					-0-
12	248	N	96	-0-	-152	B	-0-		96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					14
02	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			Y	-0-					14
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			Y	-0-					14
05	1736	N	547	-0-	-1189 B	-0-	547	2			Y	-0-					14
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			Y	-0-					14
07	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			Y	-0-					14
08	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	824	-0-	-226 B	-0-	824	2			Y	-0-					14
10	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			Y	-0-					14
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			Y	-0-					14
12	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	566	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	560	N	526	-0-	-34 B	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	270	-0-	-300 B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	365	-0-	-224 B	-0-	343	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	590	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	596	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	546	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	514	2	36	9	Y	33	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	505	-0-	-301 B	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	419	-0-	-533 B	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	715	-0-	-35 B	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103 B	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	591	-0-	-153 B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	798	-0-	-597 B	-0-	783	2	15	9	Y	14	14	1			14
02	924	N	736	-0-	-188 B	-0-	736	2			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			Y	-0-					14
04	780	N	597	-0-	-183 B	-0-	597	2			Y	-0-					14
05	806	N	532	-0-	-274 B	-0-	510	2	22	9	Y	20	20	1			14
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			Y	-0-					14
07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	867	2	20	9	Y	18	18	1			14
08	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	738	-0-	-192 B	-0-	738	2			Y	-0-					14
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	675	2	35	9	Y	32	32	1			14
11	930	N	795	-0-	-135 B	-0-	734	2	61	9	Y	55	55	1			14
12	775	N	488	-0-	-287 B	-0-	452	2	36	9	Y	33	33	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	B	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	144	-0-	-352	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	B	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	278	-0-	-202	B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1203	2	44	9	Y	40	40	1			14
02	980	N	946	-0-	-34 B	-0-	946	2			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					14
04	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	1164	2			Y	-0-					14
05	1054	N	779	-0-	-275 B	-0-	718	2	61	9	Y	55	55	1			14
06	1140	N	1025	-0-	-115 B	-0-	1025	2			Y	-0-					14
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1252	2	54	9	Y	49	49	1			14
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			Y	-0-					14
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1190	2	97	9	Y	88	88	1			14
11	1230	N	968	-0-	-262 B	-0-	803	2	165	9	Y	150	150	1			14
12	1054	N	592	-0-	-462 B	-0-	492	2	100	9	Y	91	91	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1606	-0-	-719 B	-0-	1407	2	199	9	Y	181	181	1			14
02	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2048	2	195	9	Y	177	177	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	1959	2	174	9	Y	158	158	1			14
04	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	1880	2	183	9	Y	166	166	1			14
05	2480	N	1354	-0-	-1126 B	-0-	1145	2	209	9	Y	190	190	1			14
06	2070	N	1161	-0-	-909 B	-0-	1047	2	114	9	Y	104					118
07	2139	N	1971	-0-	-168 B	-0-	1875	2	96	9	Y	87	176	1			29
08	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2202	2	210	9	Y	191	184	1			36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2683	2	184	9	Y	167	185	1			18
10	3100	N	3142	-0-	42 B	42	2900	2	242	9	Y	220	186	1			52
11	2723	N	2681	-0-	-42 B	-0-	2385	2	296	9	Y	269	236	1			85
12	2976	N	1170	-0-	-1806 B	-0-	985	2	185	9	Y	168	218	1			35

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	637	-0-	-169 B	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	449	-0-	-264 B	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			Y	-0-					14
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			Y	-0-					14
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			Y	-0-					14
05	496	N	325	-0-	-171 B	-0-	325	2			Y	-0-					14
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			Y	-0-					14
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			Y	-0-					14
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	469	-0-	-71 B	-0-	469	2			Y	-0-					14
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			Y	-0-					14
11	510	N	48	-0-	-462 B	-0-	48	2			Y	-0-					14
*12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	870	N	233	-0-	-637 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	930	N	385	-0-	-545 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	660	N	554	-0-	-106 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	372	N	218	-0-	-154 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	226	-0-	-314 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	140	N	15	-0-	-125 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	904	2	15	9	Y	14	14	1			14
02	1092	N	1045	-0-	-47 B	-0-	1045	2			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-					14
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			Y	-0-					14
05	1147	N	722	-0-	-425 B	-0-	700	2	22	9	Y	20	20	1			14
06	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			Y	-0-					14
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1178	2	20	9	Y	18	18	1			14
08	713	N	418	-0-	-295 B	-0-	418	2			Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	485	-0-	-685 B	-0-	485	2			Y	-0-					14
10	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	899	2	35	9	Y	32	32	1			14
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	822	2	61	9	Y	55	55	1			14
*12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	651	2	36	9	Y	33	33	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	371	-0-	-311 B	-0-	371	2			Y	-0-					26
02	700	N	501	-0-	-199 B	-0-	501	2			Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			Y	-0-					26
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			Y	-0-					26
05	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2			Y	-0-					26
06	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	612	2			Y	-0-					26
07	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			Y	-0-					26
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			Y	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			Y	-0-					26
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			Y	-0-					26
11	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			Y	-0-					26
12	1054	N	743	-0-	-311 B	-0-	743	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	166	-0-	-392 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	616	N	453	-0-	-163 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	651	N	565	-0-	-86 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	775	N	399	-0-	-376 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	690	N	72	-0-	-618 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	775	N	78	-0-	-697 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	403	N	214	-0-	-189 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	407	-0-	-4 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	420	N	35	-0-	-385 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	434	N	144	-0-	-290 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	372	N	95	-0-	-277 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	769	-0-	-99 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	744	-0-	-6 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	723	-0-	-83 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	806	N	450	-0-	-356 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	810	N	71	-0-	-739 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	868	N	81	-0-	-787 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	465	N	196	-0-	-269 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	226	N	28	-0-	-198 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	222	N	68	-0-	-154 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	211	N	120	-0-	-91 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	667	-0-	-1237 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	497	-0-	-92 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	480	N	288	-0-	-192 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	744	N	89	-0-	-655 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	620	N	296	-0-	-324 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	91	-0-	-209 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	588	N	452	-0-	-136 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	540	N	322	-0-	-218 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	558	N	130	-0-	-428 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	558	N	330	-0-	-228 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	41	-0-	-289 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	3528	-0-	-168 B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3785	N	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3643	-0-	-227 B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3855	-0-	-51 B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	2092	-0-	-1568 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	636	-0-	-3115 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	2151	-0-	-1693 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	623	-0-	-1477 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	0	N	687	-0-	687 B	687	687	3			N	-0-					-0-
11	4592	N	3905	-0-	-687 B	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
*12	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	431	N	243	-0-	-188 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	416	N	192	-0-	-224 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	764	-0-	-440 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	481	N	479	-0-	-2 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	473	N	162	-0-	-311 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	110	-0-	-359 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1066	-0-	-110 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	459	-0-	-741 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	114	-0-	-1095 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	20	-0-	-1189 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	33	-0-	-417 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	321	3			N	-0-				-0-
02	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-	259	3			N	-0-				-0-
04	300	N	221	-0-		-79	B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
05	159	N	159	-0-		-0-	B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
06	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
07	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
08	176	N	176	-0-		-0-	B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
10	239	N	239	-0-		-0-	B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
11	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
*12	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-	211	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	372	-0-		-74	B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
02	560	N	354	-0-		-206	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	534	N	373	-0-		-161	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
04	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
05	403	N	348	-0-		-55	B	-0-	348	3			N	-0-				-0-
06	360	N	348	-0-		-12	B	-0-	348	3			N	-0-				-0-
07	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
08	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
10	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
11	420	N	288	-0-		-132	B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
12	372	N	288	-0-		-84	B	-0-	288	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-		-0-	B	-0-	2147	3			N	-0-				-0-
02	2016	N	1776	-0-		-240	B	-0-	1776	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1795	N	1795	-0-		-0-	B	-0-	1795	3			N	-0-				-0-
04	1765	N	1765	-0-		-0-	B	-0-	1765	3			N	-0-				-0-
05	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
06	2042	N	2042	-0-		-0-	B	-0-	2042	3			N	-0-				-0-
07	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-				-0-
08	2151	N	2151	-0-		-0-	B	-0-	2151	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1984	N	1984	-0-		-0-	B	-0-	1984	3			N	-0-				-0-
10	1877	N	1877	-0-		-0-	B	-0-	1877	3			N	-0-				-0-
11	1654	N	1654	-0-		-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
*12	1746	N	1746	-0-		-0-	B	-0-	1746	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	279	-0-	-93 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	392	N	247	-0-	-145 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1536	-0-	-654 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1444	-0-	-1222 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1848	-0-	-312 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1425	-0-	-32 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*12	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	494	-0-		-157 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-		-56 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	784	N	784	-0-		-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-		-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-		-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-		-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-		-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-		-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	923	N	923	-0-		-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-		-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-		-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	961	N	930	-0-		-31 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	567	-0-		-115 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-		-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	926	N	926	-0-		-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-		-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	961	N	883	-0-		-78 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	900	N	818	-0-		-82 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	930	N	818	-0-		-112 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-		-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	864	N	864	-0-		-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-		-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-		-37 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	899	N	803	-0-		-96 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	906	-0-		-458 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-		-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1733	N	1733	-0-		-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-		-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-		-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-		-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1751	-0-		-109 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1814	-0-		-15 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1693	-0-		-47 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-		-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1468	-0-		-302 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1468	-0-		-268 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1599	-0-		-106	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-		-0-	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1976	N	1976	-0-		-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-		-0-	B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-		-0-	B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-		-0-	B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-		-0-	B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1873	-0-		-111	B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2010	N	1771	-0-		-239	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-		-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1684	-0-		-116	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1684	-0-		-145	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	825	-0-		-136	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-		-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-		-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-		-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-		-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-		-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-		-72	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1320	N	1245	-0-		-75	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-		-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1175	-0-		-115	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1175	-0-		-127	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1487	-0-		-81	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1453	N	1453	-0-		-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-		-0-	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-		-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-		-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-		-0-	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1779	N	1779	-0-		-0-	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-		-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-		-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*12	1427	N	1427	-0-		-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3398		3460	-0-	62 B	-2200	3460	3			N	-0-					-0-
02	3248	#	2473	-0-	-775 B	-2975	2473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2975																	
03	3596	#	3164	-0-	-432 B	-3407	3164	3			N	-0-					-0-
04	3480	#	2348	-0-	-1132 B	-4539	2348	3			N	-0-					-0-
05	3596	#	1695	-0-	-1901 B	-6440	1695	3			N	-0-					-0-
06	3480	#	3121	-0-	-359 B	-6799	3121	3			N	-0-					-0-
07	3596	#	3008	-0-	-588 B	-7387	3008	3			N	-0-					-0-
08	3472	#	2047	-0-	-1425 B	-8812	2047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5837 CANCELLED UNDERAGE -> -2975																	
09	3360	#	3198	-0-	-162 B	-5999	3198	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2773	-0-	2773 B	-3226	2773	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	2488	-0-	508 B	-2718	2488	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	3040	-0-	-277 B	-2718	3040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1315	-0-	-575 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1023	-0-	-1085 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1727	-0-	-13 B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	222	N	202	-0-	-20	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	189	N	185	-0-	-4	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	390	N	176	-0-	-214 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	434	N	265	-0-	-169 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	420	N	282	-0-	-138 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	360	N	112	-0-	-248 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-	-84 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	263	-0-	-169 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	448	N	348	-0-	-100 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	438	-0-	-72 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	600	N	163	-0-	-437	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	509	N	199	-0-	-310	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	210	-0-	-60	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2049	-0-	-270	B	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
02	2352	N	1830	-0-	-522	B	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2201	N	2055	-0-	-146	B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	1282	-0-	-698	B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
05	2015	N	1906	-0-	-109	B	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
06	1980	N	1977	-0-	-3	B	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
08	1891	N	1889	-0-	-2	B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
12	2108	N	1587	-0-	-521	B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	N	4053	-0-	-1031 B	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	4284	N	4278	-0-	-6 B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4557	N	4550	-0-	-7 B	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
04	4172	N	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
05	4743	N	4577	-0-	-166 B	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
06	4634	N	4634	-0-	-0- B	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
07	4888	N	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
08	4736	N	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4620	N	4609	-0-	-11 B	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4668	-0-	4668 B	4668	4668	3			N	-0-					-0-
11	8432	N	4387	-0-	-4045 B	623	4387	3			N	-0-					-0-
*12	5048	N	4425	-0-	-623 B	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	924	N	709	-0-	-215 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1209	-0-	-261 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1165	-0-	-245 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5642 #	3484	-0-	-2158	B	-8285	3484	3	N	-0-			-0-
02	5096 #	3532	-0-	-1564	B	-9849	3532	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6950 CANCELLED UNDERAGE -> -2899														
03	5456 #	3651	-0-	-1805	B	-8755	3651	3	N	-0-			-0-
04	5010 #	3263	-0-	-1747	B	-10502	3263	3	N	-0-			-0-
05	5177 #	3517	-0-	-1660	B	-12162	3517	3	N	-0-			-0-
06	3540 N	2028	-0-	-1512	B	-12162	2028	3	N	-0-			-0-
07	3379 N	3565	-0-	186	B	-11976	3565	3	N	-0-			-0-
08	3503 N	2915	-0-	-588	B	-11976	2915	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5212 CANCELLED UNDERAGE -> -6764														
09	2040 N	1779	-0-	-261	B	-5212	1779	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5212			N	-0-			-0-
11	2820 N	-0-	-0-	-2820	B	-5212			N	-0-			-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	B	-5212			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	#	3213	-0-	-3545 B	-15556	3213	3			N	-0-					-0-
02	4340	N	4495	-0-	155 B	-15401	4495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13835		CANCELLED UNDERAGE ->		-1566										
03	1302	N	4569	-0-	3267 B	-10568	4569	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	3912	-0-	792 B	-9776	3912	3			N	-0-					-0-
05	4991	N	4083	-0-	-908 B	-9776	4083	3			N	-0-					-0-
06	4410	N	2617	-0-	-1793 B	-9776	2617	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	4520	-0-	490 B	-9286	4520	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	3976	-0-	-116 B	-9286	3976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-9286										
09	4138	N	4138	-0-	-0- B	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	N	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	N	79	-0-	-4199 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1873	-0-	-421 B	-3445	1873	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	194	-0-	-1906 B	-3445	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3445										
03	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1307	-0-	-973 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	137	-0-	-2033 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1320	N	531	-0-	-789 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	976	-0-	-88 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1085	N	888	-0-	-197 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	202	-0-	-883 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1373	-0-	-270 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	199	-0-	-1072	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	852	-0-	-348	B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	852	-0-	-264	B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1159	-0-	-267	B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	260	-0-	-391	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	639	-0-	-12	B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
05	651	N	610	-0-	-41	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
11	660	N	601	-0-	-59	B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
12	682	N	604	-0-	-78	B	-0-	604	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	623	-0-		-77 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-		-52 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	733	N	733	-0-		-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-		-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-		-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-		-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-		-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-		-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	941	N	796	-0-		-145 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-		-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	778	N	743	-0-		-35 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	774	N	666	-0-		-108 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-		-62 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-		-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-		-57 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-		-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-		-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	131	-0-		-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-		-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BELL -E- WELL #: 3 RRCID -> 024329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	980	N	881	-0-	-99	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	938	-0-	-54	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	870	N	785	-0-	-85	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	930	N	814	-0-	-116	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	770	-0-	-130	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	780	N	565	-0-	-215	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1050	-0-	-190 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	932	-0-	-153 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1150	-0-	-50 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	960	N	856	-0-	-104 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1476	-0-	-105 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1455	-0-	-64 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1388	-0-	-100 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1349	-0-	-181 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1040	-0-	-355 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	600	N	484	-0-	-116 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	421	-0-	-881 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1324	-0-	-56 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1209	-0-	-111 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1176	-0-	-84 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	878	-0-	-145 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	930	-0-	-78 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	840	N	426	-0-	-414 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	945	-0-	-135 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	901	-0-	-184 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	404	-0-	-185 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	784	N	732	-0-	-52 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	876	-0-	-24 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	899	N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1363	-0-	-156 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1318	-0-	-26 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1444	-0-	-13 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1450	-0-	-38 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	227	-0-	-52	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	280	N	215	-0-	-65	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	240	N	206	-0-	-34	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	308	N	228	-0-	-80	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	270	N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

01	3100	N	2537	-0-	-563	B	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2675	N	2675	-0-	-0-	B	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	B	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
07	2728	N	2722	-0-	-6	B	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
08	2728	N	2589	-0-	-139	B	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2610	N	2450	-0-	-160	B	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
11	2520	N	2446	-0-	-74	B	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
12	2542	N	2472	-0-	-70	B	-0-	2472	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1746	-0-	-362 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1672	-0-	-176 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1991	-0-	-49 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	845	-0-	-395 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1388	-0-	-22 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1309	-0-	-71 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	357	-0-	-68 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	502	N	337	-0-	-165 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	411	N	371	-0-	-40 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	191	-0-	-181 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	666	-0-	-170 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	728	N	584	-0-	-144 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	613	-0-	-100 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	600	N	439	-0-	-161 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	545	-0-	-137 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1742	-0-	-397 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1992	-0-	-138 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1759	-0-	-442 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-		-27	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-		-23	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620	N	618	-0-		-2	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-		-1	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-		-21	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-		-28	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	582	N	582	-0-		-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-		-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-		-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-		-41	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-		-2	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-		-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-		-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-		-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-		-55	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-		-69	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	420	N	330	-0-		-90	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-		-30	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-		-13	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-		-64	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-		-34	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	465	N	456	-0-		-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-		-64	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-		-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-		-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-		-18	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	510	N	473	-0-		-37	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-		-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-		-10	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-		-21	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1777	-0-	-145 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1622	-0-	-88 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1963	-0-	-21 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1957	-0-	-143 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	998	-0-	-180 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	934	-0-	-242 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1083	-0-	-87 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1394	-0-	-34 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1463	-0-	-37 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	329	-0-	-167 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	620	N	476	-0-	-144 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	810	N	711	-0-	-99 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	889	-0-	-11 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	870	N	835	-0-	-35 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	930	N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	489	-0-	-131 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	592	-0-	-152 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	778	N	767	-0-	-11 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	777	N	730	-0-	-47 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	261	-0-	-514 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	713	N	420	-0-	-293 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1146	-0-	-156 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1113	-0-	-147 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1027	-0-	-83 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1639	-0-	-41 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1670	-0-	-97 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1594	-0-	-86 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1604	-0-	-16 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	283	-0-	-430 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	810	N	595	-0-	-215 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	556	-0-	-44 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1439	-0-	-80	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1483	-0-	-5	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1445	-0-	-43	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1380	-0-	-30	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1299	-0-	-111	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1338	-0-	-88	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1555	-0-	-153	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1789	-0-	-9	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1673	-0-	-63	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1619	-0-	-121	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1587	-0-	-180	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1476	-0-	-198	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1454	-0-	-166	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1396	-0-	-92	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	3627	-0-	-0-	B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3472	N	3191	-0-	-281	B	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3596	N	3545	-0-	-51	B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
04	3510	N	3493	-0-	-17	B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3501	-0-	-33	B	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	3355	-0-	-65	B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3630	N	3630	-0-	-0-	B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3337	-0-	-166	B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3360	N	3245	-0-	-115	B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3289	-0-	3289	B	3289	3289	3			N	-0-					-0-
11	6648	N	3359	-0-	-3289	B	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
*12	3535	N	3535	-0-	-0-	B	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

01	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1058	-0-	-146	B	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1283	-0-	-81	B	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1185	-0-	-148	B	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1293	-0-	-87	B	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1272	-0-	-61	B	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	297	-0-	-137	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	296	-0-	-34	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	321	-0-	-454	B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	124	-0-	-176	B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	125	-0-	-247	B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	109	-0-	-461	B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	76	-0-	-194	B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	420	N	182	-0-	-238 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	390	N	217	-0-	-173 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	756	N	626	-0-	-130 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	847	-0-	-362 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	806	N	425	-0-	-381	B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	719	-0-	-31	B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
11	750	N	698	-0-	-52	B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
12	744	N	402	-0-	-342	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	989	-0-	-251	B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	843	-0-	-501	B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	891	-0-	-256	B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
04	960	N	840	-0-	-120	B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
06	870	N	528	-0-	-342	B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	234	-0-	-306	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	1156	-0-	-53	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1112	-0-	-148	B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	710	-0-	-530	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	916	-0-	-231	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260	N	1107	-0-	-153	B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	902	-0-	-388	B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1031	-0-	-116	B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2759	-0-	-41 B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	1666	-0-	-1403 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2631	-0-	-219 B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2484	-0-	-306 B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
10	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2361	-0-	-579 B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2053	-0-	-923 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	#	2981	-0-	-429 B	-966	2981	3			N	-0-					-0-
02	3080	#	2489	-0-	-591 B	-1557	2489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1557																	
03	3410	#	2794	-0-	-616 B	-2173	2794	3			N	-0-					-0-
04	3300	#	2528	-0-	-772 B	-2945	2528	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	1347	-0-	-2063 B	-5008	1347	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	3121	-0-	421 B	-4587	3121	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2422	-0-	-182 B	-4587	2422	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	100	-0-	-1233 B	-4587	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3451 CANCELLED UNDERAGE -> -1136																	
09	3120	N	2748	-0-	-372 B	-3451	2748	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2945	-0-	2945 B	-506	2945	3			N	-0-					-0-
11	2112	N	2618	-0-	506 B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2285	-0-	-567 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1400	-0-	-584 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1995	-0-	-161 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1072	-0-	-1129 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	1007	-0-	-1393 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1578	-0-	-933 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1161	-0-	-699 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1615	-0-	-493 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1419	-0-	-162 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	773	-0-	-397 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	18	-0-	-1362 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 024661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	336	N	66	-0-	-270 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	75	-0-	-297 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	330	N	133	-0-	-197 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	434	N	45	-0-	-389 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	46	-0-	-344 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2232	-0-	-148 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	1561	-0-	-919 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1689	-0-	-591 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1411	-0-	-1069 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2376	-0-	-144 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2333	-0-	-127 B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2380	-0-	-69 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1149	-0-	-308 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1564	-0-	-312 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	993	-0-	-743 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1442	-0-	-418 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1341	-0-	-395 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1506	-0-	-24 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1356	-0-	-287 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1457	-0-	-111	B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1118	-0-	-442	B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1044	-0-	-568	B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710	N	1478	-0-	-232	B	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	766	-0-	-734	B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12	1519	N	203	-0-	-1316	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	2417	-0-	774	B	-7539	2417	3		N	-0-			-0-
02	1988	N	2085	-0-	97	B	-7442	2085	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7442															
03	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
04	2340	N	1699	-0-	-641	B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
05	2294	N	952	-0-	-1342	B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	1344	-0-	-876	B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	B	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
11	2430	N	2335	-0-	-95	B	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	2278	-0-	-202	B	-0-	2278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3632	N	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
02	3407	N	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2170	N	1145	-0-	-1025	B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
04	3510	N	3443	-0-	-67	B	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
05	3782	N	3550	-0-	-232	B	-0-	3550	3		N	-0-			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
07	3629	N	3629	-0-	-0-	B	-0-	3629	3		N	-0-			-0-
08	3565	N	3385	-0-	-180	B	-0-	3385	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1950	N	1572	-0-	-378	B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	3270	N	8	-0-	-3262	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	1713	-0-	-975 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	N	2170	-0-	-230 B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2313	-0-	-43 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1126	-0-	-134 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	378	-0-	-211 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	904	-0-	-176 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	932	-0-	-153 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	413	-0-	-97 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	2	-0-	-868 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-	-43 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	911	-0-	-109 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	679	-0-	-406 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	846	-0-	-234 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1015	-0-	-101 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	2313	-0-		811	B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2756	N	2756	-0-		-0-	B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1935	N	1935	-0-		-0-	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-		-0-	B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	1409	-0-		-1629	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	2779	N	2779	-0-		-0-	B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2869	-0-		-14	B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-		-0-	B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2790	N	2707	-0-		-83	B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-		-0-	B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-		-0-	B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2541	-0-		-249	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	921	-0-		-226	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-		-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1075	N	1075	-0-		-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	523	-0-		-686	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	800	-0-		-250	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-		-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-		-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1114	N	1114	-0-		-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-		-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1051	-0-		-449	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1060	-0-		-87	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1299	-0-		-220	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1144	-0-		-172	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1716	N	1716	-0-		-0-	B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1095	-0-		-165	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-		-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1083	-0-		-567	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-		-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1292	-0-		-444	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1080	N	870	-0-		-210	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-		-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	282	-0-		-978	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-		-0-	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1620	-0-	-643 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2846	-0-	46 B	46	2846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 46																	
03	3100	N	3278	-0-	178 B	224	3278	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2091	-0-	-224 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	3296	R	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3180	#	2069	-0-	-1111 B	-1111	2069	3			N	-0-					-0-
07	3286	#	2577	-0-	-709 B	-1820	2577	3			N	-0-					-0-
08	3286	#	2468	-0-	-818 B	-2638	2468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2638																	
09	3180	#	1662	-0-	-1518 B	-4156	1662	3			N	-0-					-0-
10	0		17	-0-	17 B	-4139	17	3			N	-0-					-0-
11	3180	#	540	-0-	-2640 B	-6779	540	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	3062	-0-	1357 B	-5422	3062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1271	N	1057	-0-	-214 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	881	-0-	-407 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1235	-0-	-129 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	788	-0-	-232 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	780	-0-	-420 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	930	-0-	-310 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	626	-0-	-154 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	900	N	203	-0-	-697 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	465	N	165	-0-	-300 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	395	N	365	-0-	-30 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	134	N	97	-0-	-37 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-		-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-		-27 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-		-48 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	15	-0-		-45 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-		-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-		-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	832	N	832	-0-		-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	810	N	207	-0-		-603 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	992	N	218	-0-		-774 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	810	N	230	-0-		-580 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-		-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	531	N	531	-0-		-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-		-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-		-46 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-		-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-		-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1801	N	1801	-0-		-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-		-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1030	-0-		-1202 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-		-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1553	-0-		-214 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-		-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1560	-0-		-180 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-		-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1405	-0-		-245 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*12	1693	N	1693	-0-		-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	420	N	228	-0-	-192 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1862	-0-	812 B	-52578	1862	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1933	-0-	-447 B	-52578	1933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52578																	
03	1124	N	1203	-0-	79 B	-52499	1203	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1072	-0-	-728 B	-52499	1072	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1358	-0-	203 B	-52296	1358	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1098	-0-	-69 B	-52296	1098	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1486	-0-	370 B	-51926	1486	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	721	-0-	-368 B	-51926	721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -51926																	
09	1110	N	351	-0-	-759 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1754	N	1508	-0-	-246 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	765	-0-	-735 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*12	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1121	-0-	-88 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1083	-0-	-9 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	884	-0-	-256 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	703	-0-	-506 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	694	-0-	-176 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	70	-0-	-620 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2002	-0-	-518 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1955	-0-	-680 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1305	-0-	-1185 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1830	-0-	-247 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1793	-0-	-160 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	991	-0-	-329 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	604	-0-	-1136 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	824	-0-	-199 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	2704	-0-	-551 B	-918	2704	3			N	-0-					-0-
02	2940	#	2354	-0-	-586 B	-1504	2354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1504																	
03	3255	#	2753	-0-	-502 B	-2006	2753	3			N	-0-					-0-
04	3150	#	1061	-0-	-2089 B	-4095	1061	3			N	-0-					-0-
05	3255	#	1161	-0-	-2094 B	-6189	1161	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1803	-0-	-867 B	-6189	1803	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1405	-0-	320 B	-5869	1405	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	3087	-0-	1940 B	-3929	3087	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3929																	
09	1800	N	1537	-0-	-263 B	-3929	1537	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2938	-0-	2938 B	-991	2938	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2493	-0-	-507 B	-991	2493	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	2388	-0-	807 B	-184	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BATES WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620	N	40	-0-	-580	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-
02	420	N	104	-0-	-316	B	-0-	104	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
06	630	N	163	-0-	-467	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	480	N	12	-0-	-468	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3		N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3		N	-0-					-0-
04	960	N	404	-0-	-556	B	-0-	404	3		N	-0-					-0-
05	1054	N	371	-0-	-683	B	-0-	371	3		N	-0-					-0-
06	990	N	641	-0-	-349	B	-0-	641	3		N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3		N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	522	-0-	-108	B	-0-	522	3		N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3		N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	B	-0-	864	3		N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	797	-0-	-102 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	750	N	409	-0-	-341 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	127	-0-	-679 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1058	-0-	-958 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1909	-0-	-75 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1774	-0-	-296 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2048	-0-	-215 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1667	-0-	-43 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1448	-0-	-176 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1501	-0-	-119 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1078	-0-	-392 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	840	-0-	-710 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	780	-0-	-300 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	215	-0-	-1255 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	806	N	267	-0-	-539 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	790	-0-	-442	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1052	-0-	-188	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1156	-0-	-14	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	884	-0-	-136	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	676	-0-	-194	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1012	-0-	-248	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	3125	-0-	614 B	-9379	3125	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2520	-0-	224 B	-9155	2520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3241		CANCELLED UNDERAGE ->	-5914											
03	2635	N	3039	-0-	404 B	-2837	3039	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2928	-0-	-102 B	-2837	2928	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	3017	-0-	227 B	-2610	3017	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2081	-0-	-859 B	-2610	2081	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	3192	-0-	154 B	-2456	3192	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2938	-0-	-69 B	-2456	2938	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2456											
09	2070	N	1121	-0-	-949 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	N	575	-0-	-2275 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	80	-0-	-571 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	10	-0-	-470 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	3545	-0-	724 B	-3787	3545	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	3234	-0-	1050 B	-2737	3234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2737											
03	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	2735	-0-	-685 B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3227	-0-	-369 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2110	-0-	-680 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2382	-0-	-439 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	3290	N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2100	N	1324	-0-	-776 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	799	-0-	-2381 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	2473	-0-	-658 B	-8548	2473	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1854	-0-	-946 B	-8548	1854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-65	CANCELLED UNDERAGE ->	-8483											
03	2976	N	2771	-0-	-205 B	-65	2771	3			N	-0-					-0-
04	2443	N	2508	-0-	65 B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1284	-0-	-1386 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	174	-0-	-2430 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	1738	-0-	-1176 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	14	-0-	-1536 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		786	-0-	786 B	786	786	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		699	-0-	699 B	1485	699	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		826	-0-	826 B	2311	826	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		691	-0-	691 B	3002	691	3			N	-0-					-0-
07	0		610	-0-	610 B	3612	610	3			N	-0-					-0-
08	0		1390	-0-	1390 B	5002	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					5002												
09	0		694	-0-	694 B	5696	694	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1415	-0-	-1685 B	4011	1415	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1014	-0-	-1986 B	2025	1014	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1120	-0-	-1980 B	45	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1015	-0-		-70	B	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
02	924	N	897	-0-		-27	B	-0-	897	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	934	N	934	-0-		-0-	B	-0-	934	3			N	-0-				-0-
04	990	N	340	-0-		-650	B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
05	992	N	365	-0-		-627	B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
06	900	N	556	-0-		-344	B	-0-	556	3			N	-0-				-0-
07	341	N	324	-0-		-17	B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
08	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	916	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	481	-0-		-89	B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
10	904	N	904	-0-		-0-	B	-0-	904	3			N	-0-				-0-
11	900	N	732	-0-		-168	B	-0-	732	3			N	-0-				-0-
*12	747	N	747	-0-		-0-	B	-0-	747	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1896	-0-		-119	B	-0-	1896	3			N	-0-				-0-
02	1764	N	1646	-0-		-118	B	-0-	1646	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1755	-0-		-74	B	-0-	1755	3			N	-0-				-0-
04	1830	N	681	-0-		-1149	B	-0-	681	3			N	-0-				-0-
05	1829	N	818	-0-		-1011	B	-0-	818	3			N	-0-				-0-
06	1710	N	1087	-0-		-623	B	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
07	724	N	724	-0-		-0-	B	-0-	724	3			N	-0-				-0-
08	1814	N	1814	-0-		-0-	B	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	933	-0-		-147	B	-0-	933	3			N	-0-				-0-
10	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-				-0-
11	1770	N	1494	-0-		-276	B	-0-	1494	3			N	-0-				-0-
*12	1517	N	1517	-0-		-0-	B	-0-	1517	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-		-0-	B	-0-	1702	3			N	-0-				-0-
02	1524	N	1524	-0-		-0-	B	-0-	1524	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-				-0-
04	1650	N	1589	-0-		-61	B	-0-	1589	3			N	-0-				-0-
05	1674	N	1550	-0-		-124	B	-0-	1550	3			N	-0-				-0-
06	1560	N	1057	-0-		-503	B	-0-	1057	3			N	-0-				-0-
07	1643	N	1472	-0-		-171	B	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
08	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	1019	-0-		-31	B	-0-	1019	3			N	-0-				-0-
10	489	N	489	-0-		-0-	B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
11	1590	N	1410	-0-		-180	B	-0-	1410	3			N	-0-				-0-
*12	1116	N	1116	-0-		-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	2831	-0-	-1013 B	-3589	2831	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	2198	-0-	-1050 B	-3589	2198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3589											
03	3526	N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3317	N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3878	N	3878	-0-	-0- B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	1736	-0-	-1684 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	245	-0-	-3196 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	2602	-0-	-1273 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	N	1	-0-	-2519 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1271	N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	646	-0-	-464 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	279	-0-	-837 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1236	-0-	-221	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	186	-0-	-1102	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1371	-0-	-24	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	598	-0-	-602	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	743	-0-	-577	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1218	-0-	-312	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1074	-0-		-11	B	-0-	1074	3			N	-0-				-0-
02	952	N	919	-0-		-33	B	-0-	919	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1043	-0-		-73	B	-0-	1043	3			N	-0-				-0-
04	1050	N	994	-0-		-56	B	-0-	994	3			N	-0-				-0-
05	1023	N	737	-0-		-286	B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
06	1020	N	220	-0-		-800	B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
07	1023	N	877	-0-		-146	B	-0-	877	3			N	-0-				-0-
08	744	N	694	-0-		-50	B	-0-	694	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	495	N	495	-0-		-0-	B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
10	555	N	555	-0-		-0-	B	-0-	555	3			N	-0-				-0-
11	852	N	852	-0-		-0-	B	-0-	852	3			N	-0-				-0-
*12	677	N	677	-0-		-0-	B	-0-	677	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2077	N	2077	-0-		-0-	B	-0-	2077	3			N	-0-				-0-
02	1950	N	1950	-0-		-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2233	N	2233	-0-		-0-	B	-0-	2233	3			N	-0-				-0-
04	2185	N	2185	-0-		-0-	B	-0-	2185	3			N	-0-				-0-
05	2328	N	2328	-0-		-0-	B	-0-	2328	3			N	-0-				-0-
06	2160	N	1752	-0-		-408	B	-0-	1752	3			N	-0-				-0-
07	2574	N	2574	-0-		-0-	B	-0-	2574	3			N	-0-				-0-
08	2071	N	2071	-0-		-0-	B	-0-	2071	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1105	-0-		-635	B	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
10	2005	N	2005	-0-		-0-	B	-0-	2005	3			N	-0-				-0-
11	1740	N	1419	-0-		-321	B	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
12	1147	N	1098	-0-		-49	B	-0-	1098	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1686	-0-	-50 B	-18402	1686	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1499	-0-	-69 B	-18402	1499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-18402											
03	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	983	-0-	-577 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	990	N	854	-0-	-136 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1273	-0-	-677 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1048	-0-	-657 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	987	-0-	-497 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	889	-0-	-251 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	795	-0-	-352 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1091	-0-	-56 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	900	N	524	-0-	-376 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	8	-0-	-1042 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	527	N	8	-0-	-519 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1803	-0-	-646 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1481	-0-	-843 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	998	-0-	-1102 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	127	-0-	-1950 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1064	-0-	-1261 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	2	-0-	-1018 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	843	-0-	-27 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	34	-0-	-1002 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	522	-0-	-524 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	806	N	133	-0-	-673 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	225	-0-	-285 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	1	-0-	-839 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2418	N	1467	-0-	-951 B	-5250	1467	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1092	-0-	-952 B	-5250	1092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -897 CANCELLED UNDERAGE -> -4353																	
03	2139	N	1924	-0-	-215 B	-897	1924	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1675	-0-	265 B	-632	1675	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	2002	-0-	632 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	835	-0-	-1025 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	33	-0-	-1703 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	737	-0-	-1278 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1016	-0-	-906 B	-10990	1016	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	750	-0-	-818 B	-10990	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3037		CANCELLED UNDERAGE ->	-7953											
03	1798	N	1052	-0-	-746 B	-3037	1052	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1005	-0-	15 B	-3022	1005	3			N	-0-					-0-
05	837	N	1271	-0-	434 B	-2588	1271	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	474	-0-	-546 B	-2588	474	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-2588					N	-0-					-0-
08	1271	N	299	-0-	-972 B	-2588	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2588											
09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2212	-0-	-485 B	-4942	2212	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1941	-0-	-355 B	-4942	1941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-775		CANCELLED UNDERAGE ->	-4167											
03	2015	N	2314	-0-	299 B	-476	2314	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1903	-0-	-227 B	-476	1903	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1772	-0-	-367 B	-476	1772	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1846	-0-	-404 B	-476	1846	3			N	-0-					-0-
07	2195	N	2671	-0-	476 B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1860	N	1094	-0-	-766 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3584	-0-	484 B	484	3584	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2617	-0-	-383 B	101	2617	3			N	-0-					-0-
*12	2938	N	2837	-0-	-101 B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2173	-0-	-28 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1945	-0-	-15 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2170	N	2149	-0-	-21 B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2079	-0-	-21 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1506	-0-	-564 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1500	N	1017	-0-	-483 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	570	-0-	-1530 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1466	-0-	-704 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1104	-0-	-666 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1580	-0-	-10 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2156	-0-	-334 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1516	-0-	-127 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	N	7005	-0-	-1055 B	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
02	7000	N	6300	-0-	-700 B	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7502	N	7012	-0-	-490 B	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
04	6840	N	6840	-0-	-0- B	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
05	6975	N	6150	-0-	-825 B	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
06	6780	N	4331	-0-	-2449 B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	7068	N	6867	-0-	-201 B	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
08	6138	N	5282	-0-	-856 B	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4320	N	3497	-0-	-823 B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
11	5100	N	1819	-0-	-3281 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*12	6727	N	6727	-0-	-0- B	-0-	6727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	924	N	797	-0-	-127 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	870	N	704	-0-	-166 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	868	N	502	-0-	-366 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	899	-0-	-361 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	900	N	686	-0-	-214 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1231	-0-	-9 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1144	-0-	-56 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	709	-0-	-491 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	638	-0-	-82 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	548	-0-	-682 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	651	N	339	-0-	-312 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2224	-0-	-132 B	-10197	2224	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2050	-0-	-190 B	-10197	2050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347 CANCELLED UNDERAGE -> -9850																	
03	2232	N	2411	-0-	179 B	-168	2411	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2196	-0-	36 B	-132	2196	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2196	-0-	-67 B	-132	2196	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1819	-0-	-521 B	-132	1819	3			N	-0-					-0-
07	2665	N	2797	-0-	132 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1095	-0-	-735 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2388	-0-	-102 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1325	-0-	-19 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1239	-0-	-81 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	-0-	-0-	-1134 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1072	-0-	-1253	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1279	-0-	-569	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1447	-0-	-143	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	617	-0-	-823	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	450	-0-	-1560	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	651	N	496	-0-	-155	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	454	-0-	-941	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	408	-0-	-824	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	539	-0-	-329	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1188	-0-	-21	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	655	-0-	-215	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	938	-0-	-202	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	682	N	430	-0-	-252	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1070	-0-	-46	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	980	N	934	-0-	-46	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1065	-0-	-51	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	941	-0-	-79	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1005	-0-	-80	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	591	-0-	-339	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	734	-0-	-41	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	720	N	578	-0-	-142	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	360	-0-	-210	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	501	-0-	-88	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	295	-0-	-185	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	323	-0-	-157	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	310	N	150	-0-	-160	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	279	-0-	-51	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	105	-0-	-174	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	207	-0-	-475	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	504	N	350	-0-	-154	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	422	-0-	-136	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	403	N	271	-0-	-132	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	420	N	382	-0-	-38	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-				N	-0-			-0-
12	403	N	60	-0-	-343	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	646	-0-	-374	B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	953	-0-	-256	B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660	N	552	-0-	-108	B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			-0-
12	558	N	195	-0-	-363	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02	1596	N	724	-0-	-872	B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
06	1620	N	963	-0-	-657	B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
07	1612	N	168	-0-	-1444	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	1254	-0-	-358	B	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	960	N	147	-0-	-813	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	357	-0-	-843	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2172	-0-	-180	B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1960	-0-	-440	B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2120	N	903	-0-	-1217	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	2200	N	1935	-0-	-265	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	1357	-0-	-593	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1772	N	1766	-0-	-6	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1478	-0-	-258	B	-2311	1478	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1295	-0-	-161	B	-2311	1295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2311																		
03	1550	N	1404	-0-	-146	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1293	-0-	-147	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1273	-0-	-153	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	786	-0-	-564	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	2	-0-	-1486	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17492					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17492					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17492																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0	473	-0-	473 B	473	473	3			N	-0-					-0-
05		0	896	-0-	896 B	1369	896	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	473	-0-	-1567 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	899	N	569	-0-	-330 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	303	-0-	-177 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	540	N	401	-0-	-139 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4030	N	751	-0-	-3279 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	2675	-0-	-629 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1556	-0-	-428 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	3312	N	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
07	3110	N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	2664	-0-	-653 B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	1243	-0-	-1097 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	N	773	-0-	-1807 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1953	N	1893	-0-	-60 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1707	-0-	-169 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1699	-0-	-131 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1794	-0-	-97 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1250	-0-	-550 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	725	-0-	-535 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1319	-0-	-421 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3158	-0-	-283 B	-7861	3158	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2743	-0-	-169 B	-7861	2743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-7861											
03	3193	N	2979	-0-	-214 B	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2761	-0-	-299 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2831	-0-	-207 B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	1987	-0-	-893 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2808	-0-	-13 B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1980	N	1126	-0-	-854 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1765	-0-	1765 B	1765	1765	3			N	-0-					-0-
11	3800	N	2035	-0-	-1765 B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*12	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	926	-0-	-91 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1089	-0-	-395 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	785	-0-	-415 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1174	-0-	-2 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1011	-0-	-112 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	780	N	628	-0-	-152 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	333	-0-	-657 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1939	-0-	-851 B	-2244	1939	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142 B	-2244	2266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-579		CANCELLED UNDERAGE ->	-1665											
03	2232	N	2781	-0-	549 B	-30	2781	3			N	-0-					-0-
04	2556	N	2586	-0-	30 B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	1756	-0-	-944 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2626	-0-	-40 B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1873	-0-	-886 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1770	N	1322	-0-	-448 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	N	203	-0-	-1161 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	N	3089	-0-	-476 B	-3788	3089	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2763	-0-	-261 B	-3788	2763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3788											
03	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2454	-0-	-546 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	1080	-0-	-1989 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2148	-0-	-972 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2160	N	1641	-0-	-519 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1660	-0-	1660 B	1660	1660	3			N	-0-					-0-
11	4521	N	2861	-0-	-1660 B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	969	-0-	-147 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	792	-0-	-288 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	322	-0-	-794 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	478	-0-	-302 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	#	2850	-0-	-591 B	-3667	2850	3			N	-0-					-0-
02	2940	#	2625	-0-	-315 B	-3982	2625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2351 CANCELLED UNDERAGE -> -1631																	
03	2883	N	2738	-0-	-145 B	-2351	2738	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2797	-0-	37 B	-2314	2797	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2928	-0-	14 B	-2300	2928	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2042	-0-	-598 B	-2300	2042	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2613	-0-	-270 B	-2300	2613	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	3136	-0-	222 B	-2078	3136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2078																	
09	2040	N	1646	-0-	-394 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	0	N	883	-0-	883 B	883	883	3			N	-0-					-0-
11	3322	N	2439	-0-	-883 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	350	-0-	-65 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	272	-0-	-58 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	699	-0-	-411	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2201	N	1877	-0-	-324 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2313	-0-	-12 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2191	-0-	-134 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1939	-0-	-191 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2080	-0-	-90 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04			0	524	-0-	524 B	524	524	3		N	-0-					-0-
05			0	1049	-0-	1049 B	1573	1049	3		N	-0-					-0-
06	2280	#	551	-0-	-1729 B	-156	551	3			N	-0-					-0-
07	629	N	785	-0-	156 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	982	-0-	-72 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	421	-0-	-119 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -4- WELL #: 2 RRCID -> 042690 COMPL. DATE 09/25/1967 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2344 - 2492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	19	-0-	-1004	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	58	-0-	-1322	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	15	-0-	-1535	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - PLUGGED 06/28/17

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	711	-0-	-76	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	795	-0-	-75	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	783	N	761	-0-	-22	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1039	-0-	-277 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1125	-0-	-45 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	666	-0-	-481 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1040	-0-	-100 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1730	-0-	-68 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1949	-0-	-39 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1212	-0-	-958 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1983	-0-	-147 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1948	-0-	-98 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1856	-0-	-35 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1724	-0-	-43 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1461	-0-	-339 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1154	-0-	-526 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1365	-0-	-154 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1610	-0-	-126 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	792	-0-	-348 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	85	-0-	-721 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	971	-0-	-982 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1608	-0-	-940 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	1595	-0-	-1165 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	335	-0-	-2331 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2230	-0-	-405 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	967	-0-	-623 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*12	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	617	-0-	-189 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	961	N	928	-0-	-33 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	810	N	621	-0-	-189 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	651	N	373	-0-	-278 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	419	-0-	-211 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	810	N	359	-0-	-451 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	868	N	326	-0-	-542 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	463	-0-	-107 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	900	N	788	-0-	-112 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VILAS WELL #: 2 RRCID -> 078346 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3162 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 078675 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2864 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	364	N	22	-0-	-342 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	229	-0-	-143 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	24	-0-	-186 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	4476	-0-	1655 B	-11128	4476	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	3712	-0-	100 B	-11028	3712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3751 CANCELLED UNDERAGE -> -7277																	
03	4929	N	3870	-0-	-1059 B	-3751	3870	3			N	-0-					-0-
04	4320	N	3657	-0-	-663 B	-3751	3657	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	3055	-0-	-1068 B	-3751	3055	3			N	-0-					-0-
06	3750	N	2026	-0-	-1724 B	-3751	2026	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3277	-0-	-505 B	-3751	3277	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2977	-0-	-92 B	-3751	2977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3751																	
09	2040	N	1533	-0-	-507 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3371	-0-	3371 B	3371	3371	3			N	-0-					-0-
11	3704	N	333	-0-	-3371 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	703	-0-	-878 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	248	N	6	-0-	-242	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	248	N	119	-0-	-129	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	52	-0-	-68	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1116	-0-	-93	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1055	-0-	-115	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1062	-0-	-116	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	225	-0-	-85	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	321	N	116	-0-	-205	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL -A- WELL #: 1 R RRCID -> 095627 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2589 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1772	-0-	-26	B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1674	-0-	-186	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1747	-0-	-113	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

01	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2126	-0-	-86	B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	1242	-0-	-787	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	2113	N	759	-0-	-1354	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	2051	N	1995	-0-	-56	B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	231	-0-	-519	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	567	-0-	-33	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1828	-0-	-32	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1596	-0-	-56	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1232	-0-	-597	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1453	-0-	-317	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	565	-0-	-1202	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1428	-0-	-252	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2647	-0-	-112	B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2320	-0-	-88	B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	2631	-0-	-35	B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2521	-0-	-29	B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2252	-0-	-321	B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1167	-0-	-1383	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1699	-0-	-905	B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1758	-0-	-505	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1673	-0-	-35 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1774	-0-	-56 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1828	-0-	-32 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1142	-0-	-628 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	973	-0-	-167 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*12	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	960	N	464	-0-	-496 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	446	-0-	-639 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	678	-0-	-432 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	561	-0-	-129 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	931	-0-	-119 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	403	N	146	-0-	-257 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	961	N	467	-0-	-494	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	930	N	76	-0-	-854	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	868	N	136	-0-	-732	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	465	N	226	-0-	-239	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	780	-0-	-312	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	178	-0-	-70	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER WELL #: 2 RRCID -> 131754 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2438 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1146	-0-	-63	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1165	-0-	-44	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	811	-0-	-359	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1162	-0-	-16	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1106	-0-	-72	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	579	-0-	-231	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	850	-0-	-230	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	392	N	257	-0-	-135	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	300	N	127	-0-	-173	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	142	-0-	-168	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	51	-0-	-69	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

01	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	937	-0-	-683	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1115 N	51	-0-	-1064	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3700	-0-	600	B	600	3700	3			N	-0-					-0-
11	2328 N	1728	-0-	-600	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

01	899 N	643	-0-	-256	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	896 N	853	-0-	-43	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930 N	875	-0-	-55	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	930 N	560	-0-	-370	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	840 N	80	-0-	-760	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	837 N	199	-0-	-638	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	558 N	197	-0-	-361	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*12	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

01	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3		N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	B	-0-	288	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3		N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-					-0-
05	310	N	180	-0-	-130	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
06	330	N	29	-0-	-301	B	-0-	29	3		N	-0-					-0-
07	310	N	34	-0-	-276	B	-0-	34	3		N	-0-					-0-
08	186	N	88	-0-	-98	B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

01	434	N	616	-0-	182	B	-13114	616	3		N	-0-					-0-
02	448	N	1060	-0-	612	B	-12502	1060	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12502																	
03	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3		N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		N	-0-					-0-
05	1178	N	836	-0-	-342	B	-0-	836	3		N	-0-					-0-
06	900	N	568	-0-	-332	B	-0-	568	3		N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	B	-0-	591	3		N	-0-					-0-
08	837	N	48	-0-	-789	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	239	-0-	-331	B	-0-	239	3		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	B	-0-	35	3		N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1890	-0-	-621 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	612	-0-	-1460 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1678	-0-	-152 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1196	-0-	-724 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1643	-0-	-93 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	738	-0-	-1246 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1122	-0-	-78 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	232	-0-	-488 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 156774 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3349 - 3630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1112	-0-	-128 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	957	-0-	-123 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	797	-0-	-283 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	992	N	363	-0-	-629 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	651	-0-	-159 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	394	-0-	-288 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	#	2135	-0-	-2081 B	-7177	2135	3			N	-0-					-0-
02	3808	#	2260	-0-	-1548 B	-8725	2260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7528		CANCELLED UNDERAGE ->	-1197											
03	4216	#	2769	-0-	-1447 B	-8975	2769	3			N	-0-					-0-
04	3900	#	3081	-0-	-819 B	-9794	3081	3			N	-0-					-0-
05	4030	#	3364	-0-	-666 B	-10460	3364	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1943	-0-	-727 B	-10460	1943	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2996	-0-	-197 B	-10460	2996	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	2138	-0-	-1241 B	-10460	2138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2932		CANCELLED UNDERAGE ->	-7528											
09	1950	N	1499	-0-	-451 B	-2932	1499	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2932					N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-2932					N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-2932					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	N	7581	-0-	-510 B	-11055	7581	3			N	-0-					-0-
02	6720	N	7007	-0-	287 B	-10768	7007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2270		CANCELLED UNDERAGE ->	-8498											
03	7099	N	7363	-0-	264 B	-2006	7363	3			N	-0-					-0-
04	7350	N	6207	-0-	-1143 B	-2006	6207	3			N	-0-					-0-
05	7750	N	7489	-0-	-261 B	-2006	7489	3			N	-0-					-0-
06	7140	N	5110	-0-	-2030 B	-2006	5110	3			N	-0-					-0-
07	6417	N	7916	-0-	1499 B	-507	7916	3			N	-0-					-0-
08	7502	N	7328	-0-	-174 B	-507	7328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-507											
09	5100	N	3871	-0-	-1229 B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
10	0	N	7417	-0-	7417 B	7417	7417	3			N	-0-					-0-
11	14073	N	6656	-0-	-7417 B	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
*12	7073	N	7073	-0-	-0- B	-0-	7073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	335	-0-	-192 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	366	-0-	-161 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	756	N	739	-0-	-17 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	735	-0-	-105 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1797	-0-	-32 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1645	-0-	-7 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1786	-0-	-43 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1662	-0-	-78 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1815	-0-	-14 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1675	-0-	-65 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	985	-0-	-695 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	157	-0-	-866 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1474	-0-	-324 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1392	-0-	-64 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1582	-0-	-38 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	651	N	250	-0-	-401 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	570	N	277	-0-	-293 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	496	N	277	-0-	-219 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	177	-0-	-123	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	300	N	157	-0-	-143	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	413	-0-	-37	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	450	N	377	-0-	-73	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	662	-0-	-361 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	896	N	807	-0-	-89 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4907	N	5127	-0-	220 B	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
02	5143	N	5143	-0-	-0- B	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5473	N	5473	-0-	-0- B	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
04	5151	N	5151	-0-	-0- B	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
05	5704	N	3084	-0-	-2620 B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
06	5310	N	4873	-0-	-437 B	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	5060	-0-	-272 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
08	4791	N	4791	-0-	-0- B	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4860	N	4546	-0-	-314 B	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4579	-0-	4579 B	4579	4579	3			N	-0-					-0-
11	6866	N	2287	-0-	-4579 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	4712	N	2847	-0-	-1865 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	610	-0-	-200 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2835	-0-	-79 B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2703	-0-	-118 B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1255	-0-	-305 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	N	6	-0-	-2604 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	412	-0-	-270 B	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	360	-0-	-256 B	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	621	-0-	-39 B	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84 B	-0-	567	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3298	-0-	-422 B	-1953	3298	3			N	-0-					-0-
02	3220	N	2998	-0-	-222 B	-1953	2998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-710		CANCELLED UNDERAGE ->	-1243											
03	3348	N	3400	-0-	52 B	-658	3400	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	3826	-0-	646 B	-12	3826	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	3153	-0-	-164 B	-12	3153	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	1859	-0-	-1441 B	-12	1859	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	1525	-0-	-2443 B	-12	1525	3			N	-0-					-0-
08	3345	N	3357	-0-	12 B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1860	N	1790	-0-	-70 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3343	-0-	3343 B	3343	3343	3			N	-0-					-0-
11	5928	N	2585	-0-	-3343 B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1755	-0-	-105 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	476	-0-	-175 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUCILLA WELL #: 2 RRCID -> 167662 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	450	N	318	-0-	-132 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	588	-0-	-156 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	651	N	501	-0-	-150 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	630	N	431	-0-	-199 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	557	-0-	-1024 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	301	-0-	-119 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	570	N	433	-0-	-137 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1943	-0-	-101 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2010	-0-	-284 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2061	-0-	-69 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2094	-0-	-45 B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1279	-0-	-671 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2015	-0-	-124 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2052	-0-	-56 B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1012	-0-	-278 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*12	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	504	N	325	-0-	-179 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	325	-0-	-171 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	372	N	233	-0-	-139 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	289	-0-	-191 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3146	-0-	-102 B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3660	N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3586	N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
05	3780	N	3780	-0-	-0- B	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3674	N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
07	3877	N	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	3794	N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	3444	-0-	-216 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3551	-0-	3551 B	3551	3551	3			N	-0-					-0-
11	7035	N	3484	-0-	-3551 B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*12	3603	N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1782	-0-	-450 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1891	-0-	-69 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2106	-0-	-2 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2030	-0-	-78 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	N	2090	-0-	-18 B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2031	-0-	-9 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1990	-0-	-118 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	918	-0-	-90 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	965	-0-	-89 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	990	N	891	-0-	-99 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	990	N	973	-0-	-17 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	870	N	734	-0-	-136 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	961	N	837	-0-	-124 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	301	-0-	-164	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1434	-0-	-240	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1310	-0-	-90	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1012	-0-	-368	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1184	-0-	-273	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	734	-0-	-496	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	999	-0-	-55	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	496	-0-	-682	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	719	-0-	-1	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	134	-0-	-346	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	744	N	494	-0-	-250	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	352	N	39	-0-	-313	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	344	N	216	-0-	-128	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	328	N	255	-0-	-73	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1316	-0-	-234	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1004	-0-	-391	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	561	-0-	-699	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1099	-0-	-513	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	539	-0-	-31	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	N	2807	-0-	-882 B	-1837	2807	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2728	-0-	-464 B	-1837	2728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-495		CANCELLED UNDERAGE ->	-1342											
03	2976	N	3344	-0-	368 B	-127	3344	3			N	-0-					-0-
04	3089	N	3216	-0-	127 B	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3444	N	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	2221	-0-	-1019 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	3479	N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	2488	-0-	-953 B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2220	N	1730	-0-	-490 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	N	10	-0-	-2390 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	152	-0-	-1646 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	252	-0-	-244 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	3251	-0-	-159 B	-4090	3251	3			N	-0-					-0-
02	2912	N	2880	-0-	-32 B	-4090	2880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1241		CANCELLED UNDERAGE ->	-2849											
03	2976	N	3037	-0-	61 B	-1180	3037	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	1140	-0-	-2010 B	-1180	1140	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	1180	-0-	-2013 B	-1180	1180	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	1835	-0-	-1105 B	-1180	1835	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1017	-0-	-161 B	-1180	1017	3			N	-0-					-0-
08	1814	N	2994	-0-	1180 B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1830	N	1604	-0-	-226 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2862	-0-	2862 B	2862	2862	3			N	-0-					-0-
11	5336	N	2474	-0-	-2862 B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	N	3865	-0-		-0-	B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
02	3347	N	3347	-0-		-0-	B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3334	N	3334	-0-		-0-	B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3456	-0-		-294	B	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3720	N	2763	-0-		-957	B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	1975	-0-		-1265	B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3004	-0-		-561	B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	2963	N	2963	-0-		-0-	B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1980	N	1193	-0-		-787	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3172	-0-		3172	B	3172	3172	3			N	-0-					-0-
11	6258	N	3086	-0-		-3172	B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
*12	2863	N	2863	-0-		-0-	B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	N	3297	-0-		-0-	B	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2785	-0-		-267	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5735	N	3335	-0-		-2400	B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	4151	N	4151	-0-		-0-	B	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2660	-0-		-409	B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	1629	-0-		-1611	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	2293	-0-		-1985	B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2586	-0-		-80	B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1620	N	871	-0-		-749	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3045	-0-		3045	B	3045	3045	3			N	-0-					-0-
11	5137	N	2092	-0-		-3045	B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*12	2268	N	2268	-0-		-0-	B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1103	-0-		-137	B	-25621	1103	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1097	-0-		-107	B	-25621	1097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7808 CANCELLED UNDERAGE -> -17813																			
03	1271	N	1126	-0-		-145	B	-7808	1126	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1209	-0-		129	B	-7679	1209	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1222	-0-		13	B	-7666	1222	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	865	-0-		-215	B	-7666	865	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1267	-0-		27	B	-7639	1267	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1218	-0-		9	B	-7630	1218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7630																			
09	870	N	615	-0-		-255	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	377	-0-		-793	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1037	-0-	-223 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1080	-0-	-98 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	631	-0-	-719 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	433	-0-	-714 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	540	-0-	-510 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	651	N	328	-0-	-323 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

01	6121		2049	-0-	-4072 B	-19756	2049	3			N	-0-					-0-
02	5796	#	1834	-0-	-3962 B	-23718	1834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21562 CANCELLED UNDERAGE -> -2156																	
03	2201	N	2132	-0-	-69 B	-21562	2132	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	2152	-0-	172 B	-21390	2152	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2318	-0-	272 B	-21118	2318	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1253	-0-	-817 B	-21118	1253	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1915	-0-	-317 B	-21118	1915	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	616	-0-	-1709 B	-21118	616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21118																	
09	1260	N	728	-0-	-532 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	496	N	439	-0-	-57 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1097R RRCID -> 175522 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3034 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	605	-0-	-25 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

01	418	N	223	-0-	-195 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	341	N	205	-0-	-136 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	390	N	27	-0-	-363 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	372	N	34	-0-	-338 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	644	N	571	-0-	-73 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	630	N	430	-0-	-200 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	620	N	417	-0-	-203 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	690	N	529	-0-	-161 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	344	-0-	-196 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	660	N	570	-0-	-90 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

01	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1579	-0-	-126 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1554	-0-	-96 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	874	-0-	-656 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1299	-0-	-220 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	635	-0-	-235 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	962	-0-	-74 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	966	-0-	-336 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	771	-0-	-249 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	930	N	577	-0-	-353 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	782	-0-	-241 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	318	-0-	-252 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	4	-0-	-746 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	272	-0-	-131 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	810	N	244	-0-	-566 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	158	-0-	-112 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	155	N	48	-0-	-107 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	394	-0-	-56 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	420	N	228	-0-	-192	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	87	-0-	-161	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	250	-0-	-170	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	868	N	854	-0-	-14	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	892	-0-		-193	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	980	N	823	-0-		-157	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	939	N	939	-0-		-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-		-5	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-		-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-		-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-		-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-		-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	960	N	946	-0-		-14	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-		-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	960	N	891	-0-		-69	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-		-60	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	766	-0-		-102	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	961	N	949	-0-		-12	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-		-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	992	N	510	-0-		-482	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	930	N	74	-0-		-856	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	868	N	409	-0-		-459	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-		-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	495	N	495	-0-		-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-		-0-	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-		-0-	B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*12	2116	N	2116	-0-		-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	348	-0-	-72 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	875	-0-	-272 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	952	N	920	-0-	-32 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	907	-0-	-85 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	961	N	654	-0-	-307 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

01	3317	N	3200	-0-	-117	B	-916	3200	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2735	-0-	-233	B	-916	2735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -916																		
03	2976	N	2928	-0-	-48	B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2334	-0-	-756	B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2684	-0-	-354	B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	1890	-0-	-930	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	3205	N	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
08	3211	N	3211	-0-	-0-	B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1609	-0-	-281	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1290	-0-	1290	B	1290	1290	3			N	-0-					-0-
11	3120	N	-0-	-0-	-3120	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

01	1488	N	1408	-0-	-80	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1372	-0-	-116	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1315	-0-	-35	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1362	-0-	-33	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	884	-0-	-436	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1336	-0-	-28	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	781	-0-	-89	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	488	-0-	-892	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	806	N	223	-0-	-583	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	186	N	10	-0-	-176 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

01	4712 N	3407	-0-	-1305	B	-0-	3407	3	N	-0-					-0-
02	3907 N	3907	-0-	-0-	B	-0-	3907	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371 N	3534	-0-	-837	B	-0-	3534	3	N	-0-					-0-
04	3900 N	3900	-0-	-0-	B	-0-	3900	3	N	-0-					-0-
05	4786 N	4786	-0-	-0-	B	-0-	4786	3	N	-0-					-0-
06	4747 N	4747	-0-	-0-	B	-0-	4747	3	N	-0-					-0-
07	4771 N	4771	-0-	-0-	B	-0-	4771	3	N	-0-					-0-
08	4774 N	4678	-0-	-96	B	-0-	4678	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4740 N	4508	-0-	-232	B	-0-	4508	3	N	-0-					-0-
10	0 N	4483	-0-	4483	B	4483	4483	3	N	-0-					-0-
11	8664 N	4181	-0-	-4483	B	-0-	4181	3	N	-0-					-0-
12	4650 N	4328	-0-	-322	B	-0-	4328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	959	-0-	-64 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	924	-0-	-161 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	900	N	877	-0-	-23 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	844	-0-	-26 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1916	-0-	-812 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2931	-0-	-9 B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3318	N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	2147	-0-	-1108 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	3327	N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3679	N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2515	-0-	-815 B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2513	-0-	2513 B	2513	2513	3			N	-0-					-0-
11	5365	N	2852	-0-	-2513 B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*12	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	N	4343	-0-	-90 B	-13009	4343	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3700	-0-	-136 B	-13009	3700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1089 CANCELLED UNDERAGE -> -11920																	
03	4061	N	3799	-0-	-262 B	-1089	3799	3			N	-0-					-0-
04	4200	N	1237	-0-	-2963 B	-1089	1237	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	2037	-0-	-2055 B	-1089	2037	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	3441	-0-	-249 B	-1089	3441	3			N	-0-					-0-
07	3073	N	4162	-0-	1089 B	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
08	4311	N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	2011	-0-	-1439 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4640	-0-	4640 B	4640	4640	3			N	-0-					-0-
11	8058	N	3418	-0-	-4640 B	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
*12	3527	N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	159	-0-	-368 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	532	N	19	-0-	-513 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	806	N	687	-0-	-119 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	17	-0-	-523 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	690	N	460	-0-	-230 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	316	-0-	-74 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	480	N	31	-0-	-449 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	341	N	18	-0-	-323 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	176	-0-	-289 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	465	N	1	-0-	-464 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1026	-0-	-757 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2173	N	1503	-0-	-670 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1332	-0-	-168 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*12	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	222	-0-	-228 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	480	-0-	-78 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	527	N	306	-0-	-221 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3595	N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3246	-0-	-722 B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	2129	-0-	-1591 B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	3968	N	3910	-0-	-58 B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2456	-0-	-694 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	2345	-0-	-1561 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	1752	-0-	-708 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	N	345	-0-	-1935 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	302	-0-	-287 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	425	-0-	-133 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	301	-0-	-239 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	695	N	278	-0-	-417 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	238	-0-	-459 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	N	3909	-0-	-1733 B	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
02	5348	N	3524	-0-	-1824 B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4125	N	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	3678	-0-	-102 B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	3990	N	2611	-0-	-1379 B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	3966	N	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	4033	N	4033	-0-	-0- B	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	812	-0-	-1798 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3079	-0-	3079 B	3079	3079	3			N	-0-					-0-
11	5136	N	2057	-0-	-3079 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*12	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1355	-0-	-164 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	659	-0-	-721 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	771	-0-	-562 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	955	-0-	-365 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	449	-0-	-511 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	897	-0-	-513 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	401	-0-	-188 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	434	N	163	-0-	-271 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	540	N	350	-0-	-190 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	775	-0-	-104 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	829	-0-	-39 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	750	N	339	-0-	-411 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	837	N	424	-0-	-413 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	810	N	624	-0-	-186 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	863	N	690	-0-	-173 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	924	N	921	-0-	-3 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	520	-0-	-530 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2935	N	2935	-0-	-0- B	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5315	-0-	2215 B	2215	5315	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4966	-0-	1966 B	4181	4966	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5355	-0-	2255 B	6436	5355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	840	N	335	-0-	-505 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	764	N	488	-0-	-276 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	172	-0-	-200 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	9	-0-	-171 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	879	-0-	-185 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1143	-0-	-27 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1070	-0-	-100 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	110	-0-	-160 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	334	-0-	-236 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	392	N	303	-0-	-89 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	124	-0-	-176 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-		-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-		-12	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	531	N	531	-0-		-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-		-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	516	N	363	-0-		-153	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-		-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	676	N	676	-0-		-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-		-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	119	-0-		-67	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-		-35	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-		-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	95	-0-		-115	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-		-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	240	N	125	-0-		-115	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-		-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-		-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-		-37	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	499	N	499	-0-		-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-		-274	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	496	N	281	-0-		-215	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-		-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-		-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	540	N	487	-0-		-53	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-		-9	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-		-51	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	475	-0-	-672 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	990	N	590	-0-	-400 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	1221	N	543	-0-	-678 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	473	-0-	-127 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	570	N	443	-0-	-127 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	61	-0-	-156 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	248	N	77	-0-	-171 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	896	N	739	-0-	-157 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	700	-0-	-106 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	750	N	400	-0-	-350 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	806	N	203	-0-	-603 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	744	N	674	-0-	-70 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1131	-0-	-73	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	743	-0-	-497	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1284	-0-	-96	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1020	-0-	-313	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	720	N	365	-0-	-355	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	806	N	184	-0-	-622	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	677	-0-	-13	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	141	-0-	-219	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	372	N	236	-0-	-136	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	358	-0-	-32	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	65	-0-	-338 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	308	N	133	-0-	-175 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	523	N	381	-0-	-142 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	390	N	156	-0-	-234 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	403	N	138	-0-	-265 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	560	N	486	-0-	-74 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	700	N	509	-0-	-191 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	295	N	241	-0-	-54 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	385	-0-	-111 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	450	N	334	-0-	-116 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	2	-0-	-388 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	279	N	68	-0-	-211 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1081	-0-	-190 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	743	-0-	-337 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	678	-0-	-372 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	505	-0-	-185 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1082	-0-	-189 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	629	-0-	-421 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	884	-0-	-201 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	964	-0-	-152 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	498	-0-	-132 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	896	N	778	-0-	-118 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	296	-0-	-541 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	4	-0-	-864 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	570	N	464	-0-	-106 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	896	N	787	-0-	-109 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	575	-0-	-169 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	660	N	300	-0-	-360 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	868	N	367	-0-	-501 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	992	N	725	-0-	-267 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	891	-0-	-194 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	952	N	825	-0-	-127 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	899	N	889	-0-	-10 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	900	N	585	-0-	-315 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	415	-0-	-185 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

01	93	N	33	-0-	-60	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

01	1116	N	1085	-0-	-31	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	896	-0-	-112	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1044	-0-	-72	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	992	N	786	-0-	-206	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	748	-0-	-275	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	688	-0-	-87	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	262	-0-		262 B	262	262	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	248	-0-		248 B	510	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

01	521	N	521	-0-		-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	868	N	735	-0-		-133 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	685	N	685	-0-		-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-		-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	592	N	332	-0-		-260 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	604	N	565	-0-		-39 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-		-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-		-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	830	N	830	-0-		-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-		-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-		-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-		-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

01	1643	N	1572	-0-		-71 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1437	-0-		-47 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1559	-0-		-115 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1298	-0-		-232 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-		-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1067	-0-		-433 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	983	-0-		-350 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1579	-0-		-33 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	836	-0-		-244 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1	-0-		-1529 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	868	N	5	-0-		-863 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1348	-0-	-122 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	742	-0-	-380 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	3728	-0-	1558 B	-1238	3728	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	3056	-0-	1238 B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	3600	#	1700	-0-	-1900 B	-1900	1700	3			N	-0-					-0-
05	3720	#	1829	-0-	-1891 B	-3791	1829	3			N	-0-					-0-
06	3600	#	1220	-0-	-2380 B	-6171	1220	3			N	-0-					-0-
07	3720	#	1862	-0-	-1858 B	-8029	1862	3			N	-0-					-0-
08	3720	#	1791	-0-	-1929 B	-9958	1791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9958																	
09	3600	#	939	-0-	-2661 B	-12619	939	3			N	-0-					-0-
10	0		993	-0-	993 B	-11626	993	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	745	-0-	-995 B	-11626	745	3			N	-0-					-0-
12	961	N	737	-0-	-224 B	-11626	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	323	-0-	-266 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	558	N	195	-0-	-363 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	300	N	52	-0-	-248 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	465	N	47	-0-	-418 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	682	N	594	-0-	-88 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-		-72	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-		-31	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	492	N	492	-0-		-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-		-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-		-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-		-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-		-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	510	N	498	-0-		-12	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-		-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-		-41	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-		-62	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-		-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-		-18	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	852	N	852	-0-		-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	775	N	493	-0-		-282	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-		-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-		-127	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-		-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	840	N	657	-0-		-183	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-		-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	870	N	594	-0-		-276	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-		-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3479	-0-		-179	B	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	3112	-0-		-136	B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3534	N	3441	-0-		-93	B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3125	-0-		-235	B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	3285	-0-		-156	B	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	2331	-0-		-999	B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	3460	N	3460	-0-		-0-	B	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	3285	-0-		-1	B	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2340	N	1656	-0-		-684	B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	N	3	-0-		-3177	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	2844	N	2844	-0-		-0-	B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1823	N	1402	-0-	-421 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	856	-0-	-849 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	955	-0-	-595 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1601	N	1246	-0-	-355 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	3096	-0-	368 B	-1534	3096	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2635	-0-	563 B	-971	2635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -971																	
03	1705	N	1194	-0-	-511 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2509	-0-	-491 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2587	-0-	-327 B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2467	-0-	-106 B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1145	-0-	-265 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	N	6	-0-	-2394 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	2680	-0-	-699 B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2495	-0-	-445 B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3584	N	3584	-0-	-0- B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2287	-0-	-293 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	3604	N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	2262	-0-	-1218 B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	2699	-0-	-897 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1817	-0-	-433 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	0	N	19	-0-	19 B	19	19	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	590	-0-	-2020 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	3348	N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4007	N	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3461	N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	2695	-0-	-777 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3071	-0-	-799 B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	1076	-0-	-2768 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1530	-0-	-1080 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	4453	N	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1307	-0-	-223 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1749	-0-	1749 B	1749	1749	3			N	-0-					-0-
11	4385	N	2636	-0-	-1749 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*12	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1427	-0-	-133 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	781	-0-	-831 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1302	-0-	-468 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1321	-0-	-59 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	160	-0-	-1173 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	550	-0-	-101 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	3271	-0-	2000 B	-14108	3271	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	2640	-0-	-1028 B	-14108	2640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-604		CANCELLED UNDERAGE ->	-13504											
03	3286	N	3775	-0-	489 B	-115	3775	3			N	-0-					-0-
04	3229	N	3344	-0-	115 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
05	3692	N	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	2468	-0-	-1192 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	3666	N	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	3379	-0-	-310 B	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2460	N	1741	-0-	-719 B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	N	755	-0-	-2515 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	26	-0-	-1772 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1221	-0-	-207 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	764	-0-	-600 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	776	-0-	-588 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1470	N	1326	-0-	-144 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1288	-0-	-92 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1279	-0-	-85 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	N	4128	-0-	-491 B	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
02	3912	N	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4328	N	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
04	3990	N	3723	-0-	-267 B	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	4245	-0-	-95 B	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	3039	-0-	-1161 B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	4441	N	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
08	4393	N	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3030	N	2204	-0-	-826 B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3546	-0-	3546 B	3546	3546	3			N	-0-					-0-
11	6625	N	3079	-0-	-3546 B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*12	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	N	5015	-0-	-472 B	-1419	5015	3			N	-0-					-0-
02	4676	N	5388	-0-	712 B	-707	5388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-707											
03	5979	N	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
04	5525	N	5525	-0-	-0- B	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
05	5952	N	5661	-0-	-291 B	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
06	5790	N	3987	-0-	-1803 B	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
07	6128	N	6128	-0-	-0- B	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
08	5984	N	5984	-0-	-0- B	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3990	N	3008	-0-	-982 B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4621	-0-	4621 B	4621	4621	3			N	-0-					-0-
11	8702	N	4081	-0-	-4621 B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
*12	3628	N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	#	2533	-0-	-1125 B	-3871	2533	3			N	-0-					-0-
02	3304	#	2441	-0-	-863 B	-4734	2441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4734														
03	3410	#	2441	-0-	-969 B	-5703	2441	3			N	-0-					-0-
04	2670	#	2195	-0-	-475 B	-6178	2195	3			N	-0-					-0-
05	2759	#	2655	-0-	-104 B	-6282	2655	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1809	-0-	-561 B	-6282	1809	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2649	-0-	386 B	-5896	2649	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2211	-0-	-455 B	-5896	2211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1548		CANCELLED UNDERAGE ->		-4348										
09	1800	N	1253	-0-	-547 B	-1548	1253	3			N	-0-					-0-
10	854	N	2402	-0-	1548 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1999	-0-	-131 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*12	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1557	-0-	-95 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	960	-0-	-132 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	992	-0-	-279 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	722	-0-	-332 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	961	N	725	-0-	-236 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	618	-0-	-102 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	311	-0-	-859 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1499	-0-	-237 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1586	-0-	-124 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	852	-0-	-822 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1407	-0-	-236 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1607	N	1388	-0-	-219 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1593	N	7	-0-	-1586 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	541	-0-	-172 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	588	N	468	-0-	-120 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	480	N	234	-0-	-246 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1299	-0-	-471 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	990	-0-	-300 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1660	-0-	-140 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2713	-0-	-108 B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2835	-0-	35 B	35	2835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35																	
03	3162	N	2473	-0-	-689 B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	1731	-0-	-909 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	92	-0-	-3070 B	-3070	92	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	3574	-0-	514 B	-2556	3574	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	3574	-0-	412 B	-2144	3574	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	2391	-0-	-771 B	-2915	2391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2915																	
09	3570	#	1173	-0-	-2397 B	-5312	1173	3			N	-0-					-0-
10	0		1173	-0-	1173 B	-4139	1173	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2697	-0-	387 B	-3752	2697	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	2111	-0-	902 B	-2850	2111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5186	N	5186	-0-	-0- B	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
02	5404	N	4176	-0-	-1228 B	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7368	N	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	6396	N	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
05	4619	N	3041	-0-	-1578 B	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	7140	N	5723	-0-	-1417 B	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
07	6603	N	4384	-0-	-2219 B	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	6539	N	6539	-0-	-0- B	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5993	N	5993	-0-	-0- B	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5985	-0-	5985 B	5985	5985	3			N	-0-					-0-
11	8793	N	2906	-0-	-5887 B	98	2906	3			N	-0-					-0-
12	6200	N	4636	-0-	-1564 B	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	923	-0-	-225 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	673	-0-	-350 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	813	-0-	-365 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	534	-0-	-336 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	558	N	113	-0-	-445 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	109	-0-	-170 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	270	N	18	-0-	-252 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4499	N	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	4844	N	3898	-0-	-946 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4136	N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	4350	N	3890	-0-	-460 B	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	2284	-0-	-2025 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	4097	N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	3930	-0-	-100 B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
08	3771	N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4110	N	3571	-0-	-539 B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3571	-0-	3571 B	3571	3571	3			N	-0-					-0-
11	6901	N	3330	-0-	-3571 B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3374	-0-	-315 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	2906	-0-	-678 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3258	-0-	-245 B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
04	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	1751	-0-	-1473 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	3758	N	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2798	-0-	-395 B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	3241	-0-	-509 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3459	-0-	3459 B	3459	3459	3			N	-0-					-0-
11	6556	N	3097	-0-	-3459 B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	3020	-0-	-328 B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8566		6632	-0-	-1934 B	-7015	6632	3			N	-0-					-0-
02	8316	#	4933	-0-	-3383 B	-10398	4933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10398																	
03	9018		6361	-0-	-2657 B	-13055	6361	3			N	-0-					-0-
04	8910	#	6259	-0-	-2651 B	-15706	6259	3			N	-0-					-0-
05	8897	#	6286	-0-	-2611 B	-18317	6286	3			N	-0-					-0-
06	8010	#	4315	-0-	-3695 B	-22012	4315	3			N	-0-					-0-
07	8277	#	6706	-0-	-1571 B	-23583	6706	3			N	-0-					-0-
08	6293	N	6594	-0-	301 B	-23282	6594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13185 CANCELLED UNDERAGE -> -10097																	
09	4320	N	3309	-0-	-1011 B	-13185	3309	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13185					N	-0-					-0-
11	6390	N	608	-0-	-5782 B	-13185	608	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	639	-0-	-2771 B	-13185	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	N	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
02	5068	N	4106	-0-	-962 B	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4569	N	4569	-0-	-0- B	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
04	4325	N	4325	-0-	-0- B	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
05	4557	N	2613	-0-	-1944 B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	4421	N	4421	-0-	-0- B	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
07	4592	N	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
08	4395	N	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4410	N	4067	-0-	-343 B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4067	-0-	4067 B	4067	4067	3			N	-0-					-0-
11	6003	N	3858	-0-	-2145 B	1922	3858	3			N	-0-					-0-
*12	5800	N	3878	-0-	-1922 B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3267	-0-	-174 B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3181	-0-	-319 B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3414	-0-	-120 B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3157	N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	1870	-0-	-1664 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	3847	N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	2873	-0-	-382 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3968	N	3968	-0-	-0- B	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3539	-0-	3539 B	3539	3539	3			N	-0-					-0-
11	6706	N	3167	-0-	-3539 B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	4092	N	3068	-0-	-1024 B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2382	-0-	-78 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1439	-0-	-1258 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2360	-0-	-130 B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	2299	-0-	-71 B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1322	-0-	-988 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*12	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3115	N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
02	4116	N	2985	-0-	-1131 B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	2178	-0-	-1387 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	3288	N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	1355	-0-	-1962 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	2456	-0-	-954 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	4141	N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4135	N	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4135	-0-	4135 B	4135	4135	3			N	-0-					-0-
11	7003	N	3952	-0-	-3051 B	1084	3952	3			N	-0-					-0-
*12	5094	N	4010	-0-	-1084 B	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3692	N	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3051	-0-	-701 B	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3210	N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3017	-0-	-553 B	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	1832	-0-	-1547 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	3177	N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	3096	-0-	-35 B	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	N	2838	-0-	-342 B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2883	-0-	2883 B	2883	2883	3			N	-0-					-0-
11	5644	N	2761	-0-	-2883 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*12	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3076	N	3076	-0-	-0- B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2795	-0-	-85 B	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	1274	-0-	-1888 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	3175	N	3175	-0-	-0- B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	N	2697	-0-	-483 B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2767	-0-	2767 B	2767	2767	3			N	-0-					-0-
11	5420	N	2653	-0-	-2767 B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	314	-0-	-2476 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2449	-0-	-279 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2202	-0-	-150 B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	980	-0-	-1390 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1351	-0-	-1098 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1572	-0-	-858 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1320	-0-	-240 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2132	-0-	-268 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*12	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	566	-0-	-364 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1258	-0-	-242 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1297	-0-	-470 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	574	-0-	-146 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	3	-0-	-1197 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	589	N	2	-0-	-587 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	N	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
02	3798	N	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1117	-0-	-1022 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	3990	N	3497	-0-	-493 B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	3606	-0-	-610 B	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	3685	N	3685	-0-	-0- B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	3438	-0-	-158 B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1596	-0-	-384 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	N	8	-0-	-3322 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	N	5611	-0-	-0- B	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
02	5432	N	5074	-0-	-358 B	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5859	N	5484	-0-	-375 B	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
04	5430	N	5083	-0-	-347 B	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5611	N	2721	-0-	-2890 B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	6100	N	6100	-0-	-0- B	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
07	5424	N	5424	-0-	-0- B	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
08	5230	N	5230	-0-	-0- B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6090	N	4991	-0-	-1099 B	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5019	-0-	5019 B	5019	5019	3			N	-0-					-0-
11	9643	N	4624	-0-	-5019 B	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	4629	-0-	-517 B	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3314	N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
02	3248	N	3002	-0-	-246 B	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3379	N	3254	-0-	-125 B	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
04	3210	N	3004	-0-	-206 B	-0-	3004	3		N	-0-			-0-
05	3317	N	1397	-0-	-1920 B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
06	3327	N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3075	-0-	-25 B	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
08	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3330	N	2825	-0-	-505 B	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
10	0	N	2878	-0-	2878 B	2878	2878	3		N	-0-			-0-
11	5653	N	2775	-0-	-2878 B	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
12	2914	N	2844	-0-	-70 B	-0-	2844	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	336	N	255	-0-	-81 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	#	2625	-0-	-2521 B	-16201	2625	3		N	-0-			-0-
02	4648	#	2225	-0-	-2423 B	-18624	2225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10459 CANCELLED UNDERAGE -> -8165														
03	4402	#	2644	-0-	-1758 B	-12217	2644	3		N	-0-			-0-
04	4170	#	1728	-0-	-2442 B	-14659	1728	3		N	-0-			-0-
05	4309	#	2166	-0-	-2143 B	-16802	2166	3		N	-0-			-0-
06	2550	N	1361	-0-	-1189 B	-16802	1361	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	2243	-0-	445 B	-16357	2243	3		N	-0-			-0-
08	2170	N	1893	-0-	-277 B	-16357	1893	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6343 CANCELLED UNDERAGE -> -10014														
09	1350	N	1138	-0-	-212 B	-6343	1138	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6343				N	-0-			-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-6343				N	-0-			-0-
12	1178	N	16	-0-	-1162 B	-6343	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1781	-0-	-627 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1274	-0-	-958 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	745	-0-	-1239 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1423	-0-	-530 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2704	-0-	-24 B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2440	-0-	-226 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2227	-0-	-69 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2390	-0-	-59 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2158	-0-	-212 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2185	-0-	-295 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1647	-0-	-663 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1119	-0-	-531 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72 B	-240	300	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21 B	-240	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-240										
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2052	-0-	-1048 B	24327	2052	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1836	-0-	-964 B	23363	1836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			23363														
03	3100	N	2011	-0-	-1089 B	22274	2011	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1888	-0-	-1112 B	21162	1888	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1125	-0-	-1975 B	19187	1125	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2229	-0-	-771 B	18416	2229	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2023	-0-	-1077 B	17339	2023	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1961	-0-	-1139 B	16200	1961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			16200														
09	3000	N	1841	-0-	-1159 B	15041	1841	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1821	-0-	-1279 B	13762	1821	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1791	-0-	-1209 B	12553	1791	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1785	-0-	-1315 B	11238	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	N	6169	-0-	-0- B	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
02	4885	N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2480	N	2125	-0-	-355 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
04	5970	N	5125	-0-	-845 B	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
05	5394	N	5284	-0-	-110 B	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
06	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	5401	N	5401	-0-	-0- B	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	5270	N	5038	-0-	-232 B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2880	N	2340	-0-	-540 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	N	12	-0-	-4878 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7012	N	7012	-0-	-0- B	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
02	5068	N	4638	-0-	-430 B	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2076	-0-	-559 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	6780	N	6219	-0-	-561 B	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
05	6413	N	6413	-0-	-0- B	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
06	3500	N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
07	6554	N	6554	-0-	-0- B	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
08	6417	N	6114	-0-	-303 B	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	2839	-0-	-671 B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	N	14	-0-	-5896 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2	-0-	-2943 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	#	5938	-0-	-2928 B	-9876	5938	3			N	-0-					-0-
02	8008	#	3446	-0-	-4562 B	-14438	3446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14438																	
03	8773	#	5238	-0-	-3535 B	-17973	5238	3			N	-0-					-0-
04	8250	#	3342	-0-	-4908 B	-22881	3342	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	5267	-0-	1454 B	-21427	5267	3			N	-0-					-0-
06	5070	N	3306	-0-	-1764 B	-21427	3306	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	4118	-0-	677 B	-20750	4118	3			N	-0-					-0-
08	5270	N	3944	-0-	-1326 B	-20750	3944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8443 CANCELLED UNDERAGE -> -12307																	
09	3300	N	2656	-0-	-644 B	-8443	2656	3			N	-0-					-0-
10	0	N	27	-0-	27 B	-8416	27	3			N	-0-					-0-
11	3810	N	862	-0-	-2948 B	-8416	862	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	4892	-0-	2133 B	-6283	4892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	#	7085	-0-	-324 B	-4832	7085	3			N	-0-					-0-
02	6692	#	4480	-0-	-2212 B	-7044	4480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7044																	
03	7409	#	6351	-0-	-1058 B	-8102	6351	3			N	-0-					-0-
04	6960	#	4767	-0-	-2193 B	-10295	4767	3			N	-0-					-0-
05	7192	#	5140	-0-	-2052 B	-12347	5140	3			N	-0-					-0-
06	6150	N	3617	-0-	-2533 B	-12347	3617	3			N	-0-					-0-
07	4929	N	5518	-0-	589 B	-11758	5518	3			N	-0-					-0-
08	5146	N	5254	-0-	108 B	-11650	5254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5303 CANCELLED UNDERAGE -> -6347																	
09	3630	N	2734	-0-	-896 B	-5303	2734	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5303					N	-0-					-0-
11	5070	N	1515	-0-	-3555 B	-5303	1515	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	5383	-0-	2562 B	-2741	5383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	N	3635	-0-	-2534 B	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	5124	N	3944	-0-	-1180 B	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	6375	N	6375	-0-	-0- B	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
04	4067	N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
05	6411	N	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
06	6180	N	4024	-0-	-2156 B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
07	5013	N	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
08	6417	N	4800	-0-	-1617 B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	4020	N	3232	-0-	-788 B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10	0	N	33	-0-	33 B	33	33	3			N	-0-					-0-
11	4650	N	1049	-0-	-3601 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*12	5955	N	5955	-0-	-0- B	-0-	5955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	N	4038	-0-	-829 B	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	4004	N	2145	-0-	-1859 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	3713	N	3713	-0-	-0- B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
04	3900	N	2369	-0-	-1531 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	3734	N	3734	-0-	-0- B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	2344	-0-	-1256 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	2796	-0-	-924 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2340	N	1883	-0-	-457 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
10	0	N	19	-0-	19 B	19	19	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	611	-0-	-2089 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2126	-0-	-354 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1891	-0-	-179 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2008	-0-	-69 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1396	-0-	-614 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1410	N	1243	-0-	-167 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1455	-0-	-1065 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	N	6230	-0-	-559 B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
02	9732	N	9732	-0-	-0- B	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12203	N	12203	-0-	-0- B	-0-	12203	3			N	-0-					-0-
04	7785	N	7785	-0-	-0- B	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
05	12271	N	12271	-0-	-0- B	-0-	12271	3			N	-0-					-0-
06	11820	N	7703	-0-	-4117 B	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
07	9595	N	9595	-0-	-0- B	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
08	12276	N	9188	-0-	-3088 B	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7710	N	6188	-0-	-1522 B	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
10	0	N	63	-0-	63 B	63	63	3			N	-0-					-0-
11	8880	N	2009	-0-	-6871 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*12	11399	N	11399	-0-	-0- B	-0-	11399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	N	4053	-0-	-380 B	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3641	-0-	-251 B	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4216	N	4098	-0-	-118 B	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	3757	-0-	-173 B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	3922	-0-	-108 B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	2692	-0-	-1268 B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3868	-0-	-7 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	3657	-0-	-280 B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	1794	-0-	-906 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	N	503	-0-	-3037 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	4077	N	4077	-0-	-0- B	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8822		5443	-0-	-3379 B	8406	5443	3			N	-0-					-0-
02	13658	R	5252	-0-	-8406 B	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6696	#	5657	-0-	-1039 B	-1039	5657	3			N	-0-					-0-
04	6300	#	5300	-0-	-1000 B	-2039	5300	3			N	-0-					-0-
05	6510	#	5486	-0-	-1024 B	-3063	5486	3			N	-0-					-0-
06	5460	N	3788	-0-	-1672 B	-3063	3788	3			N	-0-					-0-
07	5487	N	5931	-0-	444 B	-2619	5931	3			N	-0-					-0-
08	5487	N	5828	-0-	341 B	-2278	5828	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2278																	
09	3780	N	2851	-0-	-929 B	-2278	2851	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2278					N	-0-					-0-
11	5640	N	316	-0-	-5324 B	-2278	316	3			N	-0-					-0-
*12	4227	N	6505	-0-	2278 B	-0-	6505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	#	5295	-0-		-4687	B	-6613	5295	3			N	-0-					-0-
02	9016	#	4921	-0-		-4095	B	-10708	4921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10708																			
03	4371	N	5685	-0-		1314	B	-9394	5685	3			N	-0-					-0-
04	5130	N	5348	-0-		218	B	-9176	5348	3			N	-0-					-0-
05	5456	N	5429	-0-		-27	B	-9176	5429	3			N	-0-					-0-
06	5490	N	2775	-0-		-2715	B	-9176	2775	3			N	-0-					-0-
07	5518	N	4964	-0-		-554	B	-9176	4964	3			N	-0-					-0-
08	5425	N	4906	-0-		-519	B	-9176	4906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9176																			
09	2790	N	1821	-0-		-969	B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	0	N	6733	-0-		6733	B	6733	6733	3			N	-0-					-0-
11	9795	N	3062	-0-		-6733	B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*12	2965	N	2965	-0-		-0-	B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8913		6614	-0-		-2299	B	14178	6614	3			N	-0-					-0-
02	20141	R	5963	-0-		-14178	B	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	7905	#	6607	-0-		-1298	B	-1298	6607	3			N	-0-					-0-
04	7650	#	6167	-0-		-1483	B	-2781	6167	3			N	-0-					-0-
05	7905	#	6455	-0-		-1450	B	-4231	6455	3			N	-0-					-0-
06	6390	N	3662	-0-		-2728	B	-4231	3662	3			N	-0-					-0-
07	6386	N	6079	-0-		-307	B	-4231	6079	3			N	-0-					-0-
08	6448	N	6186	-0-		-262	B	-4231	6186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4231																			
09	3660	N	3261	-0-		-399	B	-4231	3261	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-4231					N	-0-					-0-
11	6000	N	513	-0-		-5487	B	-4231	513	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	5736	-0-		2357	B	-1874	5736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2548	-0-		-552	B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2653	-0-		-35	B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2847	N	2847	-0-		-0-	B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-		-0-	B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2811	-0-		-134	B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	1986	-0-		-774	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-		-0-	B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2710	-0-		-111	B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1980	N	1331	-0-		-649	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	N	133	-0-		-2477	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	2557	N	2557	-0-		-0-	B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	N	4948	-0-		-446	B	-0-	4948	3			N	-0-				-0-
02	4760	N	4424	-0-		-336	B	-0-	4424	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5177	N	4771	-0-		-406	B	-0-	4771	3			N	-0-				-0-
04	4800	N	4239	-0-		-561	B	-0-	4239	3			N	-0-				-0-
05	4898	N	4408	-0-		-490	B	-0-	4408	3			N	-0-				-0-
06	4620	N	3159	-0-		-1461	B	-0-	3159	3			N	-0-				-0-
07	4731	N	4731	-0-		-0-	B	-0-	4731	3			N	-0-				-0-
08	4520	N	4520	-0-		-0-	B	-0-	4520	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3150	N	2207	-0-		-943	B	-0-	2207	3			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	4380	N	262	-0-		-4118	B	-0-	262	3			N	-0-				-0-
*12	3442	N	3442	-0-		-0-	B	-0-	3442	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3068	-0-		-652	B	-0-	3068	3			N	-0-				-0-
02	3108	N	2995	-0-		-113	B	-0-	2995	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3348	N	3302	-0-		-46	B	-0-	3302	3			N	-0-				-0-
04	3109	N	3109	-0-		-0-	B	-0-	3109	3			N	-0-				-0-
05	3363	N	3363	-0-		-0-	B	-0-	3363	3			N	-0-				-0-
06	3210	N	2044	-0-		-1166	B	-0-	2044	3			N	-0-				-0-
07	3370	N	3370	-0-		-0-	B	-0-	3370	3			N	-0-				-0-
08	3374	N	3374	-0-		-0-	B	-0-	3374	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	1671	-0-		-369	B	-0-	1671	3			N	-0-				-0-
10	0	N	2091	-0-		2091	B	2091	2091	3			N	-0-				-0-
11	3270	N	907	-0-		-2363	B	-0-	907	3			N	-0-				-0-
12	1736	N	512	-0-		-1224	B	-0-	512	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	N	4803	-0-		-746	B	-0-	4803	3			N	-0-				-0-
02	5348	N	4950	-0-		-398	B	-0-	4950	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5177	N	5158	-0-		-19	B	-0-	5158	3			N	-0-				-0-
04	5106	N	5106	-0-		-0-	B	-0-	5106	3			N	-0-				-0-
05	5487	N	5311	-0-		-176	B	-0-	5311	3			N	-0-				-0-
06	4980	N	3592	-0-		-1388	B	-0-	3592	3			N	-0-				-0-
07	5270	N	5190	-0-		-80	B	-0-	5190	3			N	-0-				-0-
08	5301	N	4929	-0-		-372	B	-0-	4929	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3600	N	2084	-0-		-1516	B	-0-	2084	3			N	-0-				-0-
10	0	N	5176	-0-		5176	B	5176	5176	3			N	-0-				-0-
11	10013	N	4837	-0-		-5176	B	-0-	4837	3			N	-0-				-0-
*12	4333	N	4333	-0-		-0-	B	-0-	4333	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 55,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	3044	-0-	-211 B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	1872	-0-	-1320 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	1745	-0-	-1758 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	1113	-0-	-1827 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1755	-0-	-322 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1101	-0-	-579 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1314	-0-	-453 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	885	-0-	-225 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	0	N	9	-0-	9 B	9	9	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	287	-0-	-973 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3310	N	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	1678	-0-	-2130 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	N	4433	-0-	-0- B	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	2887	-0-	-323 B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	4501	N	4501	-0-	-0- B	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
06	4290	N	2724	-0-	-1566 B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	3761	N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	4495	N	3435	-0-	-1060 B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2382	-0-	-348 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	N	910	-0-	-2420 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*12	5031	N	5031	-0-	-0- B	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7012		5292	-0-	-1720 B	33309	5292	3			N	-0-					-0-
02	38227	R	4918	-0-	-33309 B	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5983	#	5165	-0-	-818 B	-818	5165	3			N	-0-					-0-
04	5790	#	4760	-0-	-1030 B	-1848	4760	3			N	-0-					-0-
05	5890	#	4900	-0-	-990 B	-2838	4900	3			N	-0-					-0-
06	5010	N	3467	-0-	-1543 B	-2838	3467	3			N	-0-					-0-
07	4929	N	5142	-0-	213 B	-2625	5142	3			N	-0-					-0-
08	4898	N	4948	-0-	50 B	-2575	4948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2575																	
09	3480	N	1983	-0-	-1497 B	-2575	1983	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5018	-0-	5018 B	2443	5018	3			N	-0-					-0-
11	6668	N	4828	-0-	-1840 B	603	4828	3			N	-0-					-0-
*12	5398	N	4795	-0-	-603 B	-0-	4795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	N	6428	-0-		-82	B	-0-	6428	3			N	-0-				-0-
02	6496	N	6248	-0-		-248	B	-0-	6248	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6610	N	6610	-0-		-0-	B	-0-	6610	3			N	-0-				-0-
04	6210	N	5922	-0-		-288	B	-0-	5922	3			N	-0-				-0-
05	6913	N	6467	-0-		-446	B	-0-	6467	3			N	-0-				-0-
06	6390	N	4181	-0-		-2209	B	-0-	4181	3			N	-0-				-0-
07	6107	N	6067	-0-		-40	B	-0-	6067	3			N	-0-				-0-
08	6479	N	5978	-0-		-501	B	-0-	5978	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4170	N	2066	-0-		-2104	B	-0-	2066	3			N	-0-				-0-
10	0	N	5752	-0-		5752	B	5752	5752	3			N	-0-				-0-
11	11016	N	5264	-0-		-5752	B	-0-	5264	3			N	-0-				-0-
*12	5329	N	5329	-0-		-0-	B	-0-	5329	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 66,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	N	4250	-0-		-493	B	-0-	4250	3			N	-0-				-0-
02	3948	N	3708	-0-		-240	B	-0-	3708	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4371	N	3997	-0-		-374	B	-0-	3997	3			N	-0-				-0-
04	4110	N	3877	-0-		-233	B	-0-	3877	3			N	-0-				-0-
05	4477	N	4477	-0-		-0-	B	-0-	4477	3			N	-0-				-0-
06	3870	N	3109	-0-		-761	B	-0-	3109	3			N	-0-				-0-
07	3999	N	3862	-0-		-137	B	-0-	3862	3			N	-0-				-0-
08	4464	N	3713	-0-		-751	B	-0-	3713	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3120	N	1712	-0-		-1408	B	-0-	1712	3			N	-0-				-0-
10	0	N	3444	-0-		3444	B	3444	3444	3			N	-0-				-0-
11	7088	N	3644	-0-		-3444	B	-0-	3644	3			N	-0-				-0-
12	1767	N	603	-0-		-1164	B	-0-	603	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	N	3745	-0-		-378	B	-0-	3745	3			N	-0-				-0-
02	3808	N	3447	-0-		-361	B	-0-	3447	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3782	N	3648	-0-		-134	B	-0-	3648	3			N	-0-				-0-
04	3630	N	3379	-0-		-251	B	-0-	3379	3			N	-0-				-0-
05	3813	N	3607	-0-		-206	B	-0-	3607	3			N	-0-				-0-
06	3540	N	2509	-0-		-1031	B	-0-	2509	3			N	-0-				-0-
07	3606	N	3606	-0-		-0-	B	-0-	3606	3			N	-0-				-0-
08	3596	N	3413	-0-		-183	B	-0-	3413	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2520	N	1480	-0-		-1040	B	-0-	1480	3			N	-0-				-0-
10	0	N	3400	-0-		3400	B	3400	3400	3			N	-0-				-0-
11	6292	N	2892	-0-		-3400	B	-0-	2892	3			N	-0-				-0-
*12	2576	N	2576	-0-		-0-	B	-0-	2576	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	N	5387	-0-		-441	B	-0-	5387	3			N	-0-				-0-
02	5180	N	5087	-0-		-93	B	-0-	5087	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5797	N	5329	-0-		-468	B	-0-	5329	3			N	-0-				-0-
04	5356	N	5356	-0-		-0-	B	-0-	5356	3			N	-0-				-0-
05	5642	N	5432	-0-		-210	B	-0-	5432	3			N	-0-				-0-
06	5160	N	3825	-0-		-1335	B	-0-	3825	3			N	-0-				-0-
07	5549	N	5168	-0-		-381	B	-0-	5168	3			N	-0-				-0-
08	5605	N	5605	-0-		-0-	B	-0-	5605	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3840	N	2259	-0-		-1581	B	-0-	2259	3			N	-0-				-0-
10	0	N	3986	-0-		3986	B	3986	3986	3			N	-0-				-0-
11	9189	N	5203	-0-		-3986	B	-0-	5203	3			N	-0-				-0-
12	2325	N	290	-0-		-2035	B	-0-	290	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 52,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	N	4644	-0-		-223	B	-0-	4644	3			N	-0-				-0-
02	4536	N	4248	-0-		-288	B	-0-	4248	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4681	N	4537	-0-		-144	B	-0-	4537	3			N	-0-				-0-
04	4500	N	4118	-0-		-382	B	-0-	4118	3			N	-0-				-0-
05	4712	N	3953	-0-		-759	B	-0-	3953	3			N	-0-				-0-
06	4380	N	3373	-0-		-1007	B	-0-	3373	3			N	-0-				-0-
07	4727	N	4727	-0-		-0-	B	-0-	4727	3			N	-0-				-0-
08	4256	N	4256	-0-		-0-	B	-0-	4256	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3360	N	2057	-0-		-1303	B	-0-	2057	3			N	-0-				-0-
10	0	N	4157	-0-		4157	B	4157	4157	3			N	-0-				-0-
11	8384	N	4227	-0-		-4157	B	-0-	4227	3			N	-0-				-0-
*12	4125	N	4125	-0-		-0-	B	-0-	4125	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	N	4599	-0-		-330	B	-0-	4599	3			N	-0-				-0-
02	4340	N	4284	-0-		-56	B	-0-	4284	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5053	N	4173	-0-		-880	B	-0-	4173	3			N	-0-				-0-
04	4440	N	4201	-0-		-239	B	-0-	4201	3			N	-0-				-0-
05	4743	N	4147	-0-		-596	B	-0-	4147	3			N	-0-				-0-
06	4050	N	2987	-0-		-1063	B	-0-	2987	3			N	-0-				-0-
07	4340	N	4259	-0-		-81	B	-0-	4259	3			N	-0-				-0-
08	4158	N	4158	-0-		-0-	B	-0-	4158	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	1851	-0-		-1149	B	-0-	1851	3			N	-0-				-0-
10	0	N	3612	-0-		3612	B	3612	3612	3			N	-0-				-0-
11	8150	N	4538	-0-		-3612	B	-0-	4538	3			N	-0-				-0-
12	1922	N	39	-0-		-1883	B	-0-	39	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 42,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2224	-0-	-101 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1975	-0-	-181 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2161	-0-	-195 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1647	-0-	-513 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1653	-0-	-447 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1835	-0-	-459 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	889	-0-	-761 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	N	7173	-0-	-701 B	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
02	7084	N	6523	-0-	-561 B	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7874	N	7121	-0-	-753 B	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
04	7045	N	7045	-0-	-0- B	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
05	7363	N	7363	-0-	-0- B	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
06	6900	N	4944	-0-	-1956 B	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
07	7285	N	7195	-0-	-90 B	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
08	7378	N	6921	-0-	-457 B	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4950	N	3387	-0-	-1563 B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	6690	N	354	-0-	-6336 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	7207	N	7207	-0-	-0- B	-0-	7207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	#	4227	-0-	-2841 B	-12375	4227	3			N	-0-					-0-
02	6328	#	4521	-0-	-1807 B	-14182	4521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11384 CANCELLED UNDERAGE -> -2798																	
03	6789	#	4777	-0-	-2012 B	-13396	4777	3			N	-0-					-0-
04	5460	#	4197	-0-	-1263 B	-14659	4197	3			N	-0-					-0-
05	5642	#	4308	-0-	-1334 B	-15993	4308	3			N	-0-					-0-
06	4620	N	2856	-0-	-1764 B	-15993	2856	3			N	-0-					-0-
07	4340	N	4383	-0-	43 B	-15950	4383	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	4051	-0-	-258 B	-15950	4051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4609 CANCELLED UNDERAGE -> -11341																	
09	2850	N	2018	-0-	-832 B	-4609	2018	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4609					N	-0-					-0-
11	3930	N	13	-0-	-3917 B	-4609	13	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1711	-0-	-366 B	-4609	1711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2798	-0-	-271 B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2677	-0-	-207 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2610	-0-	-90 B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2859	-0-	-117 B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	1932	-0-	-798 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2730	-0-	-122 B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1178	-0-	-742 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2606	-0-	2606 B	2606	2606	3			N	-0-					-0-
11	4873	N	2267	-0-	-2606 B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	#	11099	-0-	-5300 B	-15655	11099	3			N	-0-					-0-
02	14812	#	11553	-0-	-3259 B	-18914	11553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18914																	
03	11873	N	11271	-0-	-602 B	-18914	11271	3			N	-0-					-0-
04	10740	N	8999	-0-	-1741 B	-18914	8999	3			N	-0-					-0-
05	12803	N	11446	-0-	-1357 B	-18914	11446	3			N	-0-					-0-
06	10920	N	6817	-0-	-4103 B	-18914	6817	3			N	-0-					-0-
07	9300	N	9635	-0-	335 B	-18579	9635	3			N	-0-					-0-
08	11439	N	9729	-0-	-1710 B	-18579	9729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -18579																	
09	6810	N	4315	-0-	-2495 B	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	9420	N	14	-0-	-9406 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	4464	N	2237	-0-	-2227 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1918	-0-	-4 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1782	-0-	-38 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1926	-0-	-89 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1778	-0-	-82 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1378	-0-	-482 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1814	-0-	-108 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	922	-0-	-458 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	N	39	-0-	-1731 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	N	4590	-0-	-0- B	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
02	4251	N	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5239	N	4414	-0-	-825 B	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	4150	-0-	-290 B	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
05	4712	N	4603	-0-	-109 B	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
06	4260	N	3225	-0-	-1035 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
07	4333	N	4333	-0-	-0- B	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	4588	N	4203	-0-	-385 B	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	1795	-0-	-1445 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3897	-0-	3897 B	3897	3897	3			N	-0-					-0-
11	7307	N	3410	-0-	-3897 B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
*12	3622	N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	N	7531	-0-	-467 B	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
02	7364	N	6695	-0-	-669 B	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7843	N	7272	-0-	-571 B	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
04	7290	N	6960	-0-	-330 B	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
05	7409	N	7106	-0-	-303 B	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
06	7050	N	5317	-0-	-1733 B	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
07	7597	N	7597	-0-	-0- B	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
08	7099	N	6864	-0-	-235 B	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5310	N	3131	-0-	-2179 B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	0	N	8189	-0-	8189 B	8189	8189	3			N	-0-					-0-
11	14874	N	6685	-0-	-8189 B	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
*12	6757	N	6757	-0-	-0- B	-0-	6757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	N	5080	-0-	-159 B	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
02	4592	N	4321	-0-	-271 B	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4188	-0-	-617 B	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	4920	N	4056	-0-	-864 B	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
05	4774	N	4707	-0-	-67 B	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4050	N	3054	-0-	-996 B	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	4219	N	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	4712	N	4013	-0-	-699 B	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2068	-0-	-992 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4720	-0-	4720 B	4720	4720	3			N	-0-					-0-
11	8726	N	4006	-0-	-4720 B	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
*12	4110	N	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	N	4065	-0-	-740 B	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
02	3920	N	3675	-0-	-245 B	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5422	N	5422	-0-	-0- B	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5216	N	5216	-0-	-0- B	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
05	4953	N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
06	5250	N	4637	-0-	-613 B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
07	5394	N	5078	-0-	-316 B	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
08	4960	N	1095	-0-	-3865 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4650	N	1301	-0-	-3349 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3090	-0-	3090 B	3090	3090	3			N	-0-					-0-
11	5657	N	2567	-0-	-3090 B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2444	-0-	-36 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2217	-0-	-219 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2332	-0-	-179 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1752	-0-	-618 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2225	-0-	-348 B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	917	-0-	-1603 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2108	-0-	-52 B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*12	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	#	5279	-0-	-2254 B	-5808	5279	3			N	-0-					-0-
02	5348	N	5109	-0-	-239 B	-5808	5109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5808																	
03	5890	N	5397	-0-	-493 B	-5808	5397	3			N	-0-					-0-
04	5100	N	4990	-0-	-110 B	-5808	4990	3			N	-0-					-0-
05	5642	N	5247	-0-	-395 B	-5808	5247	3			N	-0-					-0-
06	5220	N	3359	-0-	-1861 B	-5808	3359	3			N	-0-					-0-
07	5146	N	5469	-0-	323 B	-5485	5469	3			N	-0-					-0-
08	5239	N	5014	-0-	-225 B	-5485	5014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5485																	
09	3360	N	2548	-0-	-812 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	N	-0-	-0-	-4860 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	N	407	-0-	-2228 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	N	5694	-0-		-1157	B	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
02	5936	N	5216	-0-		-720	B	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	5952	N	5633	-0-		-319	B	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
04	5520	N	4909	-0-		-611	B	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
05	5766	N	5405	-0-		-361	B	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	5460	N	3741	-0-		-1719	B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
07	5734	N	5734	-0-		-0-	B	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5238	-0-		-156	B	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3750	N	2597	-0-		-1153	B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
10	0	N	17	-0-		17	B	17	17	3			N	-0-					-0-
11	5070	N	534	-0-		-4536	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*12	4471	N	4471	-0-		-0-	B	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1583	-0-		-122	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-		-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1643	N	1635	-0-		-8	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1449	-0-		-81	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1611	-0-		-63	B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1059	-0-		-531	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-		-0-	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1481	-0-		-131	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1050	N	733	-0-		-317	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	2	-0-		-1438	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	744	N	202	-0-		-542	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-		-4	B	-21	244	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-		-15	B	-21	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21																			
03	267	N	267	-0-		-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-		-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-		-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	272	N	272	-0-		-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-		-11	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-		-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	#	1445	-0-	-3670	B	-8233	1445	3			N	-0-					-0-
02	4620	#	2153	-0-	-2467	B	-10700	2153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10700																		
03	2821	N	2388	-0-	-433	B	-10700	2388	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	2222	-0-	812	B	-9888	2222	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2389	-0-	2	B	-9886	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1727	-0-	-583	B	-9886	1727	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2613	-0-	319	B	-9567	2613	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2593	-0-	206	B	-9361	2593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9361																		
09	1740	N	1412	-0-	-328	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1365	-0-	-216	B	-85	1365	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1235	-0-	-137	B	-85	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -85																		
03	1457	N	1335	-0-	-122	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1282	-0-	-38	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1348	-0-	-16	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	867	-0-	-423	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	649	-0-	-221	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	18	-0-	-664	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	#	9174	-0-	-5675 B	-14154	9174	3			N	-0-					-0-
02	12628	#	9436	-0-	-3192 B	-17346	9436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17346																	
03	9858	N	10678	-0-	820 B	-16526	10678	3			N	-0-					-0-
04	8880	N	9822	-0-	942 B	-15584	9822	3			N	-0-					-0-
05	10447	N	10118	-0-	-329 B	-15584	10118	3			N	-0-					-0-
06	10320	N	6328	-0-	-3992 B	-15584	6328	3			N	-0-					-0-
07	10137	N	10203	-0-	66 B	-15518	10203	3			N	-0-					-0-
08	10106	N	9493	-0-	-613 B	-15518	9493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -15518																	
09	9321	N	9321	-0-	-0- B	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	9180	N	-0-	-0-	-9180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	9641	N	4669	-0-	-4972 B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	713	N	511	-0-	-202 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26 B	-2690	377	3			N	-0-					-0-
02	308	N	457	-0-	149 B	-2541	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2541											
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	3366	-0-	111 B	-17821	3366	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2983	-0-	-181 B	-17821	2983	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3540		CANCELLED UNDERAGE ->	-14281											
03	3317	N	3270	-0-	-47 B	-3540	3270	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	2913	-0-	-357 B	-3540	2913	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	3037	-0-	-280 B	-3540	3037	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2023	-0-	-1127 B	-3540	2023	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2873	-0-	-134 B	-3540	2873	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2430	-0-	-608 B	-3540	2430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3540											
09	2010	N	1394	-0-	-616 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	N	314	-0-	-2026 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	8	-0-	-1418 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1864	-0-	-120 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1637	-0-	-15 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1860	N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1626	-0-	-174 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1543	-0-	-255 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1217	-0-	-493 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1230	N	787	-0-	-443 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	36	-0-	-770 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	2802	-0-	-453 B	-6589	2802	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2569	-0-	-63 B	-6589	2569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4050 CANCELLED UNDERAGE -> -2539																	
03	2821	N	2743	-0-	-78 B	-4050	2743	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2411	-0-	-289 B	-4050	2411	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2583	-0-	-269 B	-4050	2583	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	1526	-0-	-1114 B	-4050	1526	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2612	-0-	132 B	-3918	2612	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2331	-0-	-242 B	-3918	2331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3918																	
09	1530	N	1179	-0-	-351 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	N	279	-0-	-1971 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	7	-0-	-1202 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8808		5523	-0-	-3285 B	2252	5523	3			N	-0-					-0-
02	7225	R	4973	-0-	-2252 B	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7874	#	5325	-0-	-2549 B	-2549	5325	3			N	-0-					-0-
04	7140	#	4677	-0-	-2463 B	-5012	4677	3			N	-0-					-0-
05	7378	#	4956	-0-	-2422 B	-7434	4956	3			N	-0-					-0-
06	5160	N	3382	-0-	-1778 B	-7434	3382	3			N	-0-					-0-
07	4836	N	5230	-0-	394 B	-7040	5230	3			N	-0-					-0-
08	4960	N	4670	-0-	-290 B	-7040	4670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7040																	
09	3390	N	2385	-0-	-1005 B	-7040	2385	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7040					N	-0-					-0-
11	4530	N	793	-0-	-3737 B	-7040	793	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	21	-0-	-2459 B	-7040	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	766	-0-	-226 B	-62	765	3	1	9	N	1	1	1			5
02	982	N	1044	-0-	62 B	-0-	1043	3	1	9	N	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1162	3	2	9	N	2					8
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1089	3	3	9	N	3					11
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1236	3	1	9	N	1	9	1			3
06	1140	N	1118	-0-	-22 B	-0-	1117	3	1	9	N	1					4
07	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1209	3	8	9	N	7	9	1			2
08	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	1195	3	1	9	N	1					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1164	3	3	9	N	3					6
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1151	3	2	9	N	2					8
11	1170	N	1094	-0-	-76 B	-0-	1092	3	2	9	N	2	9	1			1
12	1209	N	1085	-0-	-124 B	-0-	1084	3	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	N	4701	-0-	-414 B	-2084	4701	3			N	-0-					-0-
02	4424	N	4403	-0-	-21 B	-2084	4403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1401		CANCELLED UNDERAGE ->		-683										
03	4309	N	4816	-0-	507 B	-894	4816	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	4079	-0-	-481 B	-894	4079	3			N	-0-					-0-
05	4867	N	4959	-0-	92 B	-802	4959	3			N	-0-					-0-
06	4650	N	3281	-0-	-1369 B	-802	3281	3			N	-0-					-0-
07	4261	N	5063	-0-	802 B	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
08	4960	N	4773	-0-	-187 B	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3270	N	2388	-0-	-882 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	0	N	71	-0-	71 B	71	71	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	11	-0-	-4609 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	581	-0-	-1899 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3032	-0-	-626 B	-5164	3032	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2756	-0-	-296 B	-5164	2756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2733		CANCELLED UNDERAGE ->		-2431										
03	3224	N	2924	-0-	-300 B	-2733	2924	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2643	-0-	-297 B	-2733	2643	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2876	-0-	-162 B	-2733	2876	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	1609	-0-	-1211 B	-2733	1609	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	3029	-0-	301 B	-2432	3029	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	3091	-0-	208 B	-2224	3091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2224										
09	1620	N	1418	-0-	-202 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	552	-0-	-2448 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	910	-0-	-299 B	-1317	910	3			N	-0-					-0-
02	980	N	875	-0-	-105 B	-1317	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1317										
03	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	961	N	420	-0-	-541 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	870	N	679	-0-	-191 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	690	N	416	-0-	-274 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	N	3939	-0-	-618 B	-5569	3939	3			N	-0-					-0-
02	3920	N	3685	-0-	-235 B	-5569	3685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1948		CANCELLED UNDERAGE ->	-3621											
03	4154	N	4043	-0-	-111 B	-1948	4043	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	2441	-0-	-1369 B	-1948	2441	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	4196	-0-	104 B	-1844	4196	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	2416	-0-	-1484 B	-1844	2416	3			N	-0-					-0-
07	2557	N	4401	-0-	1844 B	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
08	4185	N	3844	-0-	-341 B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2430	N	1891	-0-	-539 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3720	N	556	-0-	-3164 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	2684	-0-	-757 B	-3853	2684	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2697	-0-	205 B	-3648	2697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-386		CANCELLED UNDERAGE ->	-3262											
03	3162	N	2732	-0-	-430 B	-386	2732	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2399	-0-	-211 B	-386	2399	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2663	-0-	-313 B	-386	2663	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	1807	-0-	-833 B	-386	1807	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2803	-0-	323 B	-63	2803	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2361	-0-	-305 B	-63	2361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-63											
09	1800	N	1394	-0-	-406 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	N	412	-0-	-1868 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	9	-0-	-1417 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1395	N	606	-0-	-789 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1862	-0-	-418 B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*12	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. 657835
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-124					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -124																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	NO RPT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	NO RPT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

01	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	600 N	244	-0-	-356	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 75																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 75																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	75					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1085	N	1018	-0-	-67	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
	02	952	N	872	-0-	-80	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	03	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
	04	990	N	954	-0-	-36	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
	05	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
	06	990	N	937	-0-	-53	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
	07	992	N	886	-0-	-106	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
	08	1023	N	962	-0-	-61	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
	09	930	N	500	-0-	-430	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
	10	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
	11	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*	12	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	N	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2650	-0-	-122 B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2973	-0-	-3 B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2595	-0-	-285 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	1358	-0-	-1711 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2533	-0-	-443 B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	1583	-0-	-1027 B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*12	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	868	N	757	-0-	-111 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	870	N	766	-0-	-104 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	806	N	397	-0-	-409 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	436	-0-	-344 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2692	-0-	-36	B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2606	-0-	-4	B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1585	-0-	-1050	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	851	-0-	-1846	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	863	-0-	-1867	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	2909	N	2909	-0-	-0-	B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	631	-0-	-82	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	644	N	478	-0-	-166	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	602	-0-	-80	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	620	N	190	-0-	-430	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	682	N	521	-0-	-161	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	180	-0-	-360	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	517	-0-	-41	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	532	N	348	-0-	-184	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	527	N	200	-0-	-327	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	589	N	302	-0-	-287	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	103	-0-	-497	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1984 N	1741	-0-	-243	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1604	-0-	-132	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1569	-0-	-171	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	574	-0-	-1255	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1140	-0-	-658	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560 N	992	-0-	-568	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

01	651 N	372	-0-	-279	B	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682 N	276	-0-	-406	B	-0-	276	1			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	B	-0-	354	1	1429	3	N	-0-					-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1473	-0-	-325	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780 N	100	-0-	-680	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*12	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	960	N	819	-0-	-141 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837	N	327	-0-	-510 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	837	N	674	-0-	-163 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	386	-0-	-424 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	173	-0-	-292 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1546	-0-	-562 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1419	-0-	-291 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1403	-0-	-209 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1458	-0-	-92 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	781	-0-	-629 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	372	N	228	-0-	-144 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	3452	-0-	-392 B	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	3194	-0-	-194 B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3499	-0-	-97 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3257	-0-	-73 B	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	3546	N	3546	-0-	-0- B	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	3390	N	3257	-0-	-133 B	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	2973	-0-	-406 B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	3134	-0-	-400 B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	1824	-0-	-1446 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2098	-0-	2098 B	2098	2098	3			N	-0-					-0-
11	5808	N	3710	-0-	-2098 B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*12	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1852	-0-	-98 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	603	-0-	-1474 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1035	-0-	-1073 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	559	-0-	-1301 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*12	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	894	-0-	-594 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	991	-0-	-269 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	460	-0-	-966 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1009	-0-	-448 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	471	-0-	-939 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	157	-0-	-339 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	168	-0-	-282 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	496	N	128	-0-	-368 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	465	N	244	-0-	-221 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	120	-0-	-270 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	261	-0-	-219 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2868	-0-	-356 B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3059	N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2808	-0-	-162 B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	948	-0-	-2059 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2711	-0-	-265 B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	954	-0-	-1866 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1805	-0-	1805 B	1805	1805	3			N	-0-					-0-
11	4990	N	3185	-0-	-1805 B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*12	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	591	-0-	-339 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	868	N	248	-0-	-620 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	868	N	564	-0-	-304 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	268	-0-	-482 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1596	-0-	-47 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1510	-0-	-9 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1389	-0-	-51 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	467	-0-	-1052 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1449	-0-	-70 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	516	-0-	-864 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	N	2992	-0-	-1255 B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	2804	-0-	-976 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	2610	-0-	-707 B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	3863	N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	4141	N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	1363	-0-	-2636 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	3956	N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4140	N	1402	-0-	-2738 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2683	-0-	2683 B	2683	2683	3			N	-0-					-0-
11	7243	N	4560	-0-	-2683 B	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
*12	3970	N	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	N	4153	-0-	-249	B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3613	-0-	-223	B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4061	N	3926	-0-	-135	B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3906	-0-	-114	B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	2750	-0-	-1249	B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	4609	N	4609	-0-	-0-	B	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	1446	-0-	-2584	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	5034	N	5034	-0-	-0-	B	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4620	N	1782	-0-	-2838	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4107	-0-	4107	B	4107	4107	3			N	-0-					-0-
11	9559	N	5452	-0-	-4107	B	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
*12	4755	N	4755	-0-	-0-	B	-0-	4755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

01	15596	N	15596	-0-	-0-	B	-0-	15596	3			N	-0-					-0-
02	14308	N	13845	-0-	-463	B	-0-	13845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15593	N	13955	-0-	-1638	B	-0-	13955	3			N	-0-					-0-
04	15503	N	15503	-0-	-0-	B	-0-	15503	3			N	-0-					-0-
05	15314	N	13222	-0-	-2092	B	-0-	13222	3			N	-0-					-0-
06	14473	N	14473	-0-	-0-	B	-0-	14473	3			N	-0-					-0-
07	16027	N	4974	-0-	-11053	B	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
08	13237	N	12636	-0-	-601	B	-0-	12636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14460	N	4509	-0-	-9951	B	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	0	N	8116	-0-	8116	B	8116	8116	3			N	-0-					-0-
11	24719	N	16603	-0-	-8116	B	-0-	16603	3			N	-0-					-0-
*12	15985	N	15985	-0-	-0-	B	-0-	15985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	875	-0-	-245 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	873	-0-	-119 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	960	N	757	-0-	-203 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	775	N	381	-0-	-394 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	930	N	697	-0-	-233 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	396	-0-	-444 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2307	-0-	-213 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2493	-0-	-18 B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2042	-0-	-500 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1153	-0-	-1327 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	1180	-0-	-1190 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	616	N	519	-0-	-97 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	540	N	442	-0-	-98 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	558	N	291	-0-	-267 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	294	-0-	-156 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
02	4312	N	3966	-0-	-346 B	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	N	4271	-0-	-100 B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	4264	-0-	-176 B	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
05	4402	N	3698	-0-	-704 B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
06	4140	N	3945	-0-	-195 B	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4402	N	2009	-0-	-2393 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	3159	-0-	-530 B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3960	N	2196	-0-	-1764 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1835	-0-	1835 B	1835	1835	3			N	-0-					-0-
11	6267	N	4432	-0-	-1835 B	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*12	4009	N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1182	-0-	-275 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	645	-0-	-626 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	848	-0-	-454 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	709	-0-	-461 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	784	N	596	-0-	-188 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	273	-0-	-409 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	381	-0-	-249 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2706	-0-	-208 B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2425	-0-	-395 B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	1126	-0-	-1788 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2527	-0-	-170 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	1480	-0-	-950 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1054	-0-	-94 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	992	-0-	-148 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	507	-0-	-671 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	609	-0-	-381 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1097	-0-	-43 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4542	N	4542	-0-	-0- B	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4816	N	4161	-0-	-655 B	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4681	N	4364	-0-	-317 B	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
04	4410	N	679	-0-	-3731 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	4619	N	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	N	1597	-0-	-2633 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	4080	N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2123	-0-	2123 B	2123	2123	3			N	-0-					-0-
11	5992	N	3869	-0-	-2123 B	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*12	4091	N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5125	N	5125	-0-	-0- B	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
02	5208	N	4358	-0-	-850 B	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4744	N	4744	-0-	-0- B	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
04	4950	N	4115	-0-	-835 B	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
05	4836	N	4535	-0-	-301 B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	4590	N	3961	-0-	-629 B	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	4247	N	2808	-0-	-1439 B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
08	4903	N	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3960	N	2450	-0-	-1510 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2490	-0-	2490 B	2490	2490	3			N	-0-					-0-
11	7402	N	4912	-0-	-2490 B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
*12	4648	N	4648	-0-	-0- B	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	995	-0-	-97 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1080	-0-	-98 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	956	-0-	-284 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	621	-0-	-549 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	806	N	640	-0-	-166 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	806	N	752	-0-	-54 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	421	-0-	-329 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	720	N	259	-0-	-461 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1146	-0-	-125 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1035	-0-	-113 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1091	-0-	-56 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1101	-0-	-9 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	979	-0-	-168 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	584	-0-	-496 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	902	-0-	-178 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1399	-0-	-85 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1243	-0-	-617 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	707	-0-	-1649 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1485	-0-	-189 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	785	-0-	-445 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*12	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1446	-0-	-542	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1375	-0-	-237	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1410	-0-	-202	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	897	-0-	-423	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	720	-0-	-830	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	819	-0-	-81	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1564	-0-	-116	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	N	4079	-0-	-199	B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3580	-0-	-200	B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4092	N	3989	-0-	-103	B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	3840	-0-	-120	B	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	3968	N	3188	-0-	-780	B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3892	N	3892	-0-	-0-	B	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	1227	-0-	-2741	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	3806	N	3806	-0-	-0-	B	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3900	N	1474	-0-	-2426	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2766	-0-	2766	B	2766	2766	3			N	-0-					-0-
11	7207	N	4441	-0-	-2766	B	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
*12	4048	N	4048	-0-	-0-	B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	N	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
02	5516	N	4527	-0-	-989 B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	4205	-0-	-197 B	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
04	4470	N	4304	-0-	-166 B	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
05	5022	N	4271	-0-	-751 B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	3180	-0-	-900 B	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
07	4433	N	1804	-0-	-2629 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	4383	N	4383	-0-	-0- B	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	N	2627	-0-	-553 B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2240	-0-	2240 B	2240	2240	3			N	-0-					-0-
11	6670	N	4430	-0-	-2240 B	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
*12	3777	N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2353	-0-	-223 B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2573	-0-	-155 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2444	-0-	-46 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2446	-0-	-158 B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2465	-0-	-25 B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1279	-0-	-1232 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2222	-0-	-227 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	1416	-0-	-1044 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1588	-0-	-260 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1415	-0-	-235 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	805	-0-	-931 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1635	-0-	-39 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	775	-0-	-635 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	968	-0-	-622 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1610	-0-	-126 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1149	-0-	-463 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	529	-0-	-1083 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	595	-0-	-1085 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1486	-0-	-306 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	646	-0-	-997 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1135	-0-	-395 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	509	-0-	-1165 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	559	-0-	-581 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	N	5027	-0-	-57 B	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
02	4648	N	4498	-0-	-150 B	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5208	N	5203	-0-	-5 B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
04	5000	N	5000	-0-	-0- B	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
05	4991	N	2794	-0-	-2197 B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	5220	N	5220	-0-	-0- B	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
07	5177	N	1575	-0-	-3602 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	4517	N	4517	-0-	-0- B	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5220	N	1758	-0-	-3462 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3296	-0-	3296 B	3296	3296	3			N	-0-					-0-
11	8793	N	5497	-0-	-3296 B	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
*12	5106	N	5106	-0-	-0- B	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4958	N	4958	-0-	-0- B	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
02	4386	N	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4836	N	4790	-0-	-46 B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	4800	N	4579	-0-	-221 B	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
05	4867	N	4132	-0-	-735 B	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
06	4650	N	4159	-0-	-491 B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	2578	-0-	-2165 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	4123	N	3981	-0-	-142 B	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	2434	-0-	-1736 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	0	N	813	-0-	813 B	813	813	3			N	-0-					-0-
11	4084	N	3271	-0-	-813 B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*12	4748	N	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1322	-0-	-328 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1418	-0-	-380 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1189	-0-	-431 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	910	-0-	-454 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	754	-0-	-446 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2100	-0-	-364 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2192	-0-	-40 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1205	-0-	-1120 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1802	-0-	-328 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	980	-0-	-1314 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	884	-0-	-916 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	448	N	355	-0-	-93 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	129	-0-	-274 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	372	N	105	-0-	-267 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	144	-0-	-126 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	644	N	563	-0-	-81 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	620	N	406	-0-	-214 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	570	N	483	-0-	-87 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	620	N	346	-0-	-274 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	246	-0-	-234 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2606	-0-	-246 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2375	-0-	-117 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2468	-0-	-52 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2629	-0-	-6 B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2057	-0-	-485 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2064	-0-	-571 B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	1408	-0-	-1142 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*12	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	2783	-0-	2411 B	-2794	2783	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2514	-0-	-370 B	-2794	2514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2794																	
03	2604	N	2559	-0-	-45 B	-2794	2559	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2286	-0-	-414 B	-2794	2286	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	1843	-0-	-947 B	-2794	1843	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1668	-0-	-822 B	-2794	1668	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	537	-0-	-1819 B	-2794	537	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	722	-0-	-1107 B	-2794	722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2794																	
09	1680	N	940	-0-	-740 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1067	-0-	1067 B	1067	1067	3			N	-0-					-0-
11	3327	N	2260	-0-	-1067 B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*12	2932	N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1332	-0-	-152 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1282	-0-	-144 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	933	-0-	-297 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	596	-0-	-892 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1411	-0-	-77 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3584	N	3584	-0-	-0- B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3204	-0-	-856 B	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3472	-0-	-310 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3378	-0-	-102 B	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3443	-0-	-91 B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	3050	-0-	-310 B	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	2239	-0-	-1264 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	3482	N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	1912	-0-	-1148 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2203	-0-	2203 B	2203	2203	3			N	-0-					-0-
11	6028	N	3825	-0-	-2203 B	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
*12	3311	N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	434	N	174	-0-	-260 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	403	N	275	-0-	-128 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	232	-0-	-158 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2553	-0-	-82 B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2237	-0-	-223 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	N	1693	-0-	-797 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1743	-0-	-582 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1354	-0-	-326 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*12	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	1649	-0-	-1606 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2756	-0-	-128 B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2968	-0-	-70 B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
04	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2974	-0-	-64 B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1590	-0-	-1386 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2947	-0-	-29 B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	1539	-0-	-1461 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1505	-0-	1505 B	1505	1505	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	945	-0-	-1905 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	812	N	625	-0-	-187 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	868	N	456	-0-	-412 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	485	-0-	-415 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	338	-0-	-1650 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	N	236	-0-	-1564 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1881	-0-	-289 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	879	-0-	-801 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1781	-0-	-49 B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*12	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	672	N	580	-0-	-92 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	372	1	673	3	N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	589	N	248	-0-	-341 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	345	-0-	-709 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	86	-0-	-514 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	192	-0-	-242 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	364	N	176	-0-	-188 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	232	-0-	-158 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	252	N	101	-0-	-151 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	240	N	123	-0-	-117 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2501	-0-	-72	B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2246	-0-	-78	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2360	-0-	-70	B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2411	-0-	-69	B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2207	-0-	-163	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1813	-0-	-636	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1682	-0-	-736	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	900	-0-	-1320	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1407	-0-	-105	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1528	-0-	-212	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1460	-0-	-130	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1237	-0-	-344	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1156	-0-	-642	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	850	-0-	-620	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	423	-0-	-166	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	525	-0-	-1491	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1695	-0-	-103	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1264	-0-	-386	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	725	-0-	-515	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	991	-0-	-269	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2264	-0-	-247	B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2156	-0-	-112	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2385	-0-	-2	B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2292	-0-	-18	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2001	-0-	-324	B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2100	-0-	-287	B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	1272	-0-	-1008	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	792	-0-	-1248	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1039	-0-	-445	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1253	-0-	-18	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1127	-0-	-73	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	617	-0-	-592	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	663	-0-	-477	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2690	-0-	-348	B	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
02	2604	N	1921	-0-	-683	B	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2666	N	2529	-0-	-137	B	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
04	2933	N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
05	2139	N	1525	-0-	-614	B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	B	65	3065	3		N	-0-			-0-
07	3038	N	943	-0-	-2095	B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3060	#	943	-0-	-2117	B	-2117	943	3		N	-0-			-0-
10	0		1687	-0-	1687	B	-430	1687	3		N	-0-			-0-
11	3060	#	3284	-0-	224	B	-206	3284	3		N	-0-			-0-
12	3162	#	3041	-0-	-121	B	-327	3041	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	616	N	467	-0-	-149	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	527	N	174	-0-	-353	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	480	N	312	-0-	-168	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	527	N	120	-0-	-407	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	172	-0-	-128	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	214	-0-	-127	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	308	N	172	-0-	-136	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	310	N	144	-0-	-166	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	215	-0-	-85	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	248	N	112	-0-	-136	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	279	N	83	-0-	-196	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	87	-0-	-93	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1399	-0-	-113	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1176	-0-	-374	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1349	-0-	-121	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	990	-0-	-591	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1135	-0-	-43	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	545	-0-	-805	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	418	-0-	-92	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	899	N	568	-0-	-331	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	840	N	750	-0-	-90	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	899	N	483	-0-	-416	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	364	-0-	-386	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2137	-0-	-2 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1660	-0-	-384 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1774	-0-	-272 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1824	-0-	-246 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1349	-0-	-480 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1406	-0-	-304 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1131	-0-	-760 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	881	-0-	-483 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	450	-0-	-960 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	700	N	537	-0-	-163 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	589	N	522	-0-	-67 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	298	-0-	-212 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3507	-0-	-151 B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3039	N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3391	N	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3435	N	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3320	N	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	2511	-0-	-992 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3230	-0-	-211 B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	1794	-0-	-1536 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2034	-0-	2034 B	2034	2034	3			N	-0-					-0-
11	3256	N	1222	-0-	-2034 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	801	-0-	-98 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	840	N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	539	-0-	-211 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	453	-0-	-136 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	289	-0-	-281 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	630	N	550	-0-	-80 B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
06	570	N	491	-0-	-79 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	558	N	172	-0-	-386 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	558	N	236	-0-	-322 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480	N	76	-0-	-404 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4324	N	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3		N	-0-			-0-
02	5012	N	3903	-0-	-1109 B	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4193	N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	3		N	-0-			-0-
04	4170	N	4088	-0-	-82 B	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
05	4309	N	1435	-0-	-2874 B	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
06	4050	N	3651	-0-	-399 B	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
07	4216	N	1387	-0-	-2829 B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3660	N	1554	-0-	-2106 B	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
10	0	N	2780	-0-	2780 B	2780	2780	3		N	-0-			-0-
11	7587	N	4807	-0-	-2780 B	-0-	4807	3		N	-0-			-0-
*12	3710	N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2758	-0-	-6 B	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
02	2968	#	2634	-0-	-334 B	-334	2634	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -334														
03	3286	#	2855	-0-	-431 B	-765	2855	3		N	-0-			-0-
04	3180	#	2880	-0-	-300 B	-1065	2880	3		N	-0-			-0-
05	3286	#	2037	-0-	-1249 B	-2314	2037	3		N	-0-			-0-
06	3180	#	2386	-0-	-794 B	-3108	2386	3		N	-0-			-0-
07	3286	#	1615	-0-	-1671 B	-4779	1615	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	1904	-0-	-142 B	-4779	1904	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4445 CANCELLED UNDERAGE -> -334														
09	2400	N	1060	-0-	-1340 B	-4445	1060	3		N	-0-			-0-
10	0	N	2042	-0-	2042 B	-2403	2042	3		N	-0-			-0-
11	1830	N	3352	-0-	1522 B	-881	3352	3		N	-0-			-0-
*12	1752	N	2633	-0-	881 B	-0-	2633	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2391	-0-	-325	B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1803	-0-	-832	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2214	-0-	-306	B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	1397	-0-	-1362	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1747	-0-	-51	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	1001	-0-	-1219	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3115	-0-	115	B	115	3115	3			N	-0-					-0-
*12	2492	N	2377	-0-	-115	B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1780	-0-	-669	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1697	-0-	-459	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1914	-0-	-66	B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	652	-0-	-1394	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1463	-0-	-738	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1080	-0-	-840	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1526	-0-	-303	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1520	-0-	-76	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1551	-0-	-154	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1722	-0-	-45	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	933	-0-	-747	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	724	-0-	-82	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1288	-0-	-231	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	535	-0-	-1077	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1166	-0-	-136	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	643	-0-	-917	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2894	-0-	-270	B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	3224	-0-	-217	B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
04	3068	N	3068	-0-	-0-	B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2903	-0-	-290	B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2630	-0-	-490	B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	1281	-0-	-1881	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	3185	N	3185	-0-	-0-	B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	1723	-0-	-917	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1868	-0-	1868	B	1868	1868	3			N	-0-					-0-
11	5091	N	3223	-0-	-1868	B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*12	3006	N	3006	-0-	-0-	B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	862	-0-	-441 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	1572	-0-	-1116 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	#	1479	-0-	-2055 B	-2055	1479	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	1367	-0-	-2053 B	-4108	1367	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	1398	-0-	-2136 B	-6244	1398	3			N	-0-					-0-
06	3420	#	1271	-0-	-2149 B	-8393	1271	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	110	-0-	-3424 B	-11817	110	3			N	-0-					-0-
08	3534	#	-0-	-0-	-3534 B	-15351					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15351																	
09	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-15351					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15351					N	-0-					-0-
11	0	N	1681	-0-	1681 B	-13670	1681	3			N	-0-					-0-
12	0	N	847	-0-	847 B	-12823	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	527	N	143	-0-	-384 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	558	N	272	-0-	-286 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	234	-0-	-216 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3479	-0-	-179 B	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
02	3214	N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3310	-0-	-286 B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3327	-0-	-33 B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3493	-0-	-72 B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	3098	-0-	-112 B	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	2900	-0-	-541 B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3145	-0-	-358 B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3090	N	1743	-0-	-1347 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1918	-0-	1918 B	1918	1918	3			N	-0-					-0-
11	5586	N	3668	-0-	-1918 B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*12	3491	N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2211	-0-	-83 B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1919	-0-	-153 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1997	-0-	-163 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	701	-0-	-1562 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1903	-0-	-360 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	655	-0-	-1355 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*12	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	930	N	713	-0-	-217 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	992	N	340	-0-	-652 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	413	-0-	-607 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	912	-0-	-204 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	833	-0-	-259 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	754	-0-	-424 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	582	-0-	-468 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1430	-0-	-275 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	997	-0-	-543 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1358	-0-	-232 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	337	-0-	-1275 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	860	-0-	-721 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	499	-0-	-851 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	719	-0-	-180 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	672	N	476	-0-	-196 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	690	N	522	-0-	-168 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	806	N	236	-0-	-570 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	806	N	406	-0-	-400 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	171	-0-	-339 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2051	-0-	-88 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1828	-0-	-76 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1687	-0-	-235 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1977	-0-	-3 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1732	-0-	-314 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1337	-0-	-678 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1135	-0-	-695 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899	N	682	-0-	-217 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	868	N	286	-0-	-582 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	306	-0-	-534 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1395	-0-	-248 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1072	-0-	-300 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	516	-0-	-941 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1251	-0-	-268 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	449	-0-	-961 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	980	N	902	-0-	-78 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	990	N	944	-0-	-46 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	324	-0-	-730 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	318	-0-	-612 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A

01	930 N	767	-0-	-163 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	840 N	671	-0-	-169 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	837 N	283	-0-	-554 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	258	-0-	-522 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*12	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3379 #	2685	-0-	-694 B	-2753	2685	3			N	-0-					-0-
02	3052 #	2443	-0-	-609 B	-3362	2443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3362																
03	3379 #	2690	-0-	-689 B	-4051	2690	3			N	-0-					-0-
04	2610 N	2585	-0-	-25 B	-4051	2585	3			N	-0-					-0-
05	2697 N	2687	-0-	-10 B	-4051	2687	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2547	-0-	-63 B	-4051	2547	3			N	-0-					-0-
07	2666 N	2267	-0-	-399 B	-4051	2267	3			N	-0-					-0-
08	2697 N	2507	-0-	-190 B	-4051	2507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -689 CANCELLED UNDERAGE -> -3362																
09	2550 N	1388	-0-	-1162 B	-689	1388	3			N	-0-					-0-
10	497 N	1186	-0-	689 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	2430 N	1900	-0-	-530 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*12	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1986	-0-	-556 B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2025	-0-	-75 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2405	-0-	-55 B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	856	-0-	-1593 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2171	-0-	-526 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	740	-0-	-1660 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*12	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	416	-0-	-204 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	558	N	197	-0-	-361 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	558	N	403	-0-	-155 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	202	-0-	-338 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2166	-0-	-407 B	-3740	2166	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	1509	-0-	-1515 B	-3740	1509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3740																	
03	1643	N	2709	-0-	1066 B	-2674	2709	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2710	-0-	610 B	-2064	2710	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	3566	-0-	1892 B	-172	3566	3			N	-0-					-0-
06	2660	N	2832	-0-	172 B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	1130	-0-	-1660 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	3565	N	1814	-0-	-1751 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	1600	-0-	-1220 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1312	-0-	1312 B	1312	1312	3			N	-0-					-0-
11	4679	N	3367	-0-	-1312 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
*12	3006	N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	989	-0-	-127	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	980	N	912	-0-	-68	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	336	-0-	-780	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	919	-0-	-166	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	336	-0-	-654	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2651	-0-	-232	B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2535	-0-	-125	B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2850	N	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	B	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	1767	-0-	-1178	B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2760	N	1474	-0-	-1286	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	926	-0-	-1864	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1894	-0-	-276	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1731	-0-	-89	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1882	-0-	-9	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1715	-0-	-115	B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	873	-0-	-1049	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1735	-0-	-95	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1509	-0-	-258	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	943	-0-	-797	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	969	-0-	-209 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	860	-0-	-225 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	990	N	853	-0-	-137 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	511	-0-	-329 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	745	-0-	-92 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	292	-0-	-488 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	750	N	314	-0-	-436 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1640	-0-	-282 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2070	-0-	-7 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1548	-0-	-402 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	580	-0-	-1466 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	698	-0-	-1379 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1028	-0-	-532 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	N	6140	-0-	-370 B	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
02	5656	N	5280	-0-	-376 B	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6069	N	6069	-0-	-0- B	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
04	5940	N	5822	-0-	-118 B	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
05	5859	N	5688	-0-	-171 B	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
06	5880	N	4812	-0-	-1068 B	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
07	6014	N	1767	-0-	-4247 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	5673	N	4267	-0-	-1406 B	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4800	N	3256	-0-	-1544 B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2782	-0-	2782 B	2782	2782	3			N	-0-					-0-
11	9105	N	6323	-0-	-2782 B	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
*12	5830	N	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2660	-0-	-564 B	-564	2660	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	2419	-0-	-493 B	-1057	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1057																	
03	3224	#	2687	-0-	-537 B	-1594	2687	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2525	-0-	-595 B	-2189	2525	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	2375	-0-	-849 B	-3038	2375	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2226	-0-	-894 B	-3932	2226	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	816	-0-	-1788 B	-3932	816	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1606	-0-	-781 B	-3932	1606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2875 CANCELLED UNDERAGE -> -1057																	
09	2220	N	1590	-0-	-630 B	-2875	1590	3			N	-0-					-0-
10	0	N	674	-0-	674 B	-2201	674	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	2314	-0-	754 B	-1447	2314	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	2525	-0-	882 B	-565	2525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	N	8093	-0-	-1207 B	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
02	7672	N	7053	-0-	-619 B	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8029	N	7958	-0-	-71 B	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
04	7830	N	7412	-0-	-418 B	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
05	8082	N	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
06	7710	N	7091	-0-	-619 B	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
07	7657	N	2196	-0-	-5461 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	8091	N	6349	-0-	-1742 B	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7080	N	4459	-0-	-2621 B	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4325	-0-	4325 B	4325	4325	3			N	-0-					-0-
11	11614	N	8592	-0-	-3022 B	1303	8592	3			N	-0-					-0-
*12	8976	N	7673	-0-	-1303 B	-0-	7673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	3218	-0-	-130 B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2783	-0-	-101 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2681	-0-	-481 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	2929	-0-	-191 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2407	-0-	-173 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	644	-0-	-2394 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2193	-0-	-969 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	1650	-0-	-750 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1494	-0-	1494 B	1494	1494	3			N	-0-					-0-
11	4742	N	3248	-0-	-1494 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*12	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2252	-0-	-507 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1964	-0-	-416 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2294	-0-	-31 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2057	-0-	-163 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	713	-0-	-1550 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2083	-0-	-211 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	735	-0-	-1335 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*12	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	311	-0-	-229 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1090	-0-	-282 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	962	-0-	-588 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	838	-0-	-662 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	922	-0-	-287 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	707	-0-	-161 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	411	-0-	-429 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	307	-0-	-233 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2493	-0-	-142 B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2913	-0-	113 B	113	2913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 113																	
03	3100	N	3124	-0-	24 B	137	3124	3			N	-0-					-0-
04	2859	N	2722	-0-	-137 B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	2904	-0-	-320 B	-320	2904	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2650	-0-	-470 B	-790	2650	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	2249	-0-	-975 B	-1765	2249	3			N	-0-					-0-
08	3224	#	2819	-0-	-405 B	-2170	2819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2170																	
09	3120	#	1497	-0-	-1623 B	-3793	1497	3			N	-0-					-0-
10	0		1844	-0-	1844 B	-1949	1844	3			N	-0-					-0-
11	3030	#	2932	-0-	-98 B	-2047	2932	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	2796	-0-	1246 B	-801	2796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	750	N	655	-0-	-95 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	682	N	566	-0-	-116 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	415	-0-	-275 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	510	N	329	-0-	-181 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	194	-0-	-166 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	771	-0-	-66 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	682	N	545	-0-	-137 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	411	-0-	-309 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	526	-0-	-63 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	300	-0-	-240 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	168	-0-	-132	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	705	-0-	-132	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	718	-0-	-26	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	651	N	520	-0-	-131	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	391	-0-	-299	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1612	N	1372	-0-	-240	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1260	-0-	-112	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1291	-0-	-149	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	439	-0-	-987	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1064	-0-	-424	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	818	-0-	-472	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4278	N	3812	-0-	-466	B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	3699	-0-	-249	B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4299	N	4299	-0-	-0-	B	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
04	4057	N	4057	-0-	-0-	B	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4288	N	4288	-0-	-0-	B	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
06	4170	N	3627	-0-	-543	B	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	1198	-0-	-2987	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	4278	N	2689	-0-	-1589	B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3630	N	2220	-0-	-1410	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1726	-0-	1726	B	1726	1726	3			N	-0-					-0-
11	5773	N	4047	-0-	-1726	B	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
*12	3810	N	3810	-0-	-0-	B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1275	-0-	-306	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	930	-0-	-498	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	266	-0-	-757	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	960	-0-	-390	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	457	-0-	-907	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	767	-0-	-193	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1046	-0-	-101	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	943	-0-	-65	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	996	-0-	-58	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1008	-0-	-46	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	960	N	398	-0-	-562	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	444	-0-	-610	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	622	-0-	-401	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	387	-0-	-3	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	3100	-0-	-527 B	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	2774	-0-	-502 B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3249	-0-	-68 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3322	N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	3484	N	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	3039	-0-	-111 B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	1061	-0-	-2380 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	2624	-0-	-848 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	1862	-0-	-1168 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1759	-0-	1759 B	1759	1759	3			N	-0-					-0-
11	5414	N	3655	-0-	-1759 B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
*12	3231	N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	691	-0-	-859 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	815	-0-	-641 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1176	-0-	-188 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	899	N	212	-0-	-687 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	965	-0-	-175 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	496	-0-	-620 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	830	-0-	-130 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1854	-0-	-254 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1618	-0-	-118 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1365	-0-	-375 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	606	-0-	-1254 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1349	-0-	-511 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1007	-0-	-373 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	N	5442	-0-	-975 B	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
02	6104	N	5028	-0-	-1076 B	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6241	N	6241	-0-	-0- B	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
04	6204	N	6204	-0-	-0- B	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
05	6453	N	6453	-0-	-0- B	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
06	6030	N	5354	-0-	-676 B	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
07	6417	N	1957	-0-	-4460 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	6448	N	4435	-0-	-2013 B	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5340	N	3337	-0-	-2003 B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2902	-0-	2902 B	2902	2902	3			N	-0-					-0-
11	9422	N	6520	-0-	-2902 B	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
*12	5773	N	5773	-0-	-0- B	-0-	5773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	#	7532	-0-	-1086 B	-3316	7532	3			N	-0-					-0-
02	7784	#	7860	-0-	76 B	-3240	7860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3240																	
03	8618	#	10069	-0-	1451 B	-1789	10069	3			N	-0-					-0-
04	8340	#	9582	-0-	1242 B	-547	9582	3			N	-0-					-0-
05	9434	N	9981	-0-	547 B	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
06	9750	N	8752	-0-	-998 B	-0-	8752	3			N	-0-					-0-
07	9889	N	3131	-0-	-6758 B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	9982	N	6771	-0-	-3211 B	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8760	N	4910	-0-	-3850 B	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3978	-0-	3978 B	3978	3978	3			N	-0-					-0-
11	11773	N	9382	-0-	-2391 B	1587	9382	3			N	-0-					-0-
*12	10204	N	8617	-0-	-1587 B	-0-	8617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1822	-0-	-7 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1592	-0-	-144 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1733	-0-	-96 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	927	-0-	-873 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	995	-0-	-90 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	994	-0-	-91 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	584	-0-	-496 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1307	-0-	-13 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1197	-0-	-136 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1262	-0-	-71 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	676	-0-	-644 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	496	N	300	-0-	-196 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	450	N	311	-0-	-139 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	465	N	230	-0-	-235 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	310	N	68	-0-	-242 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	N	4874	-0-	-644 B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
02	4564	N	4538	-0-	-26 B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5312	N	5312	-0-	-0- B	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
04	4973	N	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
05	5193	N	5193	-0-	-0- B	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
06	5130	N	4563	-0-	-567 B	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	5146	N	1650	-0-	-3496 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	5208	N	3021	-0-	-2187 B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4560	N	2200	-0-	-2360 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2044	-0-	2044 B	2044	2044	3			N	-0-					-0-
11	7175	N	5131	-0-	-2044 B	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
*12	4452	N	4452	-0-	-0- B	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	N	6066	-0-	-2366 B	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
02	6468	N	5537	-0-	-931 B	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7528	N	7528	-0-	-0- B	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
04	6856	N	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
05	6138	N	5924	-0-	-214 B	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
06	7290	N	2355	-0-	-4935 B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	7099	N	2919	-0-	-4180 B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
08	5921	N	3909	-0-	-2012 B	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4116	N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3221	-0-	3221 B	3221	3221	3			N	-0-					-0-
11	10816	N	7595	-0-	-3221 B	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
*12	6300	N	6300	-0-	-0- B	-0-	6300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	591	-0-	-91 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	616	N	529	-0-	-87 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	589	N	361	-0-	-228 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	171	-0-	-369 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	445	-0-	-206 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	560	N	322	-0-	-238 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	372	N	116	-0-	-256 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	540	N	409	-0-	-131 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	558	N	197	-0-	-361 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12102		10521	-0-	-1581 B	-4609	10521	3			N	-0-					-0-
02	11032	#	9638	-0-	-1394 B	-6003	9638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6003																	
03	12214	#	9608	-0-	-2606 B	-8609	9608	3			N	-0-					-0-
04	11820	#	9057	-0-	-2763 B	-11372	9057	3			N	-0-					-0-
05	12214	#	4074	-0-	-8140 B	-19512	4074	3			N	-0-					-0-
06	11820	#	5421	-0-	-6399 B	-25911	5421	3			N	-0-					-0-
07	11532	#	3348	-0-	-8184 B	-34095	3348	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	8333	-0-	4272 B	-29823	8333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -28092 CANCELLED UNDERAGE -> -1731																	
09	5430	N	6052	-0-	622 B	-27470	6052	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5094	-0-	5094 B	-22376	5094	3			N	-0-					-0-
11	8070	N	10980	-0-	2910 B	-19466	10980	3			N	-0-					-0-
12	6262	N	8781	-0-	2519 B	-16947	8781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1209	N	1098	-0-	-111	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	752	-0-	-298	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	73	-0-	-1074	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	791	-0-	-559	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

01	1085	N	1010	-0-	-75	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	980	N	913	-0-	-67	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	990	N	817	-0-	-173	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	837	N	441	-0-	-396	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	647	-0-	-343	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2116	-0-	-209 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2086	-0-	-74 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1929	-0-	-272 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1821	-0-	-411 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1154	-0-	-946 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	3021	-0-	-606 B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2987	-0-	-177 B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3413	N	3413	-0-	-0- B	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
04	3212	N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3374	N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	2873	-0-	-427 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	1034	-0-	-2283 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	2307	-0-	-1072 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	1762	-0-	-1118 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1489	-0-	1489 B	1489	1489	3			N	-0-					-0-
11	4833	N	3344	-0-	-1489 B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
*12	3199	N	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1326	-0-	-193	B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1210	-0-	-78	B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1253	-0-	-37	B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1220	-0-	-70	B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	480	-0-	-822	B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	461	-0-	-903	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	986	-0-	-244	B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2060	-0-	-172 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1888	-0-	-16 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1909	-0-	-251 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	655	-0-	-1422 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1050	-0-	-1120 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1164	-0-	-756 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*12	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1368	-0-	-585 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	484	-0-	-1000 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	280	-0-	-743 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1200	-0-	-412 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	424	-0-	-836 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	241	-0-	-627 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	125	-0-	-340 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	N 8328	-0-	-1375 B	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
02	8652	N 6612	-0-	-2040 B	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8246	N 8078	-0-	-168 B	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
04	8499	N 8499	-0-	-0- B	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
05	7316	N 1673	-0-	-5643 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	7830	N 6894	-0-	-936 B	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
07	8773	N 2290	-0-	-6483 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
08	6928	N 6928	-0-	-0- B	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6900	N 5279	-0-	-1621 B	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
10	0	N 4132	-0-	4132 B	4132	4132	3			N	-0-					-0-
11	11697	N 9623	-0-	-2074 B	2058	9623	3			N	-0-					-0-
*12	9769	N 7711	-0-	-2058 B	-0-	7711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N 1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1232	N 1026	-0-	-206 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209	N 1140	-0-	-69 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1080	N 1031	-0-	-49 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1147	N 1127	-0-	-20 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1110	N 1049	-0-	-61 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1054	N 835	-0-	-219 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1116	N 1092	-0-	-24 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1050	N 563	-0-	-487 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	707	N 707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	1144	N 1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*12	1081	N 1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1051	-0-	-189 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1046	-0-	-132 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1090	-0-	-50 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	364	-0-	-752 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	681	-0-	-399 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	N	2826	-0-	-739 B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	3297	N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3425	N	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3394	N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	1631	-0-	-2027 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	1959	-0-	-1341 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	1231	-0-	-2272 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2008	-0-	2008 B	2008	2008	3			N	-0-					-0-
11	6001	N	3993	-0-	-2008 B	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*12	3138	N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1292	-0-	-444 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1285	-0-	-367 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	903	-0-	-523 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	620	-0-	-1426 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1101	-0-	-697 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1173	-0-	-477 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	N	3806	-0-	-193	B	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	3499	-0-	-57	B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3821	N	3821	-0-	-0-	B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	3690	N	3629	-0-	-61	B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
05	3875	N	3844	-0-	-31	B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	3558	-0-	-132	B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	2238	-0-	-1513	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	3567	-0-	-277	B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3570	N	1991	-0-	-1579	B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1890	-0-	1890	B	1890	1890	3			N	-0-					-0-
11	5600	N	3710	-0-	-1890	B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*12	3706	N	3706	-0-	-0-	B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1597	-0-	-542	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	956	-0-	-808	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	838	-0-	-805	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	669	-0-	-1005	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	377	-0-	-1452	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	B	-0-					N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	N	2920	-0-	-1079	B	-0-	2920	3		N	-0-			-0-
02	3388	N	1863	-0-	-1525	B	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2976	N	1401	-0-	-1575	B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
04	3433	N	3433	-0-	-0-	B	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
05	3552	N	3552	-0-	-0-	B	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
06	3214	N	3214	-0-	-0-	B	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
07	3534	N	1169	-0-	-2365	B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
08	3565	N	411	-0-	-3154	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3210	N	-0-	-0-	-3210	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	396	-0-	396	B	396	396	3		N	-0-			-0-
11	409	N	13	-0-	-396	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3084	-0-	-1101	B	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
02	3584	N	1982	-0-	-1602	B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3224	N	1484	-0-	-1740	B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
04	3602	N	3602	-0-	-0-	B	-0-	3602	3		N	-0-			-0-
05	3970	N	3970	-0-	-0-	B	-0-	3970	3		N	-0-			-0-
06	3557	N	3557	-0-	-0-	B	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
07	3720	N	1235	-0-	-2485	B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
08	3968	N	326	-0-	-3642	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3570	N	-0-	-0-	-3570	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	221	-0-	221	B	221	221	3		N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
02	2100	N	1725	-0-	-375	B	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
04	2040	N	1964	-0-	-76	B	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	1861	-0-	-29	B	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1065	-0-	-950	B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
08	2015	N	1251	-0-	-764	B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1860	N	1159	-0-	-701	B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1764	-0-	-364	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2115	-0-	-45	B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1964	-0-	-106	B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1079	-0-	-1122	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1183	-0-	-987	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	1227	-0-	-723	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	153	-0-	-312	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	496	N	323	-0-	-173	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	268	-0-	-152	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1300	-0-	-312	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1146	-0-	-478	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1145	-0-	-145	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	704	-0-	-567	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1222	-0-	-18	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	847	-0-	-293	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	532	N	394	-0-	-138	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	558	N	167	-0-	-391	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	589	N	47	-0-	-542	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	119	-0-	-391	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	952	-0-	-102	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	930	N	856	-0-	-74	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	644	-0-	-196	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	120	-0-	-252 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	403	N	272	-0-	-131 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	224	-0-	-136 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	3925	-0-	-539 B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
02	3920	N	3712	-0-	-208 B	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4464	N	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
04	4014	N	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
05	4271	N	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	3880	-0-	-440 B	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4154	N	1340	-0-	-2814 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	4278	N	2407	-0-	-1871 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3870	N	2309	-0-	-1561 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2173	-0-	2173 B	2173	2173	3			N	-0-					-0-
11	6651	N	4478	-0-	-2173 B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
*12	3999	N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	744	N	369	-0-	-375 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	744	N	455	-0-	-289 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	449	-0-	-211 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	465	N	308	-0-	-157 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1005	-0-	-297 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1098	-0-	-22 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	80	-0-	-1129 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	131	-0-	-1069 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	845	-0-	-333 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7384	N	7384	-0-	-0- B	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
02	7112	N	6524	-0-	-588 B	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7153	N	7153	-0-	-0- B	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
04	7140	N	6467	-0-	-673 B	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
05	7223	N	6788	-0-	-435 B	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
06	6930	N	6180	-0-	-750 B	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
07	6696	N	2059	-0-	-4637 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	6789	N	3431	-0-	-3358 B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6180	N	3306	-0-	-2874 B	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3698	-0-	3698 B	3698	3698	3			N	-0-					-0-
11	10900	N	7202	-0-	-3698 B	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
*12	8647	N	8647	-0-	-0- B	-0-	8647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1122	-0-	-56	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1149	-0-	-91	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1074	-0-	-6	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1112	-0-	-35	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	961	-0-	-149	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	334	-0-	-782	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	738	-0-	-378	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	682	-0-	-278	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1500	-0-	-763	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1490	-0-	-470	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1651	-0-	-85	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1572	-0-	-71	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	910	-0-	-733	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1161	-0-	-420	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1127	-0-	-613	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	121	-0-	-127 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1039	-0-	-170 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	990	N	833	-0-	-157 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	434	-0-	-589 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	552	-0-	-533 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	746	-0-	-94 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2657	-0-	-288 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2357	-0-	-163 B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2512	-0-	-68 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2392	-0-	-158 B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	914	-0-	-1690 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	977	-0-	-1658 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	1443	-0-	-957 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*12	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1020	-0-	-127	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	952	N	928	-0-	-24	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1012	-0-	-11	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	990	N	927	-0-	-63	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	326	-0-	-666	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	672	-0-	-351	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	627	-0-	-303	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1145	-0-	-95	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1017	-0-	-75	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1099	-0-	-11	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	896	-0-	-214	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	434	-0-	-713	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	390	-0-	-757	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	589	-0-	-311	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2748	-0-	-321	B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2931	N	2931	-0-	-0-	B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0-	B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2790	-0-	-124	B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2545	-0-	-305	B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1146	-0-	-1830	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1691	-0-	-1099	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2550	N	1552	-0-	-998	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*12	2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	840	N	556	-0-	-284	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	930	N	448	-0-	-482	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	899	N	475	-0-	-424	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	482	-0-	-328	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

01	2077	N	930	-0-	-1147	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1244	-0-	-716	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1371	-0-	-644	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	687	-0-	-677	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1328	-0-	-160	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	664	-0-	-686	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	386	-0-	-904	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1624	-0-	-143	B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1491	-0-	-105	B	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1637	-0-	-6	B	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1546	-0-	-44	B	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	716	-0-	-927	B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1308	-0-	-335	B	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1560 N	934	-0-	-626	B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3	N	-0-			-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3	N	-0-			-0-
*12	1740 N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	496	N	304	-0-	-192	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	465	N	323	-0-	-142	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	267	-0-	-243	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2434	-0-	-170	B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2750	N	2750	-0-	-0-	B	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2615	-0-	-55	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2531	-0-	-139	B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1136	-0-	-1561	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	1044	-0-	-1684	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2520	N	1598	-0-	-922	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*12	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	712	-0-	-380	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	707	-0-	-99	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	810	N	697	-0-	-113	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	713	N	249	-0-	-464	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	775	N	132	-0-	-643	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	120	-0-	-510	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	2728	-0-	-1085	B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	782	-0-	-2578	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	504	-0-	-1790	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	-0-	-0-	-2640	B	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	617	-0-	-251	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	602	-0-	602	B	602	602	3			N	-0-					-0-
11	2125	N	1523	-0-	-602	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	753	-0-	-327	B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
07	992	N	375	-0-	-617	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	175	-0-	-941	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2485	-0-	-398	B	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
02	3264	N	3264	-0-	-0-	B	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3654	N	3654	-0-	-0-	B	-0-	3654	3		N	-0-			-0-
04	3480	N	3480	-0-	-0-	B	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
05	3627	N	3590	-0-	-37	B	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
06	3540	N	3428	-0-	-112	B	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
07	3596	N	2412	-0-	-1184	B	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
08	3833	N	3833	-0-	-0-	B	-0-	3833	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3420	N	1942	-0-	-1478	B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
10	0	N	1978	-0-	1978	B	1978	1978	3		N	-0-			-0-
11	5591	N	3613	-0-	-1978	B	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
*12	3944	N	3944	-0-	-0-	B	-0-	3944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3623	-0-	-562	B	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
02	3584	N	3420	-0-	-164	B	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3788	N	3788	-0-	-0-	B	-0-	3788	3		N	-0-			-0-
04	3510	N	3493	-0-	-17	B	-0-	3493	3		N	-0-			-0-
05	3782	N	3731	-0-	-51	B	-0-	3731	3		N	-0-			-0-
06	3660	N	46	-0-	-3614	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	3596	N	-0-	-0-	-3596	B	-0-				N	-0-			-0-
08	3720	N	63	-0-	-3657	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
10	0	N	1994	-0-	1994	B	1994	1994	3		N	-0-			-0-
11	5952	N	3958	-0-	-1994	B	-0-	3958	3		N	-0-			-0-
*12	3679	N	3679	-0-	-0-	B	-0-	3679	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	1906	-0-	-698 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2126	-0-	-137 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1319	-0-	-1006 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1616	-0-	-864 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	1429	-0-	-851 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*12	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	N	3051	-0-	-700 B	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	3045	-0-	-231 B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	2938	-0-	-441 B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	N	1821	-0-	-1558 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	3154	N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1488	-0-	-341 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	1722	-0-	-1428 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1460	-0-	1460 B	1460	1460	3			N	-0-					-0-
11	4519	N	3059	-0-	-1460 B	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*12	2824	N	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	992	N	634	-0-	-358 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	1181	-0-	-2198 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	-0-	-0-	-2716 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3197	N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
04	3202	N	3202	-0-	-0- B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	3006	-0-	-84 B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	1854	-0-	-1463 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2977	-0-	-185 B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	1577	-0-	-1423 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1587	-0-	1587 B	1587	1587	3			N	-0-					-0-
11	4817	N	3230	-0-	-1587 B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*12	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	204	-0-	-292 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	268	-0-	-212 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-	-61 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	806	N	292	-0-	-514 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	837	N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	440	-0-	-310 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1649	-0-	-273	B	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1549	-0-	-75	B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	1707 N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	533	-0-	-1172	B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1305	-0-	-400	B	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	1590 N	833	-0-	-757	B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3	N	-0-			-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
*12	1514 N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	972	-0-	-288 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	941	-0-	-109 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	541	-0-	-544 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	655	-0-	-461 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	459	-0-	-471 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	808	-0-	-122 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	961	N	597	-0-	-364 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	505	-0-	-425 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	403	N	290	-0-	-113 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	203	-0-	-127 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	837	N	284	-0-	-553 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	868	N	294	-0-	-574 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	395	-0-	-505 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	N	5641	-0-	-342 B	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
02	5264	N	5114	-0-	-150 B	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5691	N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
04	5460	N	5240	-0-	-220 B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	5673	N	4828	-0-	-845 B	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	5520	N	4977	-0-	-543 B	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
07	5425	N	1660	-0-	-3765 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	4836	N	3154	-0-	-1682 B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4980	N	3248	-0-	-1732 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2048	-0-	2048 B	2048	2048	3			N	-0-					-0-
11	6452	N	4404	-0-	-2048 B	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*12	6211	N	6211	-0-	-0- B	-0-	6211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1082	-0-	-127 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	732	-0-	-384 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	593	-0-	-457 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	380	-0-	-730 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	364	N	223	-0-	-141 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	72	-0-	-198 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2274	-0-	-485 B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2289	-0-	-63 B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2140	-0-	-290 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	787	-0-	-1600 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1356	-0-	-1248 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1418	-0-	-712 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*12	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129 B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	400	-0-	-1677 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1280	-0-	-730 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	725	-0-	-1259 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1091	-0-	-199 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2862	-0-	-207 B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2577	-0-	-195 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2648	-0-	-112 B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2469	-0-	-351 B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	879	-0-	-1849 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	1400	-0-	-1483 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	1502	-0-	-958 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*12	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

01	1891	N	1506	-0-	-385	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1372	-0-	-280	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1440	-0-	-141	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1434	-0-	-36	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	418	-0-	-1101	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	589	-0-	-899	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1054	-0-	-506	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

01	8866	N	7648	-0-	-1218	B	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
02	7476	N	6648	-0-	-828	B	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7781	N	7758	-0-	-23	B	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
04	7410	N	7394	-0-	-16	B	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
05	7736	N	7736	-0-	-0-	B	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
06	7500	N	6756	-0-	-744	B	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
07	7626	N	2373	-0-	-5253	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	7750	N	6258	-0-	-1492	B	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6750	N	4161	-0-	-2589	B	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3922	-0-	3922	B	3922	3922	3			N	-0-					-0-
11	11900	N	7978	-0-	-3922	B	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
*12	7133	N	7133	-0-	-0-	B	-0-	7133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

01	6417	N	5144	-0-	-1273	B	-0-	5144	3	N	-0-			-0-
02	5208	N	4608	-0-	-600	B	-0-	4608	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5301	N	4508	-0-	-793	B	-0-	4508	3	N	-0-			-0-
04	4980	N	4496	-0-	-484	B	-0-	4496	3	N	-0-			-0-
05	5439	N	5439	-0-	-0-	B	-0-	5439	3	N	-0-			-0-
06	4641	N	4641	-0-	-0-	B	-0-	4641	3	N	-0-			-0-
07	4650	N	1629	-0-	-3021	B	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
08	5425	N	4556	-0-	-869	B	-0-	4556	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4650	N	2962	-0-	-1688	B	-0-	2962	3	N	-0-			-0-
10	0	N	3221	-0-	3221	B	3221	3221	3	N	-0-			-0-
11	8833	N	5612	-0-	-3221	B	-0-	5612	3	N	-0-			-0-
*12	5396	N	5396	-0-	-0-	B	-0-	5396	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

01	3627	N	3046	-0-	-581	B	-0-	3046	3	N	-0-			-0-
02	3024	N	2279	-0-	-745	B	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3286	N	1776	-0-	-1510	B	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
04	2940	N	2498	-0-	-442	B	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	685	-0-	-1826	B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	979	-0-	-1594	B	-0-	979	3	N	-0-			-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2670	N	1938	-0-	-732	B	-0-	1938	3	N	-0-			-0-
10	0	N	1589	-0-	1589	B	1589	1589	3	N	-0-			-0-
11	5124	N	3535	-0-	-1589	B	-0-	3535	3	N	-0-			-0-
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1385	-0-	-103 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1294	-0-	-56 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1179	-0-	-111 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	420	-0-	-913 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1025	-0-	-308 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	726	-0-	-444 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2119	-0-	-547 B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2058	-0-	-266 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1779	-0-	-422 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1969	-0-	-71 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	556	-0-	-1738 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	794	-0-	-1252 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1565	-0-	-595 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*12	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	328	-0-	-106 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	434	N	138	-0-	-296 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	144	-0-	-246 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	587	-0-	-219 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	775	N	239	-0-	-536 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	775	N	710	-0-	-65 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	244	-0-	-446 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	341	N	92	-0-	-249 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	72	-0-	-198 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	N	841	-0-	-4956 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	5516	N	5280	-0-	-236 B	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6070	N	6070	-0-	-0- B	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	5632	N	5632	-0-	-0- B	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
05	6344	N	6344	-0-	-0- B	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
06	5880	N	5250	-0-	-630 B	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5828	N	1790	-0-	-4038 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	6355	N	2649	-0-	-3706 B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5250	N	2991	-0-	-2259 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2391	-0-	2391 B	2391	2391	3			N	-0-					-0-
11	8077	N	5686	-0-	-2391 B	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
*12	4810	N	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	3345	-0-	-96 B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	3083	-0-	-81 B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3754	N	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
04	3502	N	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
05	3838	N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	3317	-0-	-313 B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	1170	-0-	-2457 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	3844	N	2119	-0-	-1725 B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2134	-0-	-1196 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2059	-0-	2059 B	2059	2059	3			N	-0-					-0-
11	5930	N	3871	-0-	-2059 B	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*12	3407	N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	846	-0-	-208 B	-0-	310	1	536	3	N	-0-					-0-
02	924	N	88	-0-	-836 B	-0-	23	1	65	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	300	1	723	3	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	310	1	606	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	611	-0-	-443 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	930	N	597	-0-	-333 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	314	-0-	-226 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	N	5564	-0-	-419 B	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
02	5267	N	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5812	N	5812	-0-	-0- B	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
04	5370	N	5321	-0-	-49 B	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
05	5828	N	5325	-0-	-503 B	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
06	5610	N	5053	-0-	-557 B	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
07	5487	N	3726	-0-	-1761 B	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	5332	N	5016	-0-	-316 B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5040	N	2804	-0-	-2236 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3733	-0-	3733 B	3733	3733	3			N	-0-					-0-
11	10064	N	6331	-0-	-3733 B	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
*12	6177	N	6177	-0-	-0- B	-0-	6177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1454	-0-	-220 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1261	-0-	-223 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	881	-0-	-483 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1142	-0-	-268 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	182	-0-	-996 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1161	-0-	-234 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	677	-0-	-703 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	924	-0-	-186 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1218	-0-	-70 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1266	-0-	-84 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1094	-0-	-226 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1064	-0-	-238 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1309	-0-	-24 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	702	-0-	-378 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1205	-0-	-55 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	N	5640	-0-		-1459	B	-0-	5640	3			N	-0-				-0-
02	6188	N	5064	-0-		-1124	B	-0-	5064	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6169	N	5599	-0-		-570	B	-0-	5599	3			N	-0-				-0-
04	5460	N	5391	-0-		-69	B	-0-	5391	3			N	-0-				-0-
05	5842	N	5842	-0-		-0-	B	-0-	5842	3			N	-0-				-0-
06	5430	N	5272	-0-		-158	B	-0-	5272	3			N	-0-				-0-
07	5580	N	3791	-0-		-1789	B	-0-	3791	3			N	-0-				-0-
08	5828	N	5112	-0-		-716	B	-0-	5112	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5280	N	3136	-0-		-2144	B	-0-	3136	3			N	-0-				-0-
10	0	N	2901	-0-		2901	B	2901	2901	3			N	-0-				-0-
11	8716	N	5815	-0-		-2901	B	-0-	5815	3			N	-0-				-0-
*12	4718	N	4718	-0-		-0-	B	-0-	4718	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 58,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	N	4014	-0-		-946	B	-0-	4014	3			N	-0-				-0-
02	4228	N	3813	-0-		-415	B	-0-	3813	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4374	N	4374	-0-		-0-	B	-0-	4374	3			N	-0-				-0-
04	4125	N	4125	-0-		-0-	B	-0-	4125	3			N	-0-				-0-
05	4757	N	4757	-0-		-0-	B	-0-	4757	3			N	-0-				-0-
06	4819	N	4819	-0-		-0-	B	-0-	4819	3			N	-0-				-0-
07	4278	N	3536	-0-		-742	B	-0-	3536	3			N	-0-				-0-
08	4743	N	4494	-0-		-249	B	-0-	4494	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4830	N	2497	-0-		-2333	B	-0-	2497	3			N	-0-				-0-
10	0	N	2671	-0-		2671	B	2671	2671	3			N	-0-				-0-
11	7679	N	5008	-0-		-2671	B	-0-	5008	3			N	-0-				-0-
*12	4500	N	4500	-0-		-0-	B	-0-	4500	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1681	-0-		-210	B	-0-	1681	3			N	-0-				-0-
02	1792	N	1743	-0-		-49	B	-0-	1743	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1969	N	1969	-0-		-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-				-0-
04	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	1763	3			N	-0-				-0-
05	1922	N	1823	-0-		-99	B	-0-	1823	3			N	-0-				-0-
06	1920	N	1441	-0-		-479	B	-0-	1441	3			N	-0-				-0-
07	1829	N	565	-0-		-1264	B	-0-	565	3			N	-0-				-0-
08	1829	N	822	-0-		-1007	B	-0-	822	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1023	-0-		-417	B	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
10	822	N	822	-0-		-0-	B	-0-	822	3			N	-0-				-0-
11	1918	N	1918	-0-		-0-	B	-0-	1918	3			N	-0-				-0-
*12	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1194	-0-	-201 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1243	-0-	-45 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	994	-0-	-277 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	378	-0-	-986 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	471	-0-	-800 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	797	-0-	-673 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	N	4702	-0-	-227 B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	4165	-0-	-203 B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4674	N	4674	-0-	-0- B	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
04	4560	N	4334	-0-	-226 B	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	4683	N	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
06	4530	N	4057	-0-	-473 B	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	4464	N	1457	-0-	-3007 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	4681	N	2069	-0-	-2612 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4050	N	2724	-0-	-1326 B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2731	-0-	2731 B	2731	2731	3			N	-0-					-0-
11	8049	N	5318	-0-	-2731 B	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
*12	4879	N	4879	-0-	-0- B	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	N	2332	-0-	-923 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2297	-0-	-699 B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	3339	N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
05	3728	N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
06	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	1058	-0-	-2383 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	2688	-0-	-1032 B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	1932	-0-	-1128 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1712	-0-	1712 B	1712	1712	3			N	-0-					-0-
11	5488	N	3776	-0-	-1712 B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*12	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1802	-0-	-864 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1709	-0-	-419 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1922	-0-	-358 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	692	-0-	-1571 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1569	-0-	-725 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1306	-0-	-614 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*12	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	N	3582	-0-	-572 B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	3509	-0-	-131 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3890	N	3890	-0-	-0- B	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3719	N	3719	-0-	-0- B	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	3875	N	3621	-0-	-254 B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
06	3758	N	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3151	-0-	-693 B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	3563	-0-	-64 B	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	2074	-0-	-1676 B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1835	-0-	1835 B	1835	1835	3			N	-0-					-0-
11	5786	N	3951	-0-	-1835 B	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
*12	3808	N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	3122	-0-	-505 B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2953	-0-	-211 B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3427	N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
04	3266	N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3414	N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	2681	-0-	-698 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	3319	-0-	-277 B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	1964	-0-	-1456 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1706	-0-	1706 B	1706	1706	3			N	-0-					-0-
11	5444	N	3738	-0-	-1706 B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
*12	3334	N	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	851	-0-	-141 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	952	N	787	-0-	-165 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	840	-0-	-59 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	961	N	484	-0-	-477 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	809	-0-	-245 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	434	-0-	-496 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1228	-0-	-74	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1008	-0-	-170	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	686	-0-	-709	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	420	-0-	-1099	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	728	-0-	-652	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744	N	710	-0-	-34	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	645	-0-	-68	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	744	N	553	-0-	-191	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	363	-0-	-297	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	137	-0-	-103 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1661	-0-	-602 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1907	-0-	-109 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1795	-0-	-158 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1450	-0-	-627 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1118	-0-	-892 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*12	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	435	-0-	-92 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	272	-0-	-208 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1305	-0-	-28 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1148	-0-	-123 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	679	-0-	-611 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3541	-0-	-520 B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3438	-0-	-6 B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3701	N	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
04	4125	N	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
05	4302	N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
06	3980	N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
07	4278	N	3769	-0-	-509 B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	4071	-0-	-238 B	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3990	N	2257	-0-	-1733 B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1330	-0-	1330 B	1330	1330	3			N	-0-					-0-
11	6005	N	4675	-0-	-1330 B	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
*12	4477	N	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1426 N	1346	-0-	-80	B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1271	-0-	-17	B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1337	-0-	-58	B	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1240	-0-	-155	B	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1382	-0-	-44	B	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	736	-0-	-644	B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3	N	-0-			-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
*12	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2666 N	2433	-0-	-233	B	-0-	2433	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	2328	-0-	-24	B	-0-	2328	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2619 N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
05	2573 N	2557	-0-	-16	B	-0-	2557	3	N	-0-			-0-
06	2520 N	2516	-0-	-4	B	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
07	2573 N	1668	-0-	-905	B	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
08	2556 N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2520 N	1353	-0-	-1167	B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	B	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
*12	2234 N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2473	-0-	-255	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2743	-0-	-16	B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2336	-0-	-206	B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2576	-0-	-152	B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	1420	-0-	-1220	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	310	N	82	-0-	-228	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	103	-0-	-137	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1087	-0-	-370 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	1172	-0-	-88 B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	1099	-0-	-281 B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	394	-0-	-1032 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	940	-0-	-362 B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1110	N	406	-0-	-704 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-				N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	117	-0-	-193 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	308	N	171	-0-	-137 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07	403	N	118	-0-	-285 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	403	N	205	-0-	-198 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	108	-0-	-252 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*12	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	3204	-0-	-175 B	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
02	3080	N	2759	-0-	-321 B	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3255	N	2518	-0-	-737 B	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
04	3090	N	2243	-0-	-847 B	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
05	3069	N	1919	-0-	-1150 B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
06	2430	N	2338	-0-	-92 B	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
07	2325	N	790	-0-	-1535 B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2340	N	772	-0-	-1568 B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
10	0	N	1469	-0-	1469 B	1469	1469	3		N	-0-			-0-
11	4114	N	2645	-0-	-1469 B	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
*12	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1800	-0-	-618 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1369	-0-	-759 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	962	-0-	-1208 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	717	-0-	-1484 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1983	-0-	-218 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1262	-0-	-658 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	720	N	365	-0-	-355 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	231	-0-	-129 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2260	-0-	-282 B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2004	-0-	-180 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2174	-0-	-46 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	735	-0-	-1559 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1963	-0-	-393 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	704	-0-	-1456 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1677	-0-	-90	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1510	-0-	-30	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1596	-0-	-54	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	743	-0-	-962	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1560	-0-	-145	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	526	-0-	-1064	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	124	-0-	-341	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	170	-0-	-250	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1119	-0-	-57 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1224	-0-	-96 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1188	-0-	-12 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	405	-0-	-866 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	417	-0-	-783 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	N	4473	-0-	-270 B	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	3784	-0-	-472 B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4623	N	4623	-0-	-0- B	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
04	4468	N	4468	-0-	-0- B	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
05	4619	N	4619	-0-	-0- B	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
06	4470	N	4176	-0-	-294 B	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
07	4619	N	1440	-0-	-3179 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	4619	N	3709	-0-	-910 B	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	1248	-0-	-2922 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2278	-0-	2278 B	2278	2278	3			N	-0-					-0-
11	6960	N	4682	-0-	-2278 B	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*12	4466	N	4466	-0-	-0- B	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	476	N	376	-0-	-100 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	465	N	156	-0-	-309 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	190	-0-	-290 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	462	-0-	-220 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589	N	179	-0-	-410 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	190	-0-	-380 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	N	3678	-0-	-600 B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	3008	-0-	-408 B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3656	N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3391	-0-	-179 B	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3622	N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	3259	-0-	-281 B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	1076	-0-	-2427 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	2967	-0-	-660 B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	2054	-0-	-1216 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2199	-0-	2199 B	2199	2199	3			N	-0-					-0-
11	6130	N	3931	-0-	-2199 B	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
*12	3448	N	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1366	-0-	-370 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1351	-0-	-273 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1122	-0-	-645 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1608	-0-	-283 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1049	-0-	-721 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	940	-0-	-145	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	886	-0-	-44	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	961	N	613	-0-	-348	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	484	-0-	-416	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	N	3089	-0-	-0-	B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2974	N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2894	-0-	-106	B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2722	-0-	-158	B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1178	-0-	-1798	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2781	-0-	-226	B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	1690	-0-	-1040	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3190	-0-	190	B	190	3190	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3140	-0-	40	B	230	3140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	159	-0-	-337	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	496	N	204	-0-	-292	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	181	-0-	-269	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2116	-0-	-271	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2155	-0-	-15	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2043	-0-	-57	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1732	-0-	-562	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1906	-0-	-357	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	1194	-0-	-846	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

01 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	173	-0-	-199 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	372	N	224	-0-	-148 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	165	-0-	-165 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	240	N	114	-0-	-126 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279	N	143	-0-	-136 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	159	-0-	-141 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1603	-0-	-40	B	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1379	-0-	-77	B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1532	-0-	-28	B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1257	-0-	-93	B	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	541	-0-	-1040	B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	604	-0-	-977	B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	1260 N	786	-0-	-474	B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3	N	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
*12	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	N	4145	-0-	-753 B	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
02	4368	N	4030	-0-	-338 B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4278	N	4044	-0-	-234 B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3589	-0-	-431 B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	4464	N	4387	-0-	-77 B	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4180	N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3084	-0-	-636 B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
08	4402	N	4275	-0-	-127 B	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4170	N	2458	-0-	-1712 B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2684	-0-	2684 B	2684	2684	3			N	-0-					-0-
11	7725	N	5041	-0-	-2684 B	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
*12	4805	N	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1468	-0-	-82 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1363	-0-	-47 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	760	-0-	-680 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	620	N	377	-0-	-243 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	713	N	228	-0-	-485 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	237	-0-	-453 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	430	-0-	-66 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	244	-0-	-206 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	823	-0-	-138	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	868	N	733	-0-	-135	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	961	N	852	-0-	-109	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	512	-0-	-388	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	700	N	446	-0-	-254 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	365	-0-	-348 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	775	N	226	-0-	-549 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	744	N	198	-0-	-546 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1570	-0-	-135 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1312	-0-	-200 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1477	-0-	-353 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	N	1614	-0-	-339 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	586	-0-	-884 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1843	-0-	-141 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1708	-0-	-56 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1878	-0-	-13 B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1734	-0-	-36 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1811	-0-	-19 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1489	-0-	-309 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1519	-0-	-372 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	974	-0-	-826 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*12	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1417	-0-	-226	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1361	-0-	-11	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1425	-0-	-105	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	321	-0-	-1291	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1063	-0-	-549	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	926	-0-	-514	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1622	-0-	-238	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1675	-0-	-123	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1432	-0-	-128	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1371	-0-	-117	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1622	-0-	-114	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	922	-0-	-788	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2374	-0-	-106	B	-0-	372	1	2002	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2139	-0-	-45	B	-0-	336	1	1803	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2195	-0-	-192	B	-0-	372	1	1823	3	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1986	3	N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2007	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1902	-0-	-228	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1761	-0-	-657	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1912	-0-	-475	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1047	-0-	-843	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

01	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

01	1023	N	948	-0-	-75	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	896	N	832	-0-	-64	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	930	N	884	-0-	-46	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	912	-0-	-18	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	840	N	797	-0-	-43	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	899	N	426	-0-	-473	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	899	N	571	-0-	-328	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	416	-0-	-394	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	540	N	255	-0-	-285	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1876	-0-	-77 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1856	-0-	-4 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1787	-0-	-43 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1822	-0-	-7 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1708	-0-	-92 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	564	-0-	-1296 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	762	-0-	-948 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2579	-0-	-87 B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2402	-0-	-62 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2566	-0-	-100 B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2362	-0-	-128 B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2354	-0-	-312 B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2405	-0-	-85 B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2078	-0-	-371 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2317	-0-	-39 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	1353	-0-	-1047 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*12	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2531	-0-	-135 B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2212	-0-	-248 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2374	-0-	-354 B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	1421	-0-	-1219 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*12	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	172	-0-	-262	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	252	-0-	-168	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2773	-0-	-451	B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2753	N	2753	-0-	-0-	B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3248	N	3248	-0-	-0-	B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	2979	N	2979	-0-	-0-	B	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
05	3175	N	3175	-0-	-0-	B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2951	-0-	-199	B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2191	-0-	-878	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
08	3162	N	2832	-0-	-330	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2940	N	1723	-0-	-1217	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1623	-0-	1623	B	1623	1623	3			N	-0-					-0-
11	4825	N	3202	-0-	-1623	B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
*12	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1525	-0-	-149 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1493	-0-	-19 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1590	-0-	-53 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1550	-0-	-10 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1384	-0-	-197 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1503	-0-	-78 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	848	-0-	-712 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	570	N	404	-0-	-166 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	362	-0-	-178 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	N	3625	-0-	-64 B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3332	N	3060	-0-	-272 B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	3625	-0-	-33 B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	3712	N	3712	-0-	-0- B	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3450	-0-	-60 B	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	1153	-0-	-2567 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	2895	-0-	-825 B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	1030	-0-	-2420 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1552	-0-	1552 B	1552	1552	3			N	-0-					-0-
11	5475	N	3923	-0-	-1552 B	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*12	3781	N	3781	-0-	-0- B	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	N	3590	-0-	-347 B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3345	-0-	-155 B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3769	N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	3677	N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	1934	-0-	-1755 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	1214	-0-	-2599 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	3486	N	3486	-0-	-0- B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3720	N	1263	-0-	-2457 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2345	-0-	2345 B	2345	2345	3			N	-0-					-0-
11	6529	N	4184	-0-	-2345 B	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
*12	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	1262	-0-	-1962 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	2818	-0-	-290 B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3621	N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	2916	-0-	-594 B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	1131	-0-	-2155 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	1963	-0-	-1509 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	1805	-0-	-1105 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1714	-0-	1714 B	1714	1714	3			N	-0-					-0-
11	5245	N	3531	-0-	-1714 B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*12	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	977	-0-	-115 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	885	-0-	-262 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	602	-0-	-448 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	620	N	257	-0-	-363 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	N	3506	-0-	-245	B	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
02	3240	N	3240	-0-	-0-	B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3653	N	3653	-0-	-0-	B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	3576	N	3576	-0-	-0-	B	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
05	3773	N	3773	-0-	-0-	B	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	3475	-0-	-65	B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	2392	-0-	-1297	B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	3423	-0-	-359	B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3480	N	1976	-0-	-1504	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1708	-0-	1708	B	1708	1708	3			N	-0-					-0-
11	5486	N	3778	-0-	-1708	B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*12	3498	N	3498	-0-	-0-	B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	614	-0-	-192	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	713	N	241	-0-	-472	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	713	N	376	-0-	-337	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	428	-0-	-262	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	888	-0-	-476	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	980	N	957	-0-	-23	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	983	-0-	-226	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	870	N	782	-0-	-88	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	584	-0-	-470	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	960	N	713	-0-	-247	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	806	N	337	-0-	-469	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	589	N	522	-0-	-67	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	489	-0-	-231	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1532	-0-	-80 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1287	-0-	-141 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1222	-0-	-297 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	495	-0-	-1055 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1383	-0-	-198 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	493	-0-	-947 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	56	-0-	-94 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	588	N	504	-0-	-84 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	122	-0-	-467 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	651	N	426	-0-	-225 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	362	-0-	-178 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	476	-0-	-144	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	504	N	361	-0-	-143	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	465	N	102	-0-	-363	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	465	N	388	-0-	-77	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	242	-0-	-148	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

01	3410	N	2861	-0-	-549	B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2751	-0-	-21	B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3069	N	2994	-0-	-75	B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	3038	-0-	-0-	B	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2752	-0-	-158	B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	1016	-0-	-1929	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	1668	-0-	-1370	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2760	N	1823	-0-	-937	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1316	-0-	1316	B	1316	1316	3			N	-0-					-0-
11	4168	N	2852	-0-	-1316	B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1530	-0-	-454	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1553	-0-	-37	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	580	-0-	-1156	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1385	-0-	-320	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1162	-0-	-398	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1653	-0-	-517	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1825	-0-	-163	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1870	-0-	-145	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1739	-0-	-241	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	629	-0-	-1293	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	997	-0-	-863	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1170	-0-	-570	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2160	-0-	-878	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2000	-0-	-660	B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2180	-0-	-114	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2080	-0-	-20	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2147	-0-	-54	B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1621	-0-	-479	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	3512	N	3512	-0-	-0-	B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1096	-0-	-524	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	3390	N	2491	-0-	-899	B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*12	3403	N	3403	-0-	-0-	B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	889	-0-	-475 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1034	-0-	-58 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	434	-0-	-837 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1018	-0-	-222 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	351	-0-	-819 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1233	-0-	-441 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1048	-0-	-548 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1276	-0-	-57 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1130	-0-	-100 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	934	-0-	-368 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	680	-0-	-460 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	588	N	125	-0-	-463 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	415	-0-	-174 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	120	-0-	-240 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1985	-0-	-185 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1856	-0-	-76 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2062	-0-	-15 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1900	-0-	-20 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1940	-0-	-70 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1776	-0-	-177 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1796	-0-	-281 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1077	-0-	-873 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*12	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1856	-0-	-128 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1739	-0-	-61 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1704	-0-	-94 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1838	-0-	-53 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	994	-0-	-806 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	N	3444	-0-	-462 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	2385	-0-	-1171 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	1508	-0-	-2181 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	3411	N	3411	-0-	-0- B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
05	3400	N	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
06	3250	N	3250	-0-	-0- B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	1167	-0-	-2367 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	1917	-0-	-1493 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	N	2134	-0-	-1106 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1629	-0-	1629 B	1629	1629	3			N	-0-					-0-
11	5597	N	3968	-0-	-1629 B	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
*12	3325	N	3325	-0-	-0- B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	651	N	155	-0-	-496 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	208	-0-	-332 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2700	-0-	-338 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2584	-0-	-76 B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	2974	N	2974	-0-	-0- B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
05	3278	N	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2889	-0-	-21 B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	2172	-0-	-897 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	2907	-0-	-379 B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	1634	-0-	-1246 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1476	-0-	1476 B	1476	1476	3			N	-0-					-0-
11	4597	N	3121	-0-	-1476 B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*12	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2219	-0-	-726 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2034	-0-	-374 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2109	-0-	-51 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2089	-0-	-174 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1794	-0-	-376 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2014	-0-	-63 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1074	-0-	-936 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*12	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	888	-0-	-73 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	930	N	279	-0-	-651 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	318	-0-	-492 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	N	3771	-0-	-135 B	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	3470	N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3747	N	3747	-0-	-0- B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3428	-0-	-232 B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	3844	N	3671	-0-	-173 B	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	3336	-0-	-294 B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
07	3534	N	3133	-0-	-401 B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3419	-0-	-239 B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	1779	-0-	-1551 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2179	-0-	2179 B	2179	2179	3			N	-0-					-0-
11	6030	N	3851	-0-	-2179 B	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*12	3680	N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	212	-0-	-222 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1189	-0-	-15 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1008	-0-	-294 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	527	-0-	-496 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	609	-0-	-381 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

01	2325	N	1996	-0-	-329 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1791	-0-	-169 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1899	-0-	-178 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1858	-0-	-250 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1121	-0-	-949 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

01	1178	N	1021	-0-	-157	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	893	-0-	-227	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	769	-0-	-192	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	992	N	197	-0-	-795	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	409	-0-	-614	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	682	-0-	-458	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	667	-0-	-383	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	713	N	587	-0-	-126	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

01	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1021	-0-	-183	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1075	-0-	-10	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	515	-0-	-601	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	821	-0-	-229	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	355	-0-	-761	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	423	-0-	-387	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

01	2759	N	2434	-0-	-325 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2131	-0-	-442 B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	1345	-0-	-1175 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1982	-0-	1982 B	1982	1982	3			N	-0-					-0-
11	5072	N	3090	-0-	-1982 B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*12	2829	N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

01	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1356	-0-	-100 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1623	-0-	-268 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1326	-0-	-234 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1245	-0-	-305 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	906	-0-	-582 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	803	-0-	-517 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	209	-0-	-151 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1796	-0-	-95 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1684	-0-	-24 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1788	-0-	-72 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1703	-0-	-67 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1465	-0-	-333 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	966	-0-	-744 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	168	N	95	-0-	-73 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	N	3868	-0-	-255 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	3555	-0-	-85 B	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3652	N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3710	-0-	-40 B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	3646	-0-	-291 B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3273	-0-	-571 B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
08	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	2042	-0-	-1708 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2101	-0-	2101 B	2101	2101	3			N	-0-					-0-
11	6060	N	3959	-0-	-2101 B	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*12	3926	N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1826	-0-	-220 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1699	-0-	-93 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1877	-0-	-14 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1642	-0-	-249 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1787	-0-	-104 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	971	-0-	-859 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1444	-0-	-106 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1401	-0-	-69 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1394	-0-	-94 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1321	-0-	-89 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1230	-0-	-165 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	500	-0-	-820 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*12	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	598	-0-	-456	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	720	-0-	-288	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	960	N	854	-0-	-106	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	837	N	366	-0-	-471	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	961	N	538	-0-	-423	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	618	-0-	-222	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	651	N	416	-0-	-235	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1919	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1591	-0-	-425	B	-0-	336	1	1255	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2148	N	2148	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2023	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1104	-0-	-663	B	-0-	163	1	941	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1954	-0-	-116	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	590	-0-	-1859	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	536	-0-	-1414	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3911	-0-	-274	B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3554	-0-	-114	B	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3941	N	3941	-0-	-0-	B	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
04	3780	N	3761	-0-	-19	B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
05	3937	N	2869	-0-	-1068	B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3679	-0-	-131	B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	2982	-0-	-893	B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	4050	N	4050	-0-	-0-	B	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3690	N	2116	-0-	-1574	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1959	-0-	1959	B	1959	1959	3			N	-0-					-0-
11	5987	N	4028	-0-	-1959	B	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
*12	3875	N	3875	-0-	-0-	B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1206	-0-	-278 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1285	-0-	-48 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1246	-0-	-164 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	499	-0-	-834 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	985	-0-	-245 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	421	-0-	-881 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	536	-0-	-454 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1080	-0-	-160 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	992	N	322	-0-	-670 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	372	-0-	-618 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	353	-0-	-825 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	971	-0-	-176 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	390	-0-	-690 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	601	-0-	-112	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	620	N	511	-0-	-109	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	651	N	575	-0-	-76	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	352	-0-	-278	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1170	-0-	-566	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1282	-0-	-146	B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1462	-0-	-26	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1306	-0-	-182	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	787	-0-	-683	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2192	-0-	-226	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1992	-0-	-108	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2061	-0-	-249	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	775	-0-	-1612	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1834	-0-	-522	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	647	-0-	-1423	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	758	-0-	-79 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	806	N	362	-0-	-444 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	837	N	341	-0-	-496 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	557	-0-	-223 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	594	-0-	-88 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	588	N	517	-0-	-71 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	620	N	470	-0-	-150 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	235	-0-	-365 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	3136	-0-	-88 B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2934	-0-	-96 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	3089	-0-	-104 B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2844	-0-	-186 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	1912	-0-	-1126 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2914	-0-	-186 B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2850	N	1528	-0-	-1322 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1805	-0-	1805 B	1805	1805	3			N	-0-					-0-
11	4820	N	3015	-0-	-1805 B	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*12	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1341	-0-	-54	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1208	-0-	-52	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1284	-0-	-6	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1198	-0-	-122	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1237	-0-	-96	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1306	-0-	-27	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200 N	704	-0-	-496	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	926	-0-	-128	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	952 N	865	-0-	-87	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992 N	932	-0-	-60	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	900 N	755	-0-	-145	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	961 N	777	-0-	-184	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	900 N	682	-0-	-218	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	775 N	491	-0-	-284	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	775 N	300	-0-	-475	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690 N	488	-0-	-202	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2191	-0-	-10 B	-0-	372	1	1819	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1909	-0-	-107 B	-0-	336	1	1573	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	372	1	1666	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1946	-0-	-184 B	-0-	360	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1397	-0-	-711 B	-0-	236	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1505	-0-	-475 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	511	-0-	-1504 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1295	-0-	-100 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500	N	518	-0-	-982 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*12	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1090	-0-	-460 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1560	N	514	-0-	-1046 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	516	-0-	-1104 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1378	-0-	-1040 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1154	-0-	-806 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1988	-0-	-22 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	674	-0-	-1403 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1502	-0-	-668 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1980	N	1145	-0-	-835 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1354	-0-	-258 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1365	-0-	-255 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	34	-0-	-1671 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	694	-0-	-732 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	868	-0-	-842 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	899	N	351	-0-	-548 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

01	3813	N	3172	-0-	-641 B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	3045	-0-	-343 B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3449	N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3385	N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
06	3356	N	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	2907	-0-	-410 B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	3123	-0-	-256 B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	1805	-0-	-1555 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1972	-0-	1972 B	1972	1972	3			N	-0-					-0-
11	5504	N	3532	-0-	-1972 B	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*12	3223	N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	N	3998	-0-	-0-	B	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
02	4692	N	4692	-0-	-0-	B	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5022	N	4743	-0-	-279	B	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
04	4751	N	4751	-0-	-0-	B	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
05	5208	N	4918	-0-	-290	B	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
06	4590	N	4365	-0-	-225	B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4898	N	2271	-0-	-2627	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	4929	N	4426	-0-	-503	B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4380	N	2488	-0-	-1892	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2608	-0-	2608	B	2608	2608	3			N	-0-					-0-
11	7323	N	4715	-0-	-2608	B	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
*12	4392	N	4392	-0-	-0-	B	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010

01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	104	-0-	-106	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1072	-0-	-230 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1036	-0-	-84 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	202	-0-	-945 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2533	-0-	-9 B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1947	-0-	-719 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	1338	-0-	-1242 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	2798	-0-	-674 B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	3041	N	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3490	N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
04	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
05	3427	N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3390	N	3110	-0-	-280 B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	1134	-0-	-2059 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	1744	-0-	-1697 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2006	-0-	-1114 B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1684	-0-	1684 B	1684	1684	3			N	-0-					-0-
11	5205	N	3521	-0-	-1684 B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
*12	3232	N	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1888	-0-	-158	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1786	-0-	-44	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1802	-0-	-89	B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1693	-0-	-137	B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1136	-0-	-724	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1012	-0-	-668	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	N	5183	-0-	-862	B	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
02	5460	N	4640	-0-	-820	B	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4903	N	4903	-0-	-0-	B	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
04	5010	N	4799	-0-	-211	B	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
05	5146	N	4918	-0-	-228	B	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
06	4740	N	4533	-0-	-207	B	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	4960	N	1437	-0-	-3523	B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	4929	N	2719	-0-	-2210	B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4530	N	2764	-0-	-1766	B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2442	-0-	2442	B	2442	2442	3			N	-0-					-0-
11	7529	N	5087	-0-	-2442	B	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
*12	4705	N	4705	-0-	-0-	B	-0-	4705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8655	N	8655	-0-	-0-	B	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
02	9044	N	7339	-0-	-1705	B	-0-	7339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8556	N	3758	-0-	-4798	B	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
04	8370	N	5626	-0-	-2744	B	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
05	8122	N	8116	-0-	-6	B	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
06	7283	N	7283	-0-	-0-	B	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
07	5828	N	3872	-0-	-1956	B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	8122	N	5098	-0-	-3024	B	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7290	N	4093	-0-	-3197	B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4776	-0-	4776	B	4776	4776	3			N	-0-					-0-
11	13707	N	8931	-0-	-4776	B	-0-	8931	3			N	-0-					-0-
*12	8719	N	8719	-0-	-0-	B	-0-	8719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	784	N	754	-0-	-30	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	961	N	428	-0-	-533	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	930	N	829	-0-	-101	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	460	-0-	-380	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2292	-0-	-340	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2474	-0-	-285	B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2171	-0-	-371	B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1916	-0-	-484	B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1239	-0-	-1272	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1251	-0-	-669	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3991	-0-	-194	B	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3780	N	3615	-0-	-165	B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4030	N	3986	-0-	-44	B	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
04	3870	N	3525	-0-	-345	B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3878	-0-	-121	B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3657	-0-	-213	B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3297	-0-	-361	B	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	3537	-0-	-338	B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3660	N	2025	-0-	-1635	B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2113	-0-	2113	B	2113	2113	3			N	-0-					-0-
11	6162	N	4049	-0-	-2113	B	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
*12	4050	N	4050	-0-	-0-	B	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1204	-0-	-308	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1222	-0-	-49	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1320	-0-	-30	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	675	-0-	-689	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	680	-0-	-550	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	921	-0-	-459	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	730	-0-	-1594	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	409	-0-	-1079	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	21	-0-	-785	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4818	N	4818	-0-	-0-	B	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
02	4732	N	4290	-0-	-442	B	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4681	N	4454	-0-	-227	B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
04	4650	N	4316	-0-	-334	B	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
05	4743	N	4317	-0-	-426	B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	3735	-0-	-585	B	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4464	N	2074	-0-	-2390	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	3937	-0-	-372	B	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3750	N	835	-0-	-2915	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	N	3254	-0-	-556	B	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
*12	3442	N	3442	-0-	-0-	B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	N	5634	-0-	-349 B	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
02	6076	N	4938	-0-	-1138 B	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5890	N	5753	-0-	-137 B	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
04	5462	N	5462	-0-	-0- B	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
05	5560	N	5560	-0-	-0- B	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
06	5580	N	5264	-0-	-316 B	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
07	5642	N	4421	-0-	-1221 B	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
08	5549	N	5056	-0-	-493 B	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5250	N	3028	-0-	-2222 B	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4185	-0-	4185 B	4185	4185	3			N	-0-					-0-
11	10158	N	5973	-0-	-4185 B	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
*12	4959	N	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	840	N	769	-0-	-71 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	837	N	272	-0-	-565 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	837	N	399	-0-	-438 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	297	-0-	-483 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	910	-0-	-2190 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2292	-0-	-424 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1175	-0-	-1367 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1396	-0-	-1184 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	890	-0-	-1683 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*12	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1479	-0-	-164 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1341	-0-	-115 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1402	-0-	-38 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1326	-0-	-144 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	468	-0-	-989 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1389	-0-	-99 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	856	-0-	-464 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1657	-0-	-48 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1716	-0-	-20 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1504	-0-	-146 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	903	-0-	-771 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1170	-0-	-535 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	818	-0-	-682 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	201	-0-	-159 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	N	3351	-0-	-462 B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3150	N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3628	N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	3172	-0-	-68 B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	3599	N	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3208	-0-	-302 B	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	1126	-0-	-2160 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	2047	-0-	-1549 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3210	N	1985	-0-	-1225 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1575	-0-	1575 B	1575	1575	3			N	-0-					-0-
11	5234	N	3659	-0-	-1575 B	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*12	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	N	5618	-0-	-365 B	-0-	372	1	5246	3	N	-0-					-0-
02	5152	N	4364	-0-	-788 B	-0-	336	1	4028	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5704	N	2967	-0-	-2737 B	-0-	372	1	2595	3	N	-0-					-0-
04	5430	N	815	-0-	-4615 B	-0-	360	1	455	3	N	-0-					-0-
05	4836	N	344	-0-	-4492 B	-0-	163	1	181	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	1207	-0-	-1673 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	3172	N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1009	-0-	-191 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1465	-0-	1465 B	1465	1465	3			N	-0-					-0-
11	3855	N	2390	-0-	-1465 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1807	-0-	-301 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1815	-0-	-61 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1131	-0-	-853 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2001	-0-	-169 B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1129	-0-	-851 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	421	-0-	-137 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	527	N	162	-0-	-365 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	527	N	412	-0-	-115 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	145	-0-	-335 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	558	N	421	-0-	-137 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	342	-0-	-288 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1745	-0-	-301 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1600	-0-	-164 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1553	-0-	-183 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1698	-0-	-100 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	945	-0-	-795 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1509	-0-	-351 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1329	-0-	-267 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	400	-0-	-1336 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1278	-0-	-396 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	513	-0-	-1047 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1160	-0-	-49 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1051	-0-	-41 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	609	-0-	-501 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

01	341	N	243	-0-	-98	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	403	N	106	-0-	-297	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	372	N	176	-0-	-196	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	93	-0-	-237	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

01	465	N	294	-0-	-171	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	234	-0-	-96	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

01	2356	N	1916	-0-	-440 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2029	-0-	-43 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1946	-0-	-286 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1718	-0-	-452 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1778	-0-	-175 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1124	-0-	-826 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*12	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

01	3689	N	3482	-0-	-207 B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	2976	-0-	-272 B	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3274	-0-	-136 B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	2002	-0-	-1284 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	1127	-0-	-2376 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	3726	N	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3600	N	1316	-0-	-2284 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2637	-0-	2637 B	2637	2637	3			N	-0-					-0-
11	6570	N	3933	-0-	-2637 B	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
*12	3449	N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	N	8757	-0-	-1039	B	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
02	8243	N	8243	-0-	-0-	B	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8866	N	8821	-0-	-45	B	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
04	9345	N	9345	-0-	-0-	B	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
05	9336	N	9336	-0-	-0-	B	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
06	8629	N	8629	-0-	-0-	B	-0-	8629	3			N	-0-					-0-
07	9672	N	7494	-0-	-2178	B	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
08	9331	N	7695	-0-	-1636	B	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	8640	N	4964	-0-	-3676	B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4818	-0-	4818	B	4818	4818	3			N	-0-					-0-
11	14012	N	9194	-0-	-4818	B	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
*12	8859	N	8859	-0-	-0-	B	-0-	8859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	2830	-0-	-766	B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2811	-0-	-157	B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3216	N	3216	-0-	-0-	B	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	3161	N	3161	-0-	-0-	B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
05	3406	N	3406	-0-	-0-	B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	2925	-0-	-195	B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
07	3255	N	1039	-0-	-2216	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	2902	-0-	-508	B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2940	N	1892	-0-	-1048	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1963	-0-	1963	B	1963	1963	3			N	-0-					-0-
11	5591	N	3628	-0-	-1963	B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1935	-0-	-266 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1815	-0-	-33 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1974	-0-	-10 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1839	-0-	-21 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1959	-0-	-56 B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1790	-0-	-101 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1909	-0-	-44 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1052	-0-	-838 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1745	-0-	-208 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1576	-0-	-132 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	951	-0-	-878 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1427	-0-	-253 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1671	-0-	-127 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1021	-0-	-689 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3266	-0-	-795 B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	3556	N	3399	-0-	-157 B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3616	-0-	-166 B	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
04	3671	N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3741	-0-	-10 B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3461	-0-	-49 B	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3217	-0-	-565 B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3629	-0-	-122 B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	2024	-0-	-1426 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1992	-0-	1992 B	1992	1992	3			N	-0-					-0-
11	5994	N	4002	-0-	-1992 B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*12	3989	N	3989	-0-	-0- B	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2086	-0-	-22 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58 B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1891	-0-	-179 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	868	-0-	-1240 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	733	-0-	-1468 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1222	-0-	-668 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3030	-0-	-274 B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3463	N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	3260	N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	3336	-0-	-12 B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	2927	-0-	-433 B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	997	-0-	-2382 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	3348	N	1918	-0-	-1430 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	1553	-0-	-1387 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1383	-0-	1383 B	1383	1383	3			N	-0-					-0-
11	4633	N	3250	-0-	-1383 B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*12	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1071	-0-	-77 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1151	-0-	-27 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1039	-0-	-101 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	554	-0-	-624 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	873	-0-	-274 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	611	-0-	-439 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2306	-0-	-391 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2217	-0-	-135 B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2444	-0-	-5 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2372	-0-	-118 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	794	-0-	-1624 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	960	-0-	-1489 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	1469	-0-	-901 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*12	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	961	N	278	-0-	-683 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	992	N	373	-0-	-619 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	563	-0-	-337 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	N	3759	-0-	-643 B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
02	3752	N	3686	-0-	-66 B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4038	N	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
04	3788	N	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
05	4092	N	4007	-0-	-85 B	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3657	-0-	-243 B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	1265	-0-	-2641 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	3157	-0-	-842 B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3660	N	2463	-0-	-1197 B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2921	-0-	2921 B	2921	2921	3			N	-0-					-0-
11	7410	N	4489	-0-	-2921 B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
*12	4059	N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1726	-0-	-134 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1576	-0-	-104 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1657	-0-	-23 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1714	-0-	-22 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1697	-0-	-13 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1413	-0-	-292 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	947	-0-	-763 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	3159	-0-	-313 B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2900	-0-	-124 B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3142	-0-	-113 B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2997	-0-	-63 B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	3061	-0-	-163 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	3004	-0-	-26 B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2744	-0-	-356 B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2694	-0-	-375 B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	1666	-0-	-1334 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1993	-0-	1993 B	1993	1993	3			N	-0-					-0-
11	5293	N	3300	-0-	-1993 B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*12	3147	N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1617	-0-	-343 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	708	-0-	-1090 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1140	-0-	-510 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	519	-0-	-1434 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	713	N	418	-0-	-295 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	529	-0-	-611 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1546	-0-	-283	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1122	-0-	-502	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1459	-0-	-153	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1479	-0-	-21	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	482	-0-	-1037	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1353	-0-	-290	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	471	-0-	-969	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1545	-0-	-253	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1676	-0-	-29	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1577	-0-	-103	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	745	-0-	-1022	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1170	-0-	-504	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	967	-0-	-623	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1641	-0-	-2	B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1477	-0-	-35	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1624	-0-	-19	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1580	-0-	-10	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1509	-0-	-134	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1379	-0-	-264	B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1020	-0-	-480	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	995	-0-	-121	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	867	-0-	-169	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	990	N	912	-0-	-78	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	310	-0-	-775	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	730	-0-	-355	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	275	-0-	-625	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	798	-0-	-238	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	829	-0-	-8	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	899	N	302	-0-	-597	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	810	N	588	-0-	-222	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	992	N	249	-0-	-743	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	291	-0-	-309	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	N	6218	-0-	-13	B	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
02	6636	N	6349	-0-	-287	B	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7905	N	7434	-0-	-471	B	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
04	6903	N	6903	-0-	-0-	B	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
05	7083	N	7083	-0-	-0-	B	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	7200	N	6353	-0-	-847	B	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
07	7130	N	6153	-0-	-977	B	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
08	7068	N	5165	-0-	-1903	B	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6360	N	3930	-0-	-2430	B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3942	-0-	3942	B	3942	3942	3			N	-0-					-0-
11	10115	N	7543	-0-	-2572	B	1370	7543	3			N	-0-					-0-
*12	8832	N	7462	-0-	-1370	B	-0-	7462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	812	N	718	-0-	-94 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806	N	528	-0-	-278 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	806	N	421	-0-	-385 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	314	-0-	-346 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1707	-0-	-449 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1670	-0-	-283 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1526	-0-	-394 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	723	-0-	-858 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1524	-0-	-460 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	767	-0-	-943 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1267	-0-	-203 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	112	-0-	-68 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

01	1023	N	882	-0-	-141	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	896	N	539	-0-	-357	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	381	-0-	-580	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	992	N	280	-0-	-712	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	930	N	101	-0-	-829	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

01	1736	N	1508	-0-	-228	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1365	-0-	-203	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1531	-0-	-19	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1256	-0-	-214	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1452	-0-	-67	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1376	-0-	-94	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	500	-0-	-802	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1158	-0-	-299	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	915	-0-	-465	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

01	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1187	-0-	-22	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1124	-0-	-76	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1136	-0-	-42	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1084	-0-	-63	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	559	-0-	-551	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

01	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1520	-0-	-552	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1657	-0-	-172	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1578	-0-	-132	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1615	-0-	-59	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1515	-0-	-75	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	622	-0-	-1021	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	452	-0-	-1160	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1430	-0-	-100	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2234	-0-	-454 B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2392	-0-	-243 B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2313	-0-	-87 B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2320	-0-	-160 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2224	-0-	-86 B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	988	-0-	-1399 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1556	-0-	-769 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1412	-0-	-808 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1786	-0-	-105 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	607	-0-	-1101 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1665	-0-	-75 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1677	-0-	-213 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1436	-0-	-300 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1551	-0-	-247 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	955	-0-	-725 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	558	N	324	-0-	-234 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	289	-0-	-281 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	1760	-0-	-1264	B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3163	N	3163	-0-	-0-	B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	3202	N	3202	-0-	-0-	B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	2784	-0-	-276	B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1877	-0-	-820	B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	1889	-0-	-1304	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2790	N	1998	-0-	-792	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1707	-0-	1707	B	1707	1707	3			N	-0-					-0-
11	4699	N	2992	-0-	-1707	B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*12	2763	N	2763	-0-	-0-	B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	896	-0-	-313	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1111	-0-	-9	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1161	-0-	-79	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1052	-0-	-88	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	358	-0-	-665	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	332	-0-	-815	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	412	-0-	-638	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	207	-0-	-537	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	840	N	536	-0-	-304	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	930	N	779	-0-	-151	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	899	N	667	-0-	-232	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	992	N	769	-0-	-223	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	414	-0-	-366	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	N	204	-0-	-354 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	527	N	248	-0-	-279 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	417	-0-	-93 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	806	N	67	-0-	-739 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	515	-0-	-105 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	589	N	13	-0-	-576 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	480	N	267	-0-	-213 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403	N	164	-0-	-239 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	744	N	604	-0-	-140 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	6	-0-	-180 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	40	-0-	-119 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	33	-0-		-98 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-		-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-		-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-		-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-		-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-		-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-		-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-		-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-		-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	19	-0-		-74 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	N	298	-0-	-198 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	404	-0-	-166 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2346					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	9	-0-	-270 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	240	N	3	-0-	-237 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	960	N	771	-0-	-189	B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	713	N	457	-0-	-256	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	806	N	737	-0-	-69	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	721	-0-	-89	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1568	-0-	-137 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	949	-0-	-1091 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1422	-0-	-872 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2203	-0-	-287 B	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	413	-0-	-1850 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -A- WELL #: 15 RRCID -> 145518 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2724 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	0		22	-0-	22 B	22	22	2			N	-0-					-0-
05	0		19	-0-	19 B	41	19	3			N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015																	

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

01	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

01	930	N	429	-0-	-501	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	924	N	253	-0-	-671	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	960	N	712	-0-	-248	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1709	-0-	-27 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1182	-0-	-709 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1880	-0-	-42 B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1125	-0-	-53 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1124	-0-	-916 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	143	-0-	-1004 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	9	-0-	-201 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	248	N	8	-0-	-240 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	620	N	394	-0-	-226 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	375	-0-	-315 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	403	N	48	-0-	-355 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	61	-0-	61 B	61	61	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	306	-0-	306 B	367	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 367																	
09	0		349	-0-	349 B	716	349	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	286	-0-	-716 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	900	N	670	-0-	-230 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	868	N	650	-0-	-218 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	810	N	581	-0-	-229 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	682	N	177	-0-	-505 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	720	N	635	-0-	-85 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	806	N	638	-0-	-168 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					28
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					28
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					28
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					28
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					28
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					28
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					28
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					28
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					28
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	684	-0-	-60	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	644	-0-	-16	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	B	4	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

01	651	N	637	-0-	-14	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	329	-0-	-260	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	630	N	470	-0-	-160	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	713	N	618	-0-	-95	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	285	-0-	-45	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	625	-0-	-832 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	597	-0-	-705 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1041	-0-	-416 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1087	-0-	-143 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	882	-0-	-198 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	114	-0-	-1002 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	#	5062	-0-	2334 B	-975	5062	3			N	-0-					-0-
02	3705	R	4680	-0-	975 B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	#	2975	-0-	-1 B	-1	2975	3			N	-0-					-0-
04	4899	R	4900	-0-	1 B	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	3786		2816	-0-	-970 B	-970	2816	3			N	-0-					-0-
06	3928		4895	-0-	967 B	-3	4895	3			N	-0-					-0-
07	3818		4248	-0-	430 B	427	4248	3			N	-0-					-0-
08	3653		3643	-0-	-10 B	417	3643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 417																	
09	3870		4738	-0-	868 B	1285	4738	3			N	-0-					-0-
10	0		4255	-0-	4255 B	5540	4255	3			N	-0-					-0-
11	3211		3774	-0-	563 B	6103	3774	3			N	-0-					-0-
12	3195		4169	-0-	974 B	7077	4169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	11	-0-	-237 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	168	N	22	-0-	-146 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	186	-0-	-2201 B	-0-	186	3			N	-0-					192
02	2912	N	967	-0-	-1945 B	-0-	967	3			N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	364	-0-	-1434 B	-0-	364	3			N	-0-					192
04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					192
05	1085	N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	3			N	-0-					192
06	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-					192
07	2077	N	1461	-0-	-616 B	-0-	1461	3			N	-0-					192
08	3204	N	3204	-0-	-0- B	-0-	3204	3			N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3370	N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3			N	-0-					192
10	0	N	3513	-0-	3513 B	3513	3513	3			N	-0-					192
11	6869	N	3356	-0-	-3513 B	-0-	3356	3			N	-0-					192
12	3472	N	407	-0-	-3065 B	-0-	407	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1084	-0-	-94 B	-0-	542	1	542	3	N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	1018	1	1018	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	787	1	788	3	N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	646	1	645	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	808	-0-	-1455 B	-0-	404	1	404	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1067	-0-	-463 B	-0-	534	1	533	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1255	-0-	-78 B	-0-	627	1	628	3	N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	641	1	640	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	709	1	709	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	574	1	573	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1207	-0-	-23 B	-0-	604	1	603	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1161	-0-	-296 B	-0-	581	1	580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1193	-0-	-11	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	976	-0-	-264	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1020	-0-	-120	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	603	-0-	-730	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	940	-0-	-114	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	120	-0-	-1080	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

01	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	767	-0-	-132	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	493	-0-	-530	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	853	-0-	-17	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	868	N	284	-0-	-584	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	632	-0-	-546 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	265	-0-	-851 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	957	-0-	-93 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1244	-0-	-16 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	961	N	528	-0-	-433 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	930	N	200	-0-	-730 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	742	-0-	-338 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	849	-0-	-205 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2012	-0-	-148 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1123	-0-	-1016 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1662	-0-	-258 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1478	-0-	-599 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1731	-0-	-279 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1768	-0-	-371 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		641	-0-	641 B	641	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 641																	
03	14B2 EXT		783	-0-	783 B	1424	783	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		683	-0-	683 B	2107	683	3			N	-0-					-0-
05	0	N	437	-0-	437 B	2544	437	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	651	-0-	-2349 B	195	651	3			N	-0-					-0-
07	807	N	612	-0-	-195 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	580	-0-	-80 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	720	N	484	-0-	-236 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	589	N	429	-0-	-160 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1216	-0-	-16 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	734	-0-	-599 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1226	-0-	-64 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1207	-0-	-53 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1182	-0-	-120 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	992	N	617	-0-	-375 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	832	-0-	-218 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1009	-0-	-138 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	960	N	919	-0-	-41 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	922	-0-	-132 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	628	-0-	-612 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	902	-0-	-418 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1063	-0-	-301 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2044	-0-	-26 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1015	-0-	-969 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1545	-0-	-563 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2137	-0-	-143 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	175	-0-	-2026 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	892	-0-	-193 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	952	N	851	-0-	-101 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	960	N	550	-0-	-410 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	992	N	874	-0-	-118 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	990	N	720	-0-	-270 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	728	N	461	-0-	-267 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	496	N	245	-0-	-251 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	620	N	425	-0-	-195 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	417	-0-	-93 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
02	1736	N	1701	-0-	-35	B	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1732	-0-	-38	B	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
08	1136	N	36	-0-	-1100	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	9	N	5	-0-	-4	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	9	N	8	-0-	-1	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	215	-0-	-823	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	1316	N	244	-0-	-1072	B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
08	1130	N	448	-0-	-682	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	870	N	394	-0-	-476 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	992	N	400	-0-	-592 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	567	-0-	-213 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	672	N	546	-0-	-126 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	316	-0-	-242 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	750	N	271	-0-	-479 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	620	N	198	-0-	-422 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1531	-0-	-267 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2109	-0-	-19 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1396	-0-	-929 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2054	-0-	-271 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1728	-0-	-492 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2101	-0-	-119 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1836	-0-	-12 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*11	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2074	-0-	-344 B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2857	-0-	-27 B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
04	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	1891	-0-	-1271 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	2782	-0-	-380 B	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
08	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3030	N	2341	-0-	-689 B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2538	-0-	2538 B	2538	2538	3			N	-0-					-0-
*11	5384	N	2846	-0-	-2538 B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*12	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	414	-0-	-156 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	215	-0-	-591 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	961	N	508	-0-	-453 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	900	N	634	-0-	-266 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	899	N	726	-0-	-173 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	720	N	610	-0-	-110 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	180	N	87	-0-	-93 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 140818 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	81	-0-	-129 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	1383	-0-	-1345 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2193	-0-	-318 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2760	N	2344	-0-	-416 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2107	-0-	-353 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2363	-0-	-55 B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	837	N	579	-0-	-258 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	512	-0-	-298 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	419	-0-	-1255 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1343	-0-	-176 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1437	-0-	-273 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1291	-0-	-209 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	78	-0-	-325 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	403	N	209	-0-	-194 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	321	-0-	-69 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	899	N	581	-0-	-318	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	992	N	885	-0-	-107	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	664	-0-	-296	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	465	N	246	-0-	-219	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	294	-0-	-126	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	390	N	270	-0-	-120	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 2 R RRCID -> 210608 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2526 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 088003 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2569 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	177	-0-	-133	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	613	-0-	-47	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	620	N	273	-0-	-347	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 1 A RRCID -> 100188 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3374 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	240	N	128	-0-	-112	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	155	-0-	-186 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	341	N	200	-0-	-141 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 2G RRCID -> 153679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	682	N	376	-0-	-306 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	589	N	88	-0-	-501 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	372	N	105	-0-	-267 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	476	-0-	-154 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. 748526
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	403	N	240	-0-	-163 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	58	-0-	-212 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	17	-0-	-73 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	992	N	549	-0-	-443 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	577	-0-	-563 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	752	-0-	-388 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2470	-0-	-10	B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	2720	-0-	-556	B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3029	N	3029	-0-	-0-	B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	1670	-0-	-1337	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	1731	-0-	-1209	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2405	-0-	-478	B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3319	N	3319	-0-	-0-	B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3262	-0-	3262	B	3262	3262	3			N	-0-					-0-
*11	6146	N	2884	-0-	-3262	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	-0-	-0-	-3441	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496	N	430	-0-	-66	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	589	N	266	-0-	-323	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	580	-0-	-443	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	930	N	799	-0-	-131	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	869	-0-	-91	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	840	-0-	-30	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	30	-0-	-90 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	174	-0-	-156	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	34	-0-	-206	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

01	496	N	327	-0-	-169	B	-0-	116	1	211	3	N	-0-					-0-
02	728	N	593	-0-	-135	B	-0-	116	1	477	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1371	3	N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	116	1	779	3	N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1659	3	N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1426	3	N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1203	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1125	-0-	-645	B	-0-	116	1	1009	3	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1100	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1194	-0-	-96	B	-0-	116	1	1078	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	980	N	860	-0-	-120	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	961	N	876	-0-	-85	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	651	N	433	-0-	-218	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	620	N	518	-0-	-102	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	561	-0-	-39	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	448	N	315	-0-	-133 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	341	N	173	-0-	-168 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	420	N	169	-0-	-251 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1030	-0-	-706 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1626	-0-	-54 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1517	-0-	-126 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1581	-0-	-39 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1564	-0-	-26 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2149	-0-	-63 B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2147	-0-	-240 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2238	-0-	-42 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2227	-0-	-98 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2174	-0-	-76 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*11	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	501	-0-	-150	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	756	N	695	-0-	-61	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	775	N	602	-0-	-173	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	630	N	420	-0-	-210	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	288	-0-	-146	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	589	N	340	-0-	-249	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	157	-0-	-263	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	961	N	916	-0-	-45	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	851	-0-	-49	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	909	-0-	-548	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1392	-0-	-3	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1350	-0-	-150	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1323	-0-	-27	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1470	-0-	-70	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1052	-0-	-591	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1483	-0-	-77	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1455	-0-	-45	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	496	N	380	-0-	-116	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	326	-0-	-154	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1034	-0-	-30	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	669	-0-	-478	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	960	-0-	-120	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	312	-0-	-138	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1210	-0-	-805	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1787	-0-	-259	B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	1827	-0-	-243	B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1820	-0-	-190	B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6240	N	6240	-0-	-0-	B	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
02	6608	N	5384	-0-	-1224	B	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4956	N	4956	-0-	-0-	B	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
04	5083	N	5083	-0-	-0-	B	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5952	N	5743	-0-	-209	B	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
06	4800	N	-0-	-0-	-4800	B	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	N	4661	-0-	-578	B	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	6011	N	6011	-0-	-0-	B	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4039	N	4039	-0-	-0-	B	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4163	-0-	4163	B	4163	4163	3			N	-0-					-0-
*11	11656	N	7493	-0-	-4163	B	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
12	4185	N	-0-	-0-	-4185	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	N	2963	-0-	-1284	B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	3976	N	3937	-0-	-39	B	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4113	N	4113	-0-	-0-	B	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
04	3769	N	3769	-0-	-0-	B	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	4371	N	4084	-0-	-287	B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
06	3990	N	-0-	-0-	-3990	B	-0-					N	-0-					-0-
07	4048	N	4048	-0-	-0-	B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
08	4207	N	4207	-0-	-0-	B	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3567	N	3567	-0-	-0-	B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4233	-0-	4233	B	4233	4233	3			N	-0-					-0-
*11	8418	N	4185	-0-	-4233	B	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	-0-	-0-	-3689	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1520	-0-	-185	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1655	-0-	-112	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	1594	-0-	-116	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1273	-0-	-246	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1529	-0-	-11	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1549	-0-	-156	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	661	-0-	-920	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	532	-0-	-1018	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	3074	-0-	74	B	74	3074	3			N	-0-					-0-
10	2615	N	2541	-0-	-74	B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	3162	#	-0-	-0-	-3162	B	-3162					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2656	-0-	-351 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*11	2850	N	2736	-0-	-114 B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1257	-0-	-665 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1221	-0-	-683 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	1839	-0-	-261 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	714	-0-	-123 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	772	-0-	-218 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1404	-0-	-394 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1651	-0-	-178 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1519	-0-	-101 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1316	-0-	-110 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1272	-0-	-44 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1345	-0-	-50 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1386	-0-	-84 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	924	N	744	-0-	-180 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	89	-0-	-841 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	899	N	200	-0-	-699 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2402	-0-	-543 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2204	-0-	-400 B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
10	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3057	-0-	57 B	57	3057	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1204	-0-	-222 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1289	-0-	-27 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1178	-0-	-232 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1	-0-	-1704 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	12	-0-	-1696 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	1605	-0-	-69 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*11	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1972	-0-	-229 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2341	-0-	-139 B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	N	2327	-0-	-29 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*11	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	928	-0-	-591 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1514	-0-	-191 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	1461	-0-	-182 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	1539	-0-	-171 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	756	N	670	-0-	-86 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	744	N	543	-0-	-201 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	631	-0-	-119 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1612	-0-	-403 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1942	-0-	-135 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	N	1881	-0-	-72 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*11	2040	N	1969	-0-	-71 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1288	-0-	-169 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1080	-0-	-1328 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	840	N	724	-0-	-116 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2369	-0-	-421 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2632	-0-	-189 B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4086	-0-	986 B	986	4086	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7370	-0-	4270 B	5256	7370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5256																	
09	3000	N	3481	-0-	481 B	5737	3481	3			N	-0-					-0-
10	0		6347	-0-	6347 B	12084	6347	3			N	-0-					-0-
*11	16683	R	4599	-0-	-12084 B	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
12	7378	#	-0-	-0-	-7378 B	-7378					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1283	-0-	1283 B	5700	1283	3			N	-0-					-0-
02	0	N	2743	-0-	2743 B	8443	2743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8443																	
03	11508	N	3065	-0-	-8443 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	3627	#	2972	-0-	-655 B	-655	2972	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	-0-	-0-	-2970 B	-655					N	-0-					-0-
07	2883	N	2874	-0-	-9 B	-655	2874	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	3526	-0-	550 B	-105	3526	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -105																	
09	3000	N	3105	-0-	105 B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3409	-0-	3409 B	3409	3409	3			N	-0-					-0-
*11	6657	N	3248	-0-	-3409 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1836	-0-	-799 B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2383	-0-	-25 B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2474	-0-	-161 B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	2247	-0-	-233 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*11	2820	N	2491	-0-	-329 B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1692	-0-	-509 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2111	-0-	-183 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*11	2310	N	1823	-0-	-487 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	884	-0-	-108 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1054	-0-	-62 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1047	-0-	-93 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1468	-0-	-485 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1825	-0-	-283 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1769	-0-	-181 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	18	-0-	-292 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	280	N	46	-0-	-234 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1182	-0-	-554 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*11	2790	N	2517	-0-	-273 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1368	-0-	-678 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1769	-0-	-79 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1791	-0-	-162 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	1964	-0-	-106 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	2599	-0-	-563 B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	3097	-0-	-220 B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	-0-	-0-	-2820 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
08	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3228	-0-	3228 B	3228	3228	3			N	-0-					-0-
*11	6258	N	3030	-0-	-3228 B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1248	-0-	-147 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1328	-0-	-129 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1334	-0-	-76 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 08/12/1942 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3845	-0-	-215 B	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	3565	-0-	-0- B	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3493	-0-	-754 B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	-0-	-0-	-3450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3861	N	3861	-0-	-0- B	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
08	4530	N	4530	-0-	-0- B	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3761	N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4223	-0-	4223 B	4223	4223	3			N	-0-					-0-
*11	8199	N	3976	-0-	-4223 B	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1748	-0-	-174	B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1537	-0-	-263	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	868	N	801	-0-	-67	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	837	-0-	-33	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	996	-0-	996	B	5884	996	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1561	-0-	1561	B	7445	1561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7445																		
03	3100	N	1573	-0-	-1527	B	5918	1573	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1544	-0-	-1456	B	4462	1544	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1793	-0-	-1307	B	3155	1793	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	155					N	-0-					-0-
07	1695	N	1540	-0-	-155	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1615	-0-	-183	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*11	1560	N	1491	-0-	-69	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1181	-0-	-276 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1297	-0-	-47 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1320	-0-	-106 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1266	-0-	-174 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	N	4222	-0-	-2319 B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	6034	N	6034	-0-	-0- B	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5061	N	5061	-0-	-0- B	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
04	5841	N	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
05	6696	N	6168	-0-	-528 B	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
06	4890	N	-0-	-0-	-4890 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6216	N	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
08	6499	N	6499	-0-	-0- B	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6247	N	6247	-0-	-0- B	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2745	-0-	2745 B	2745	2745	3			N	-0-					-0-
*11	6300	N	2550	-0-	-3750 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	6448	N	-0-	-0-	-6448 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2070	-0-	-2 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2202	-0-	-92 B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*11	2280	N	1904	-0-	-376 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	899	N	273	-0-	-626 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	N	7268	-0-	-2094 B	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
02	7756	N	7175	-0-	-581 B	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7329	N	7329	-0-	-0- B	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
04	6281	N	6281	-0-	-0- B	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
05	7936	N	7181	-0-	-755 B	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
06	7080	N	-0-	-0-	-7080 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6572	N	6572	-0-	-0- B	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
08	8538	N	8538	-0-	-0- B	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7030	N	7030	-0-	-0- B	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
10	0	N	7167	-0-	7167 B	7167	7167	3			N	-0-					-0-
*11	15037	N	7870	-0-	-7167 B	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
12	7254	N	-0-	-0-	-7254 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	611	-0-	-567 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3545	-0-	545 B	545	3545	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3318	-0-	218 B	763	3318	3			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	#	2766	-0-	-892 B	-892	2766	3			N	-0-					-0-
08	3658	#	3244	-0-	-414 B	-1306	3244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1306																	
09	3540	#	2783	-0-	-757 B	-2063	2783	3			N	-0-					-0-
10	0		3026	-0-	3026 B	963	3026	3			N	-0-					-0-
*11	3540	#	2232	-0-	-1308 B	-345	2232	3			N	-0-					-0-
12	3658	#	-0-	-0-	-3658 B	-4003					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	713	N	600	-0-	-113 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	615	-0-	-75 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	532	-0-	-150 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	713	N	628	-0-	-85 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	426	-0-	-174 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2339	-0-	-110 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2419	-0-	-73 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2493	-0-	-173 B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*11	2580	N	2385	-0-	-195 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	564	-0-	-2124 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	N	1936	-0-	-1009 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	573	-0-	-2434 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	48	-0-	-492 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6209	N	6209	-0-	-0- B	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
02	3742	N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5002	N	5002	-0-	-0- B	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
04	4750	N	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
05	5303	N	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	4830	N	-0-	-0-	-4830 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	N	4708	-0-	-190 B	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
08	6147	N	6147	-0-	-0- B	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4900	N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5678	-0-	5678 B	5678	5678	3			N	-0-					-0-
*11	10263	N	4585	-0-	-5678 B	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
12	5053	N	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	1668	-0-	-1556 B	-3644	1668	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	1610	-0-	-1302 B	-4946	1610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4946																	
03	3224	#	1522	-0-	-1702 B	-6648	1522	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	1538	-0-	-1582 B	-8230	1538	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	1593	-0-	-1631 B	-9861	1593	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-9861					N	-0-					-0-
07	1581	N	2043	-0-	462 B	-9399	2043	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	2109	-0-	528 B	-8871	2109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4915 CANCELLED UNDERAGE -> -3956																	
09	0	N	1823	-0-	1823 B	-3092	1823	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2277	-0-	2277 B	-815	2277	3			N	-0-					-0-
*11	2040	N	2820	-0-	780 B	-35	2820	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-35					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1722	-0-	-1006 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2367	-0-	-125 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2596	-0-	-39 B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*11	2580	N	2530	-0-	-50 B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1066	-0-	-608 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1591	-0-	-83 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1610	-0-	-10 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1216	-0-	-254 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	N	2987	-0-	-1136 B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	2640	-0-	-1028 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	3865	N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3726	N	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	3875	N	3696	-0-	-179 B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3429	N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3231	-0-	3231 B	3231	3231	3			N	-0-					-0-
*11	6068	N	2837	-0-	-3231 B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	-0-	-0-	-3534 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1374	-0-	-250 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1619	-0-	-31 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	998	-0-	-87	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	911	-0-	-81	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	918	-0-	-192	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	971	-0-	-238	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1149	-0-	-51	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2330	-0-	-22	B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2496	-0-	-77	B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	N	2090	-0-	-359	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*11	2730	N	2384	-0-	-346	B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	466	-0-	-14	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1126	-0-	-145	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	1325	-0-	-39	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1405	-0-	-125	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	651	N	97	-0-	-554	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4602	N	4602	-0-	-0-	B	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	3825	N	3825	-0-	-0-	B	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3464	N	3464	-0-	-0-	B	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3439	N	3439	-0-	-0-	B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	4247	N	3937	-0-	-310	B	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	-0-	-0-	-3360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3817	N	3817	-0-	-0-	B	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
08	4571	N	4571	-0-	-0-	B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3430	-0-	3430	B	3430	3430	3			N	-0-					-0-
*11	7234	N	3804	-0-	-3430	B	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	N	3035	-0-	-0-	B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2554	-0-	-81	B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
08	2953	N	2953	-0-	-0-	B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*11	2850	N	2680	-0-	-170	B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	-0-	-0-	-2666	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	615	-0-	-315	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	826	-0-	-14	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1698	-0-	-503	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1638	-0-	-294	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*11	2280	N	2103	-0-	-177	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1278	-0-	-427	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1615	-0-	-9	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1683	-0-	-115	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	1694	-0-	-406	B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	N	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	2865	-0-	-383 B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
04	3048	N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3421	N	3421	-0-	-0- B	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4237	N	4237	-0-	-0- B	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
08	3857	N	3857	-0-	-0- B	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3416	N	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3553	-0-	3553 B	3553	3553	3			N	-0-					-0-
*11	7032	N	3479	-0-	-3553 B	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	-0-	-0-	-3534 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		902	-0-	902 B	902	902	3			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		897	-0-	897 B	1799	897	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1799					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	937	-0-	-117 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1170	-0-	-90 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1390	-0-	-140 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	986	-0-	-564 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1398	-0-	-28 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1455	-0-	-195 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1450	-0-	-50 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	N	5345	-0-	-0- B	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
02	5292	N	4572	-0-	-720 B	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4612	N	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
04	3953	N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	5172	N	5172	-0-	-0- B	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
06	4470	N	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4110	N	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
08	5177	N	3625	-0-	-1552 B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	3086	-0-	3086 B	3086	3086	3			N	-0-					-0-
*11	8758	N	5672	-0-	-3086 B	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	922	-0-	-132 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	708	-0-	-384 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	609	-0-	-135 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*11	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4799	N	4799	-0-	-0- B	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
02	5022	N	5022	-0-	-0- B	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5521	N	5521	-0-	-0- B	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
04	4556	N	4556	-0-	-0- B	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
05	5549	N	5467	-0-	-82 B	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
06	5340	N	-0-	-0-	-5340 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	N	4018	-0-	-694 B	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
08	5456	N	4434	-0-	-1022 B	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2847	-0-	2847 B	2847	2847	3			N	-0-					-0-
*11	8657	N	5810	-0-	-2847 B	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1639	-0-	-376 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1829	-0-	-271 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1999	-0-	-16 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	1657	-0-	-79 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1610	-0-	-374 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*11	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3268	N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	3048	-0-	-452 B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3155	N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
04	3325	N	3325	-0-	-0- B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	3347	-0-	-32 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	N	3411	-0-	-30 B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08	3820	N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2146	-0-	2146 B	2146	2146	3			N	-0-					-0-
*11	5824	N	3678	-0-	-2146 B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	233	-0-	-480 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	728	N	402	-0-	-326 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	35	-0-	-523 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	651	N	557	-0-	-94 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*11	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	257	-0-	-270 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	560	N	318	-0-	-242 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1141	-0-	-192 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1137	-0-	-207 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1130	-0-	-265 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1857	-0-	-273 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1205	-0-	-872 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1812	-0-	-110 B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	N	1966	-0-	-74 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	60	60	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	91	90	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	7	1			-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	155	3	1	9	N	1					1
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	212	3	2	9	N	2	3	1			-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	184	3	1	9	N	1					1
07	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	679	3	1	9	N	1	2	1			-0-
08	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	588	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	605	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	572	3	2	9	N	2	2	1			1
11	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	536	3	3	9	N	3	3	1			1
12	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	504	3	4	9	N	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*11	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*12	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*11	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1446	-0-	-197	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	230	-0-	-111 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	238	-0-	-103 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	920	-0-	-351 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1090	-0-	-142 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1272	-0-	-168 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2047	-0-	-929 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
04	2829	N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
05	3131	N	2807	-0-	-324 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	N	1206	-0-	-1708 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4709	N	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2162	-0-	2162 B	2162	2162	3			N	-0-					-0-
*11	4720	N	2558	-0-	-2162 B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
12	4867	N	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2175	-0-	-522 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2283	-0-	-181 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2191	-0-	-351 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	N	2209	-0-	-116 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1624	-0-	-577 B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*11	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1116	-0-	-465 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*11	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	4080	#	-0-	-0-	-4080	B	-4080					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4080					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4080					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4080					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4080					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4080																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4080					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4080					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4080					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4080					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	3142	N	3142	-0-	-0-	B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3418	-0-	3418	B	3418	3418	3			N	-0-					-0-
*11	5923	N	2505	-0-	-3418	B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-				-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-				-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-				-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-				-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-				-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			N	-0-				-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-				-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	3			N	-0-				-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-				-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3			N	-0-				-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-				-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-				-0-
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3			N	-0-				-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-				-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	3			N	-0-				-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-				-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3			N	-0-				-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-				-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-				-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3			N	-0-				-0-
11	1860	N	1445	-0-	-415	B	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1739	-0-	1739	B	1739	1739	3			N	-0-					-0-
*11	3381	N	1642	-0-	-1739	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2559	N	2559	-0-	-0-	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1747	-0-	-413	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	67	9	N	61	60	1			10
02	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1030	3	106	9	N	96	90	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	888	3	32	9	N	29	42	1			3
04	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	767	3	6	9	N	5					8
05	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	847	3	22	9	N	20	27	1			1
06	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	733	3	9	9	N	8					9
07	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1509	3	11	9	N	10	13	1			6
08	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1331	3	13	9	N	12	13	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1176	3	12	9	N	11	13	1			3
10	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1184	3	21	9	N	19	13	1			9
*11	1290	N	1139	-0-	-151	B	-0-	1109	3	30	9	N	27	27	1			9
12	1240	N	1073	-0-	-167	B	-0-	1042	3	31	9	N	28	27	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	274	3	67	9	N	61	60	1			8
02	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	137	3	105	9	N	95	90	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	311	3	23	9	N	21	32	1			2
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	430	3	4	9	N	4					6
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	573	3	19	9	N	17	22	1			1
06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	496	3	7	9	N	6					7
07	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	880	3	9	9	N	8	11	1			4
08	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	926	3	11	9	N	10	11	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	951	3	10	9	N	9	11	1			1
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	948	3	18	9	N	16	11	1			6
*11	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	908	3	24	9	N	22	22	1			6
12	992	N	878	-0-	-114	B	-0-	853	3	25	9	N	23	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1216	3	1	9	N	1					14
02	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1233	3	10	9	N	9					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1087	3	37	9	N	34	53	1			4
04	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	883	3	8	9	N	7					11
05	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	948	3	31	9	N	28	37	1			2
06	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	820	3	12	9	N	11					13
07	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1810	3	14	9	N	13	18	1			8
08	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	18	9	N	16	18	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1399	3	17	9	N	15	18	1			3
10	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1399	3	30	9	N	27	18	1			12
11	1500	N	1308	-0-	-192	B	-0-	1267	3	41	9	N	37	37	1			12
12	1457	N	1232	-0-	-225	B	-0-	1189	3	43	9	N	39	37	1			13

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					1
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	228	3	1	9	N	1					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	189	3	9	9	N	8	9	1			1
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	234	3	1	9	N	1					2
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	293	3	2	9	N	2	3	1			1
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	554	3	1	9	N	1					2
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	369	3	1	9	N	1	2	1			1
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	494	3	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	473	3	1	9	N	1	1	1			1
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	387	3	2	9	N	2	2	1			1
11	480	N	361	-0-	-119 B	-0-	358	3	3	9	N	3	3	1			1
12	496	N	79	-0-	-417 B	-0-	76	3	3	9	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1163	3	1	9	N	1					14
02	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	699	3	24	9	N	22	33	1			3
04	7080	#	616	-0-	-6464 B	-6464	612	3	4	9	N	4					7
05	0	N	747	-0-	747 B	-5717	728	3	19	9	N	17	23	1			1
06	0	N	1276	-0-	1276 B	-4441	1268	3	8	9	N	7					8
07	0	N	1115	-0-	1115 B	-3326	1106	3	9	9	N	8	11	1			5
08	0	N	1106	-0-	1106 B	-2220	1095	3	11	9	N	10	11	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2220																	
09	0	N	1030	-0-	1030 B	-1190	1020	3	10	9	N	9	11	1			2
10	0	N	1069	-0-	1069 B	-121	1050	3	19	9	N	17	11	1			8
*11	1080	N	1048	-0-	-32 B	-121	1023	3	25	9	N	23	23	1			8
12	1054	N	1053	-0-	-1 B	-121	1027	3	26	9	N	24	23	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	#	544	-0-	-6989 B	-10051	474	3	70	9	N	64	60	1			50
02	6804	#	1510	-0-	-5294 B	-15345	1376	3	134	9	N	122	90	1			82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15345																	
03	7533	#	1399	-0-	-6134 B	-21479	1250	3	149	9	N	135	202	1			15
04	6090	#	2792	-0-	-3298 B	-24777	2764	3	28	9	N	25					40
05	6293	#	3892	-0-	-2401 B	-27178	3781	3	111	9	N	101	134	1			7
06	0	N	3317	-0-	3317 B	-23861	3273	3	44	9	N	40					47
07	0	N	6387	-0-	6387 B	-17474	6333	3	54	9	N	49	66	1			30
08	0	N	6607	-0-	6607 B	-10867	6542	3	65	9	N	59	66	1			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10867																	
09	0	N	6295	-0-	6295 B	-4572	6236	3	59	9	N	54	66	1			11
10	0	N	6283	-0-	6283 B	1711	6175	3	108	9	N	98	67	1			42
*11	7490	N	5779	-0-	-1711 B	-0-	5630	3	149	9	N	135	134	1			43
12	6510	N	5441	-0-	-1069 B	-0-	5287	3	154	9	N	140	135	1			47

TOTAL GAS PROD: 50,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*11	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1167	-0-	1167 B	-8107	1167	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1257	-0-	1257 B	-6850	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3042 CANCELLED UNDERAGE -> -3808																	
03	1163	N	4205	-0-	3042 B	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3991	-0-	991 B	991	3991	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2878	-0-	-222 B	769	2878	3			N	-0-					-0-
06	2101	N	1332	-0-	-769 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	3187	N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4080	#	801	-0-	-3279 B	-3279	801	3			N	-0-					-0-
10	0		3146	-0-	3146 B	-133	3146	3			N	-0-					-0-
11	4080	#	2765	-0-	-1315 B	-1448	2765	3			N	-0-					-0-
12	4123	#	2064	-0-	-2059 B	-3507	2064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					11
02	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1374	3	9	9	N	8					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	36	9	N	33	48	1			4
04	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	742	3	7	9	N	6					10
05	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1006	3	25	9	N	23	31	1			2
06	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1599	3	10	9	N	9					11
07	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1883	3	12	9	N	11	15	1			7
08	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1726	3	15	9	N	14	15	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1662	3	13	9	N	12	15	1			3
10	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1598	3	25	9	N	23	16	1			10
11	1601	N	1474	-0-	-127	B	-0-	1440	3	34	9	N	31	31	1			10
12	1586	N	1203	-0-	-383	B	-0-	1167	3	36	9	N	33	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*11	2630	N	2630	-0-	-0-	B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*11	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5866	N	5866	-0-	-0-	B	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
02	6912	N	6912	-0-	-0-	B	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6104	N	6104	-0-	-0-	B	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
04	7134	N	7134	-0-	-0-	B	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
05	4015	N	4015	-0-	-0-	B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	0	N	8966	-0-	8966	B	8966	8966	3			N	-0-					-0-
*11	18314	N	9348	-0-	-8966	B	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
*12	9195	N	9195	-0-	-0-	B	-0-	9195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	454	-0-	-206 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*11	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	3714	N	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3444	N	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	3615	N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
08	3730	N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4055	-0-	4055 B	4055	4055	3			N	-0-					-0-
*11	7568	N	3513	-0-	-4055 B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*11	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*11	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1086	-0-	-174	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1757	-0-	1757	B	-1128	1757	3			N	-0-					-0-
02	519	N	1647	-0-	1128	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*11	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	930	N	210	-0-	-720	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1817	-0-	-43 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	744	N	168	-0-	-576 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*11	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	868	N	78	-0-	-790 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3039	-0-	3039 B	3039	3039	3			N	-0-					-0-
*11	3113	N	2932	-0-	-181 B	2858	2932	3			N	-0-					-0-
*12	3007	N	149	-0-	-2858 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	642	-0-	-2538	B	-2538	642	3			N	-0-					-0-
05	0	N	244	-0-	244	B	-2294	244	3			N	-0-					-0-
06	0	N	20	-0-	20	B	-2274	20	3			N	-0-					-0-
07	0	N	6	-0-	6	B	-2268	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	5	-0-	5	B	-2263	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2263																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2263					N	-0-					-0-
10	0	N	664	-0-	664	B	-1599	664	3			N	-0-					-0-
11	5	N	494	-0-	489	B	-1110	494	3			N	-0-					-0-
12	0	N	263	-0-	263	B	-847	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2168	-0-	2168 B	2168	2168	3			N	-0-					-0-
*11	4630	N	2462	-0-	-2168 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*12	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*11	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	B	-0-	2892	3		N	-0-			-0-
*11	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	2372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	5310	#	650	-0-	-4660	B	-4660	650	3			N	-0-					-0-
05	0	N	721	-0-	721	B	-3939	721	3			N	-0-					-0-
06	0	N	389	-0-	389	B	-3550	389	3			N	-0-					-0-
07	0	N	810	-0-	810	B	-2740	810	3			N	-0-					-0-
08	0	N	696	-0-	696	B	-2044	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2044																		
09	0	N	193	-0-	193	B	-1851	193	3			N	-0-					-0-
10	0	N	835	-0-	835	B	-1016	835	3			N	-0-					-0-
11	660	N	719	-0-	59	B	-957	719	3			N	-0-					-0-
12	186	N	596	-0-	410	B	-547	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4560	N	4560	-0-	-0-	B	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
02	4890	N	4890	-0-	-0-	B	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4927	N	4927	-0-	-0-	B	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	4485	N	4485	-0-	-0-	B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
05	3416	N	3416	-0-	-0-	B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	5561	N	5561	-0-	-0-	B	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
08	3731	N	3731	-0-	-0-	B	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4737	-0-	4737	B	4737	4737	3			N	-0-					-0-
*11	9766	N	5029	-0-	-4737	B	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
*12	4224	N	4224	-0-	-0-	B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1148	-0-	-247 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*11	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*12	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5899	-0-	2899 B	2899	5899	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	503	-0-	-2597 B	302	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		629	-0-	629 B	629	629	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	721	-0-	-629 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	961	N	595	-0-	-366 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-52	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*11	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
12	961	N	629	-0-	-332 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*11	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	3750	#	1429	-0-	-2321 B	-2321	1429	3			N	-0-					-0-
05	0	N	286	-0-	286 B	-2035	286	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2035					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2035					N	-0-					-0-
08	0	N	14	-0-	14 B	-2021	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2021																	
09	0	N	139	-0-	139 B	-1882	139	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1387	-0-	1387 B	-495	1387	3			N	-0-					-0-
*11	1346	N	1841	-0-	495 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	3412	N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	3111	-0-	3111 B	3111	3111	3			N	-0-					-0-
*11	6453	N	3342	-0-	-3111 B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*12	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

01	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	#	-0-	-0-	-4050 B	-4050					N	-0-					-0-
05	0	N	399	-0-	399 B	-3651	399	3			N	-0-					-0-
06	0	N	28	-0-	28 B	-3623	28	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3623					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3623					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3623																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3623					N	-0-					-0-
10	0	N	62	-0-	62 B	-3561	62	3			N	-0-					-0-
11	0	N	908	-0-	908 B	-2653	908	3			N	-0-					-0-
12	0	N	628	-0-	628 B	-2025	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	3678	N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
07	3528	N	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
08	3547	N	3547	-0-	-0- B	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4329	-0-	4329 B	4329	4329	3			N	-0-					-0-
*11	8291	N	3962	-0-	-4329 B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
*12	3232	N	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5523	N	5523	-0-	-0-	B	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
02	7006	N	7006	-0-	-0-	B	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7978	N	7978	-0-	-0-	B	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
04	6829	N	6829	-0-	-0-	B	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
05	7507	N	7507	-0-	-0-	B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
06	7500	#	4297	-0-	-3203	B	-3203	4297	3			N	-0-					-0-
07	7967	#	5944	-0-	-2023	B	-5226	5944	3			N	-0-					-0-
08	0	N	2889	-0-	2889	B	-2337	2889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2337																		
09	0	N	374	-0-	374	B	-1963	374	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2605	-0-	2605	B	642	2605	3			N	-0-					-0-
*11	3563	N	2921	-0-	-642	B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1444	-0-	-86	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2102	-0-	-238	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3058	N	3058	-0-	-0-	B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
02	2820	N	2820	-0-	-0-	B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3178	N	3178	-0-	-0-	B	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	3094	N	3094	-0-	-0-	B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3369	N	3369	-0-	-0-	B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3767	-0-	3767	B	3767	3767	3			N	-0-					-0-
*11	7202	N	3435	-0-	-3767	B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*12	3001	N	3001	-0-	-0-	B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
12	837	N	69	-0-	-768	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2797	-0-	2797	B	2797	2797	3			N	-0-					-0-
*11	5148	N	2351	-0-	-2797	B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1242	-0-	-30	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	3013	N	3013	-0-	-0-	B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3077	N	3077	-0-	-0-	B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	3240	#	1883	-0-	-1357	B	-1357	1883	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	2827	-0-	-521	B	-1878	2827	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	3130	-0-	1878	B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2653	-0-	2653	B	2653	2653	3			N	-0-					-0-
11	2946	N	1820	-0-	-1126	B	1527	1820	3			N	-0-					-0-
*12	2918	N	2093	-0-	-825	B	702	2093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*11	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1543	-0-	-17 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*11	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*12	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*11	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*11	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*11	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		57	-0-	57 B	57	57	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		20	-0-	20 B	77	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 77																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	77					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	77					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	77					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	77					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	77					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	77					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 77																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	77					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	77					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3 B	80	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4 B	84	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3568	N	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	3290	N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
05	3996	N	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2147	-0-	2147 B	2147	2147	3			N	-0-					-0-
*11	3371	N	1224	-0-	-2147 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	342	-0-	-1332 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*11	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*11	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3138	-0-	38 B	38	3138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38																	
09	2933	N	2895	-0-	-38 B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	3030	#	1222	-0-	-1808 B	-1808	1222	3			N	-0-					-0-
12	3131	#	1355	-0-	-1776 B	-3584	1355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1620	-0-	-60 B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	806	N	207	-0-	-599 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	3035	-0-	823 B	2620	3035	3			N	-0-					-0-
02	5645	N	3025	-0-	-2620 B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2433	N	2986	-0-	553 B	553	2986	3			N	-0-					-0-
04	3525	N	2972	-0-	-553 B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	2555	N	3052	-0-	497 B	497	3052	3			N	-0-					-0-
06	2651		1883	-0-	-768 B	-271	1883	3			N	-0-					-0-
07	2576		2336	-0-	-240 B	-511	2336	3			N	-0-					-0-
08	2440		3353	-0-	913 B	402	3353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 402																	
09	2586		1388	-0-	-1198 B	-796	1388	3			N	-0-					-0-
10	0		2892	-0-	2892 B	2096	2892	3			N	-0-					-0-
11	2141		3247	-0-	1106 B	3202	3247	3			N	-0-					-0-
12	2129		106	-0-	-2023 B	1179	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	3390	#	1586	-0-	-1804 B	-1804	1586	3			N	-0-					-0-
05	730	N	2534	-0-	1804 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*11	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	8	-0-	-1046 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3043	N	3121	-0-	78 B	1984	3121	3			N	-0-					-0-
02	4887	N	2903	-0-	-1984 B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3184	N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
04	3630	#	430	-0-	-3200 B	-3200	430	3			N	-0-					-0-
05	3577		1966	-0-	-1611 B	-4811	1966	3			N	-0-					-0-
06	3683		1219	-0-	-2464 B	-7275	1219	3			N	-0-					-0-
07	3574		1522	-0-	-2052 B	-9327	1522	3			N	-0-					-0-
08	3398		1787	-0-	-1611 B	-10938	1787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10938																	
09	3120	#	1195	-0-	-1925 B	-12863	1195	3			N	-0-					-0-
10	0	N	19	-0-	19 B	-12844	19	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	395	-0-	-1345 B	-12844	395	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	2051	-0-	811 B	-12033	2051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2629	N	2629	-0-	-0-	B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	900	N	122	-0-	-778	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	434	N	6	-0-	-428	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1058	-0-	-52	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	738	-0-	-72	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	750	N	297	-0-	-453	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	589	N	195	-0-	-394	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	108	-0-	-2922	B	-2922	108	3			N	-0-					-0-
05	0	N	617	-0-	617	B	-2305	617	3			N	-0-					-0-
06	0	N	581	-0-	581	B	-1724	581	3			N	-0-					-0-
07	0	N	1540	-0-	1540	B	-184	1540	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1462	-0-	184	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2893	-0-	2893 B	2893	2893	3			N	-0-					-0-
*11	6078	N	3185	-0-	-2893 B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*12	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	620	N	457	-0-	-163 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1345	-0-	-27 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1150	-0-	-338 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1333	-0-	-47 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	60	-0-	-30	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1115	-0-	-715	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	980	-0-	-911	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1259	-0-	-61	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1796	-0-	-184 B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1483	-0-	-408 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	7	-0-	-520 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	30	1	24	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	35	1	26	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	51	1	47	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	86	1	79	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	86	1	101	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	105	1	77	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	85	1	61	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	50	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	132	1	36	3	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	671	-0-	-228 B	-0-	130	1	541	3	N	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57 B	-0-	130	1	541	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	145	1	625	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	115	1	444	3	N	-0-					-0-
05	744	N	451	-0-	-293 B	-0-	67	1	384	3	N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28 B	-0-	120	1	602	3	N	-0-					-0-
07	589	N	462	-0-	-127 B	-0-	120	1	342	3	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	145	1	340	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	680	-0-	-40 B	-0-	140	1	540	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	372	1	642	3	N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1554	-0-	-337 B	-0-	234	1	1320	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	939	-0-	-601 B	-0-	153	1	786	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	234	1	1213	3	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	252	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	405	-0-	-649 B	-0-	44	1	361	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1307	-0-	-103 B	-0-	169	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82 B	-0-	169	1	1299	3	N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	270	1	1158	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	243	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	279	1	1403	3	N	-0-					-0-
*11	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	264	1	2299	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	N	4875	-0-	-116 B	-0-	638	1	4237	3	N	-0-					-0-
02	4462	N	4462	-0-	-0- B	-0-	616	1	3846	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4813	N	4813	-0-	-0- B	-0-	660	1	4153	3	N	-0-					-0-
04	4718	N	4718	-0-	-0- B	-0-	660	1	4058	3	N	-0-					-0-
05	4929	N	2691	-0-	-2238 B	-0-	285	1	2406	3	N	-0-					-0-
06	4650	N	4083	-0-	-567 B	-0-	464	1	3619	3	N	-0-					-0-
07	4867	N	4573	-0-	-294 B	-0-	464	1	4109	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	1811	-0-	-886 B	-0-	264	1	1547	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4080	N	3591	-0-	-489 B	-0-	528	1	3063	3	N	-0-					-0-
10	0	N	4552	-0-	4552 B	4552	682	1	3870	3	N	-0-					-0-
*11	5921	N	4386	-0-	-1535 B	3017	682	1	3704	3	N	-0-					-0-
12	3720	N	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5464	N	5464	-0-	-0- B	-0-	837	1	4627	3	N	-0-					-0-
02	4813	N	4813	-0-	-0- B	-0-	702	1	4111	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4926	N	4926	-0-	-0- B	-0-	837	1	4089	3	N	-0-					-0-
04	4592	N	4592	-0-	-0- B	-0-	756	1	3836	3	N	-0-					-0-
05	5332	N	4699	-0-	-633 B	-0-	516	1	4183	3	N	-0-					-0-
06	5026	N	5026	-0-	-0- B	-0-	631	1	4395	3	N	-0-					-0-
07	4743	N	4677	-0-	-66 B	-0-	631	1	4046	3	N	-0-					-0-
08	4875	N	4875	-0-	-0- B	-0-	837	1	4038	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5040	N	4977	-0-	-63 B	-0-	810	1	4167	3	N	-0-					-0-
10	0	N	4335	-0-	4335 B	4335	702	1	3633	3	N	-0-					-0-
*11	7746	N	3411	-0-	-4335 B	-0-	390	1	3021	3	N	-0-					-0-
12	5146	N	-0-	-0-	-5146 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	323	-0-	-638 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	812	N	596	-0-	-216 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	690	N	536	-0-	-154 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	700	-0-	-912 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1020	-0-	-380 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1125	-0-	-165 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1835	-0-	-149 B	-0-	522	1	1313	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1049	-0-	-603 B	-0-	360	1	689	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	504	1	1371	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	522	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	416	1	1486	3	N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	423	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1757	-0-	-320 B	-0-	423	1	1334	3	N	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	558	1	1502	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	540	1	1367	3	N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	540	1	1358	3	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1166	-0-	-814 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1891	-0-	-310 B	-0-	322	1	1569	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	1677	-0-	-787 B	-0-	280	1	1397	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	378	1	1969	3	N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	350	1	1716	3	N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	302	1	2077	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2204	-0-	-76 B	-0-	300	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	300	1	1928	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2090	-0-	-297 B	-0-	350	1	1740	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	434	1	2120	3	N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	322	1	1699	3	N	-0-					-0-
*11	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	780	1	1860	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1257	-0-	-1843 B	27523	135	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	906	-0-	-1894 B	25629	105	1	801	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25629																	
03	3100	N	1127	-0-	-1973 B	23656	105	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	122	-0-	-2878 B	20778	10	1	112	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1492	-0-	-1608 B	19170	105	1	1387	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1479	-0-	-1521 B	17649	116	1	1363	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1370	-0-	-1730 B	15919	116	1	1254	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1488	-0-	-1612 B	14307	140	1	1348	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14307																	
09	3000	N	1466	-0-	-1534 B	12773	150	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1516	-0-	-1584 B	11189	150	1	1366	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1266	-0-	-1734 B	9455	1266	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	6355					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	N	5382	-0-	-1252 B	-0-	540	1	4842	3	N	-0-					-0-
02	5768	N	5455	-0-	-313 B	-0-	520	1	4935	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6430	N	6430	-0-	-0- B	-0-	600	1	5830	3	N	-0-					-0-
04	5936	N	5936	-0-	-0- B	-0-	560	1	5376	3	N	-0-					-0-
05	6359	N	6359	-0-	-0- B	-0-	470	1	5889	3	N	-0-					-0-
06	6210	N	5528	-0-	-682 B	-0-	410	1	5118	3	N	-0-					-0-
07	6593	N	6593	-0-	-0- B	-0-	410	1	6183	3	N	-0-					-0-
08	6681	N	6681	-0-	-0- B	-0-	600	1	6081	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6696	N	6696	-0-	-0- B	-0-	600	1	6096	3	N	-0-					-0-
10	0	N	6538	-0-	6538 B	6538	580	1	5958	3	N	-0-					-0-
*11	12601	N	6063	-0-	-6538 B	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
12	6913	N	-0-	-0-	-6913 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	112	1	1206	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1106	-0-	-126 B	-0-	104	1	1002	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	124	1	1211	3	N	-0-			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	120	1	1184	3	N	-0-			-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	94	1	1221	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5 B	-0-	96	1	1189	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87 B	-0-	96	1	1150	3	N	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	124	1	1180	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	1214	-0-	-76 B	-0-	124	1	1090	3	N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	124	1	1197	3	N	-0-			-0-
*11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	312	1	1044	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	N	3009	-0-	-1672 B	-0-	456	1	2553	3	N	-0-			-0-
02	4200	N	3927	-0-	-273 B	-0-	648	1	3279	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4001	N	4001	-0-	-0- B	-0-	648	1	3353	3	N	-0-			-0-
04	4076	N	4076	-0-	-0- B	-0-	672	1	3404	3	N	-0-			-0-
05	4340	N	4141	-0-	-199 B	-0-	524	1	3617	3	N	-0-			-0-
06	3953	N	3953	-0-	-0- B	-0-	530	1	3423	3	N	-0-			-0-
07	4216	N	4119	-0-	-97 B	-0-	530	1	3589	3	N	-0-			-0-
08	4154	N	2622	-0-	-1532 B	-0-	384	1	2238	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4508	N	4508	-0-	-0- B	-0-	744	1	3764	3	N	-0-			-0-
10	0	N	4137	-0-	4137 B	4137	672	1	3465	3	N	-0-			-0-
*11	8349	N	4212	-0-	-4137 B	-0-	558	1	3654	3	N	-0-			-0-
12	4650	N	-0-	-0-	-4650 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	#	3574	-0-	-642 B	-1825	957	1	2617	3	N	-0-			-0-
02	3808	#	3252	-0-	-556 B	-2381	858	1	2394	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2358 CANCELLED UNDERAGE -> -23															
03	1107	N	3465	-0-	2358 B	-0-	891	1	2574	3	N	-0-			-0-
04	3721	N	3721	-0-	-0- B	-0-	924	1	2797	3	N	-0-			-0-
05	3596	N	2729	-0-	-867 B	-0-	563	1	2166	3	N	-0-			-0-
06	3360	N	3102	-0-	-258 B	-0-	769	1	2333	3	N	-0-			-0-
07	3844	N	3450	-0-	-394 B	-0-	769	1	2681	3	N	-0-			-0-
08	3506	N	3506	-0-	-0- B	-0-	1023	1	2483	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3316	N	3316	-0-	-0- B	-0-	990	1	2326	3	N	-0-			-0-
10	0	N	3351	-0-	3351 B	3351	957	1	2394	3	N	-0-			-0-
*11	6608	N	3257	-0-	-3351 B	-0-	806	1	2451	3	N	-0-			-0-
12	3441	N	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2091	-0-	-513 B	-0-	310	1	1781	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1809	-0-	-263 B	-0-	270	1	1539	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	300	1	1749	3	N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	260	1	1408	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1849	-0-	-166 B	-0-	222	1	1627	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1898	-0-	-82 B	-0-	224	1	1674	3	N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	224	1	1753	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1749	-0-	-111 B	-0-	260	1	1489	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1643	-0-	-247 B	-0-	250	1	1393	3	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	260	1	1491	3	N	-0-					-0-
*11	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	754	1	1483	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1376	-0-	-763 B	-0-	496	1	880	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1088	-0-	-1012 B	-0-	400	1	688	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	448	1	834	3	N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	432	1	609	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1149	-0-	-60 B	-0-	378	1	771	3	N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	382	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	382	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	496	1	810	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	496	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	432	1	789	3	N	-0-					-0-
*11	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	496	1	756	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	359	-0-	-2245 B	-0-	77	1	282	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1249	-0-	-907 B	-0-	308	1	941	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	330	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	330	1	1372	3	N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	215	1	1492	3	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	230	1	1623	3	N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	230	1	1890	3	N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	308	1	1445	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	341	1	2161	3	N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	308	1	1906	3	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1687	-0-	-23 B	-0-	276	1	1411	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1123	-0-	-520 B	-0-	108	1	1015	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1191	-0-	-265 B	-0-	162	1	1029	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	261	1	1512	3	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	171	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	893	-0-	-440 B	-0-	62	1	831	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1235	-0-	-475 B	-0-	95	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	95	1	1490	3	N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	252	1	1449	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	270	1	1339	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	279	1	1333	3	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	360	1	1252	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	532	-0-	-398 B	-0-	50	1	482	3	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	135	1	798	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	120	1	721	3	N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	130	1	648	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	891	-0-	-132 B	-0-	102	1	789	3	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	95	1	769	3	N	-0-					-0-
07	806	N	95	-0-	-711 B	-0-	95	1			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	75	1	668	3	N	-0-					-0-
*11	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	336	1	970	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	154	-0-	-404 B	-0-	18	1	136	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	75	1	497	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	63	1	377	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	60	1	387	3	N	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140 B	-0-	60	1	420	3	N	-0-					-0-
06	420	N	179	-0-	-241 B	-0-	26	1	153	3	N	-0-					-0-
07	465	N	285	-0-	-180 B	-0-	26	1	259	3	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1385	-0-	-165 B	-0-	459	1	926	3	N	-0-			-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	459	1	1018	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	459	1	1126	3	N	-0-			-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	510	1	1292	3	N	-0-			-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	407	1	1396	3	N	-0-			-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	367	1	1212	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	367	1	1346	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1557	-0-	-241 B	-0-	425	1	1132	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	527	1	1332	3	N	-0-			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	493	1	1230	3	N	-0-			-0-
*11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	754	1	1028	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3801		1209	-0-	-2592 B	-1649	288	1	921	3	N	-0-			-0-
02	4312	#	537	-0-	-3775 B	-5424	96	1	441	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5424															
03	4214		3223	-0-	-991 B	-6415	736	1	2487	3	N	-0-			-0-
04	4620	#	3891	-0-	-729 B	-7144	960	1	2931	3	N	-0-			-0-
05	4512		3529	-0-	-983 B	-8127	736	1	2793	3	N	-0-			-0-
06	4350	#	2783	-0-	-1567 B	-9694	565	1	2218	3	N	-0-			-0-
07	4371	#	2826	-0-	-1545 B	-11239	565	1	2261	3	N	-0-			-0-
08	3534	N	3484	-0-	-50 B	-11239	736	1	2748	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5815 CANCELLED UNDERAGE -> -5424															
09	2790	N	2528	-0-	-262 B	-5815	512	1	2016	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5815					N	-0-			-0-
*11	3360	N	1059	-0-	-2301 B	-5815	296	1	763	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-5815					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	731	N	488	-0-	-243 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
*11	702	N	195	-0-	-507 B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
12	699	N	-0-	-0-	-699 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	762	N	485	-0-	-277	B	-0-	180	1	305	3	N	-0-					-0-
02	756	N	288	-0-	-468	B	-0-	168	1	120	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	84	1	72	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	31	1	389	3	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	127	1	802	3	N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	132	1	941	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	180	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	180	1	870	3	N	-0-					-0-
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	372	1	759	3	N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

01	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	644	N	257	-0-	-387	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	279	N	135	-0-	-144	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	60	-0-	-312	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	240	1	1573	3	N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	190	1	1453	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	230	1	1674	3	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	200	1	1513	3	N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	173	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1246	-0-	-584 B	-0-	212	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	874	-0-	-893 B	-0-	212	1	662	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	782	-0-	-1140 B	-0-	220	1	562	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	709	-0-	-551 B	-0-	200	1	509	3	N	-0-					-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	260	1	1874	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	404	-0-	-346 B	-0-	60	1	344	3	N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	957	-0-	-97 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	961	N	443	-0-	-518 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1646	-0-	-90	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	975	-0-	-668	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

01	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	561	1	560	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1641	-0-	-179	B	-0-	924	1	717	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	740	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	990	1	660	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1519	-0-	-310	B	-0-	750	1	769	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1481	-0-	-229	B	-0-	733	1	748	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1501	-0-	-204	B	-0-	733	1	768	3	N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	776	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	891	1	725	3	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	198	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	1740	N	1127	-0-	-613	B	-0-	520	1	607	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1552	-0-	-91 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1316	-0-	-234 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	N	4776	-0-	-153 B	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
02	4424	N	4060	-0-	-364 B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4373	N	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
04	3554	N	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	4256	-0-	-239 B	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
06	4230	N	-0-	-0-	-4230 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	N	3341	-0-	-317 B	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	4563	N	4563	-0-	-0- B	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3846	N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4477	-0-	4477 B	4477	4477	3			N	-0-					-0-
*11	8889	N	4412	-0-	-4477 B	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	N	5934	-0-	-1940 B	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
02	8036	N	7256	-0-	-780 B	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7678	N	7678	-0-	-0- B	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
04	5900	N	5900	-0-	-0- B	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
05	8227	N	8227	-0-	-0- B	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
06	7440	N	-0-	-0-	-7440 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6757	N	6757	-0-	-0- B	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
08	8215	N	7489	-0-	-726 B	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6903	N	6903	-0-	-0- B	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
10	0	N	8896	-0-	8896 B	8896	8896	3			N	-0-					-0-
*11	13065	N	8565	-0-	-4500 B	4396	8565	3			N	-0-					-0-
12	7130	N	-0-	-0-	-7130 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	1785	-0-	-614 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1939	-0-	-385 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1023	-0-	-248 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1139	-0-	-205 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1146	-0-	-125 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3054	-0-	-666 B	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	2573	-0-	-703 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
04	3474	N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
05	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	-0-	-0-	-3600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	N	2839	-0-	-757 B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
08	4219	N	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3593	N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4124	-0-	4124 B	4124	4124	3			N	-0-					-0-
*11	8105	N	3981	-0-	-4124 B	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
12	3720	N	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	N	2126	-0-	-1966 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	2264	-0-	-1180 B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	N	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	7	-0-	-675 B	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
02	532	N	2	-0-	-530 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*11	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	609	-0-	-414 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	620	N	282	-0-	-338 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1919	-0-	-96 B	-0-	221	1	1698	3	N	-0-			-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	312	1	2047	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2945	N	2945	-0-	-0- B	-0-	390	1	2555	3	N	-0-			-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	364	1	2289	3	N	-0-			-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	301	1	2531	3	N	-0-			-0-
06	2850	N	2515	-0-	-335 B	-0-	273	1	2242	3	N	-0-			-0-
07	2728	N	2595	-0-	-133 B	-0-	273	1	2322	3	N	-0-			-0-
08	2821	N	2630	-0-	-191 B	-0-	390	1	2240	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2520	N	2184	-0-	-336 B	-0-	299	1	1885	3	N	-0-			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	377	1	2130	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3040	-0-	40 B	40	754	1	2286	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	319	-0-	-208 B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
02	448	N	310	-0-	-138 B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	341	N	9	-0-	-332 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	991	-0-	-404 B	-0-	154	1	837	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	757	-0-	-475 B	-0-	119	1	638	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	49	1	242	3	N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	98	1	530	3	N	-0-			-0-
05	837	N	202	-0-	-635 B	-0-	22	1	180	3	N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	84	1	553	3	N	-0-			-0-
07	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	84	1	868	3	N	-0-			-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	210	1	883	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	182	1	770	3	N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	147	1	625	3	N	-0-			-0-
*11	1050	N	99	-0-	-951 B	-0-	24	1	75	3	N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1437	-0-	-795 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1648	-0-	-60 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1032	-0-	-588 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1559	-0-	-363 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1035	-0-	-980 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*11	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	367	-0-	-284 B	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	60	1	856	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	40	1	337	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	900	N	313	-0-	-587 B	-0-	120	1	193	3	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	196	1	1967	3	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	196	1	1864	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	182	1	1830	3	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	210	1	2167	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2162	-0-	-132 B	-0-	146	1	2016	3	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	168	1	2128	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-	168	1	2164	3	N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	210	1	2148	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	1992	-0-	-318 B	-0-	182	1	1810	3	N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	203	1	2040	3	N	-0-					-0-
*11	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	372	1	2123	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	527	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1706	-0-	-310 B	-0-	476	1	1230	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	527	1	1789	3	N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	510	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	408	1	1868	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2027	-0-	-223 B	-0-	375	1	1652	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1654	-0-	-640 B	-0-	375	1	1279	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1905	-0-	-358 B	-0-	527	1	1378	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	527	1	1855	3	N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	391	1	1427	3	N	-0-					-0-
*11	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	372	1	1979	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	594	-0-	-274 B	-0-	152	1	442	3	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	224	1	598	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	248	1	600	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	232	1	494	3	N	-0-					-0-
05	899	N	711	-0-	-188 B	-0-	171	1	540	3	N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50 B	-0-	188	1	572	3	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	188	1	575	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	208	1	509	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	248	1	595	3	N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	248	1	590	3	N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	372	1	544	3	N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	594	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	756	1	1326	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	810	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	675	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2267	-0-	-27 B	-0-	648	1	1619	3	N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	639	1	1576	3	N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	639	1	1594	3	N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	837	1	1656	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	837	1	1506	3	N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	648	1	1319	3	N	-0-					-0-
*11	2400	N	1806	-0-	-594 B	-0-	360	1	1446	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1568	-0-	-819 B	-0-	364	1	1204	3	N	-0-			-0-
02	2660	N	2424	-0-	-236 B	-0-	266	1	2158	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	392	1	858	3	N	-0-			-0-
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	392	1	514	3	N	-0-			-0-
05	2697	N	918	-0-	-1779 B	-0-	260	1	658	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	260	-0-	-940 B	-0-	260	1			N	-0-			-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	88	1	1366	3	N	-0-			-0-
08	930	N	494	-0-	-436 B	-0-	140	1	354	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	112	1	351	3	N	-0-			-0-
10	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	196	1	707	3	N	-0-			-0-
*11	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	420	1	1640	3	N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	861	-0-	-483 B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
*11	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1725	-0-	-42 B	-0-	217	1	1508	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1330	-0-	-182 B	-0-	147	1	1183	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	196	1	1110	3	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	98	1	391	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	3	-0-	-1485 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	726	-0-	-534 B	-0-	53	1	673	3	N	-0-			-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	53	1	1095	3	N	-0-			-0-
08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	189	1	574	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	210	1	784	3	N	-0-			-0-
02	868	N	483	-0-	-385 B	-0-	133	1	350	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	189	1	511	3	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	147	1	331	3	N	-0-			-0-
05	527	N	381	-0-	-146 B	-0-	124	1	257	3	N	-0-			-0-
06	690	N	124	-0-	-566 B	-0-	124	1			N	-0-			-0-
07	496	N	166	-0-	-330 B	-0-	35	1	131	3	N	-0-			-0-
08	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	77	1	266	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	161	1	589	3	N	-0-			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	217	1	893	3	N	-0-			-0-
*11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	217	1	618	3	N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	N	3724	-0-	-1298 B	-0-	3724	3			N	-0-			-0-
02	5516	N	1931	-0-	-3585 B	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			N	-0-			-0-
05	3017	N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	3			N	-0-			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-			-0-
07	4195	N	4195	-0-	-0- B	-0-	4195	3			N	-0-			-0-
08	3231	N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
10	0	N	3383	-0-	3383 B	3383	3383	3			N	-0-			-0-
*11	9765	N	6382	-0-	-3383 B	-0-	6382	3			N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	459	-0-	-1804 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	194	-0-	-2270 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*11	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	979	-0-	-113 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	304	-0-	-440 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	N	3341	-0-	-348 B	-0-	437	1	2904	3	N	-0-					-0-
02	3166	N	3166	-0-	-0- B	-0-	437	1	2729	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3652	N	3652	-0-	-0- B	-0-	532	1	3120	3	N	-0-					-0-
04	3616	N	3616	-0-	-0- B	-0-	532	1	3084	3	N	-0-					-0-
05	3581	N	3581	-0-	-0- B	-0-	432	1	3149	3	N	-0-					-0-
06	3540	N	3507	-0-	-33 B	-0-	437	1	3070	3	N	-0-					-0-
07	3751	N	3128	-0-	-623 B	-0-	437	1	2691	3	N	-0-					-0-
08	3596	N	3259	-0-	-337 B	-0-	475	1	2784	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	3260	-0-	-250 B	-0-	532	1	2728	3	N	-0-					-0-
10	0	N	1825	-0-	1825 B	1825	266	1	1559	3	N	-0-					-0-
*11	3592	N	1767	-0-	-1825 B	-0-	260	1	1507	3	N	-0-					-0-
12	3379	N	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	147	1	620	3	N	-0-			-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	196	1	810	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	210	1	958	3	N	-0-			-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	196	1	878	3	N	-0-			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	148	1	882	3	N	-0-			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	146	1	873	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	146	1	939	3	N	-0-			-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	217	1	938	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	210	1	880	3	N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	35	1	157	3	N	-0-			-0-
*11	544	N	268	-0-	-276 B	-0-	48	1	220	3	N	-0-			-0-
12	544	N	-0-	-0-	-544 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1975	-0-	-381 B	-0-	260	1	1715	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	1846	-0-	-226 B	-0-	250	1	1596	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	180	1	1115	3	N	-0-			-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	250	1	1792	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1848	-0-	-198 B	-0-	197	1	1651	3	N	-0-			-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	217	1	1679	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	1887	-0-	-221 B	-0-	217	1	1670	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1599	-0-	-261 B	-0-	110	1	1489	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3000	N	3477	-0-	477 B	477	250	1	3227	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5376	-0-	2276 B	2753	230	1	5146	3	N	-0-			-0-
*11	2981	N	228	-0-	-2753 B	-0-	228	1			N	-0-			-0-
12	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-3596					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2262	-0-	-249 B	-0-	280	1	1982	3	N	-0-			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	270	1	1782	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	310	1	2286	3	N	-0-			-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	300	1	2178	3	N	-0-			-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	240	1	2038	3	N	-0-			-0-
06	2520	N	1930	-0-	-590 B	-0-	205	1	1725	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	1991	-0-	-582 B	-0-	205	1	1786	3	N	-0-			-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	310	1	2192	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3000	N	3478	-0-	478 B	478	300	1	3178	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2947	-0-	-153 B	325	290	1	2657	3	N	-0-			-0-
*11	2430	N	372	-0-	-2058 B	-0-	372	1			N	-0-			-0-
12	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-3596					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	926	-0-	-1399 B	-0-	230	1	696	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	83	-0-	-1569 B	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	10	1	9	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	192	1	2003	3	N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	192	1	1683	3	N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	310	1	1951	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	300	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	310	1	2209	3	N	-0-					-0-
*11	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	372	1	2014	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	739	-0-	-2609 B	-0-	64	1	675	3	N	-0-					-0-
02	3927	N	3927	-0-	-0- B	-0-	448	1	3479	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3806	N	3806	-0-	-0- B	-0-	496	1	3310	3	N	-0-					-0-
04	3547	N	3547	-0-	-0- B	-0-	480	1	3067	3	N	-0-					-0-
05	4340	N	3475	-0-	-865 B	-0-	384	1	3091	3	N	-0-					-0-
06	3690	N	2571	-0-	-1119 B	-0-	264	1	2307	3	N	-0-					-0-
07	3658	N	3126	-0-	-532 B	-0-	264	1	2862	3	N	-0-					-0-
08	3472	N	2462	-0-	-1010 B	-0-	304	1	2158	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	1099	-0-	-1481 B	-0-	144	1	955	3	N	-0-					-0-
10	0	N	3664	-0-	3664 B	3664	400	1	3264	3	N	-0-					-0-
*11	7938	N	4274	-0-	-3664 B	-0-	288	1	3986	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	N	4981	-0-	-196 B	-0-	558	1	4423	3	N	-0-					-0-
02	4704	N	2876	-0-	-1828 B	-0-	432	1	2444	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	270	1	2132	3	N	-0-					-0-
04	4105	N	4105	-0-	-0- B	-0-	540	1	3565	3	N	-0-					-0-
05	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	432	1	3437	3	N	-0-					-0-
06	3699	N	3699	-0-	-0- B	-0-	432	1	3267	3	N	-0-					-0-
07	4247	N	4090	-0-	-157 B	-0-	432	1	3658	3	N	-0-					-0-
*08	3875	N	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3690	N	-0-	-0-	-3690 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	4058	N	4058	-0-	-0- B	-0-	558	1	3500	3	N	-0-					-0-
12	3968	N	-0-	-0-	-3968 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	N	5425	-0-	-0- B	-0-	720	1	4705	3	N	-0-					-0-
02	4920	N	4920	-0-	-0- B	-0-	672	1	4248	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5345	N	5345	-0-	-0- B	-0-	744	1	4601	3	N	-0-					-0-
04	5049	N	5049	-0-	-0- B	-0-	720	1	4329	3	N	-0-					-0-
05	5456	N	4684	-0-	-772 B	-0-	522	1	4162	3	N	-0-					-0-
06	5160	N	4389	-0-	-771 B	-0-	499	1	3890	3	N	-0-					-0-
07	5208	N	3975	-0-	-1233 B	-0-	499	1	3476	3	N	-0-					-0-
08	5304	N	5304	-0-	-0- B	-0-	744	1	4560	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5130	N	5130	-0-	-0- B	-0-	744	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	0	N	5023	-0-	5023 B	5023	720	1	4303	3	N	-0-					-0-
*11	5777	N	754	-0-	-5023 B	-0-	754	1			N	-0-					-0-
12	5301	N	-0-	-0-	-5301 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	N	7085	-0-	-975 B	-0-	2052	1	5033	3	N	-0-					-0-
02	7089	N	7089	-0-	-0- B	-0-	1976	1	5113	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7555	N	7555	-0-	-0- B	-0-	2052	1	5503	3	N	-0-					-0-
04	8301	N	8301	-0-	-0- B	-0-	2204	1	6097	3	N	-0-					-0-
05	7843	N	7234	-0-	-609 B	-0-	1593	1	5641	3	N	-0-					-0-
06	7320	N	2492	-0-	-4828 B	-0-	542	1	1950	3	N	-0-					-0-
07	8587	N	7150	-0-	-1437 B	-0-	542	1	6608	3	N	-0-					-0-
08	8858	N	8858	-0-	-0- B	-0-	2280	1	6578	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8483	N	8483	-0-	-0- B	-0-	2280	1	6203	3	N	-0-					-0-
10	0	N	8528	-0-	8528 B	8528	2280	1	6248	3	N	-0-					-0-
*11	10529	N	7018	-0-	-3511 B	5017	1102	1	5916	3	N	-0-					-0-
12	8773	N	-0-	-0-	-8773 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	310	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	923	-0-	-421 B	-0-	190	1	733	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	270	1	957	3	N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	210	1	837	3	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	184	1	903	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	184	-0-	-1016 B	-0-	184	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	456	-0-	-629 B	-0-	51	1	405	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	283	-0-	-802 B	-0-	60	1	223	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	150	1	906	3	N	-0-					-0-
*11	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	300	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	344	-0-	-152 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1968	-0-	-1132 B	23144	348	1	1620	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1956	-0-	-844 B	22300	324	1	1632	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22300																	
03	3100	N	2168	-0-	-932 B	21368	372	1	1796	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1669	-0-	-1331 B	20037	264	1	1405	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1281	-0-	-1819 B	18218	148	1	1133	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	994	-0-	-2006 B	16212	119	1	875	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1757	-0-	-1343 B	14869	119	1	1638	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2273	-0-	-827 B	14042	360	1	1913	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14042																	
09	3000	N	2181	-0-	-819 B	13223	372	1	1809	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2190	-0-	-910 B	12313	372	1	1818	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2295	-0-	-705 B	11608	558	1	1737	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	8508					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	561	-0-	-2539 B	-0-	40	1	521	3	N	-0-					-0-
02	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	270	1	2814	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3241	N	3241	-0-	-0- B	-0-	290	1	2951	3	N	-0-					-0-
04	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	270	1	2724	3	N	-0-					-0-
05	3410	N	3161	-0-	-249 B	-0-	227	1	2934	3	N	-0-					-0-
06	3154	N	3154	-0-	-0- B	-0-	240	1	2914	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2959	-0-	-141 B	-0-	240	1	2719	3	N	-0-					-0-
08	3162	N	2171	-0-	-991 B	-0-	180	1	1991	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	3047	-0-	-103 B	-0-	300	1	2747	3	N	-0-					-0-
10	0	N	3068	-0-	3068 B	3068	290	1	2778	3	N	-0-					-0-
*11	6491	N	3423	-0-	-3068 B	-0-	780	1	2643	3	N	-0-					-0-
12	3162	N	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	1115	-0-	-2109 B	-4770	260	1	855	3	N	-0-					-0-
02	2912	#	1102	-0-	-1810 B	-6580	130	1	972	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6580																	
03	3224	#	2132	-0-	-1092 B	-7672	310	1	1822	3	N	-0-					-0-
04	0	N	1912	-0-	1912 B	-5760	290	1	1622	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1742	-0-	533 B	-5227	207	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1754	-0-	-316 B	-5227	195	1	1559	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1826	-0-	-158 B	-5227	195	1	1631	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1944	-0-	208 B	-5019	290	1	1654	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1092 CANCELLED UNDERAGE -> -3927																	
09	1740	N	1988	-0-	248 B	-844	310	1	1678	3	N	-0-					-0-
10	1155	N	1999	-0-	844 B	-0-	310	1	1689	3	N	-0-					-0-
*11	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	728	1	1456	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	N	3633	-0-	-0- B	-0-	660	1	2973	3	N	-0-					-0-
02	3380	N	3380	-0-	-0- B	-0-	616	1	2764	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3597	N	3597	-0-	-0- B	-0-	682	1	2915	3	N	-0-					-0-
04	3349	N	3349	-0-	-0- B	-0-	660	1	2689	3	N	-0-					-0-
05	3751	N	2999	-0-	-752 B	-0-	477	1	2522	3	N	-0-					-0-
06	3480	N	3009	-0-	-471 B	-0-	490	1	2519	3	N	-0-					-0-
07	3472	N	2895	-0-	-577 B	-0-	490	1	2405	3	N	-0-					-0-
08	3290	N	3290	-0-	-0- B	-0-	682	1	2608	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2977	-0-	-23 B	-0-	682	1	2295	3	N	-0-					-0-
10	0	N	3058	-0-	3058 B	3058	682	1	2376	3	N	-0-					-0-
*11	6190	N	3132	-0-	-3058 B	-0-	1102	1	2030	3	N	-0-					-0-
12	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	589	N	331	-0-	-258 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	868	N	587	-0-	-281	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	812	-0-	-88	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-	-143	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238		3669	-0-	431	B	2004	3669	3			N	-0-					-0-
02	5341	R	3337	-0-	-2004	B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3596		3595	-0-	-1	B	-1	3595	3			N	-0-					-0-
04	3870	#	3532	-0-	-338	B	-339	3532	3			N	-0-					-0-
05	3857		3536	-0-	-321	B	-660	3536	3			N	-0-					-0-
06	3750	#	2517	-0-	-1233	B	-1893	2517	3			N	-0-					-0-
07	3813	#	3843	-0-	30	B	-1863	3843	3			N	-0-					-0-
08	3720	#	3912	-0-	192	B	-1671	3912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1671																		
09	3570	#	1865	-0-	-1705	B	-3376	1865	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3376					N	-0-					-0-
11	3245		1	-0-	-3244	B	-6620	1	3			N	-0-					-0-
12	3198		NO RPT	-0-	-3198	B	-9818					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1550	-0-	-580 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	979	-0-	-611 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	739	-0-	-251 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	842	-0-	-688 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1121	-0-	-243 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	889	-0-	-599 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1160	-0-	-669 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	802	-0-	-488 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527	N	306	-0-	-221 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	510	N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1625	-0-	-49	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1027	-0-	-533	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1575	-0-	-6	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	689	-0-	-331	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	14	-0-	-1516	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	162	1	468	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	775	-0-	-372	B	-0-	187	1	588	3	N	-0-					-0-
04	780	N	28	-0-	-752	B	-0-	25	1	3	3	N	-0-					-0-
05	713	N	81	-0-	-632	B	-0-	29	1	52	3	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	193	1	843	3	N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	239	1	1217	3	N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1679	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	280	1	1646	3	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	280	1	1437	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	426	-0-	-1344	B	-0-	280	1	146	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1695	-0-	-196 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1032	-0-	-859 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1296	-0-	-378 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1709	-0-	-31 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	806	N	484	-0-	-322 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	688	-0-	-92 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	720	N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1352	-0-	-88 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	914	-0-	-574 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1415	-0-	-115 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1327	-0-	-113 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1933	-0-	-647 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1379	-0-	-541 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	2448	N	1458	-0-	-990 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1259	-0-	-105 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1128	-0-	-484 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1278	-0-	-551 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	907	-0-	-413 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1632	N	-0-	-0-	-1632 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1224	-0-	-326 B	-0-	465	1	759	3	N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	746	1	1114	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	763	1	1076	3	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	680	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1435	-0-	-611 B	-0-	598	1	837	3	N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	845	1	1335	3	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	822	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	910	1	1365	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1707	-0-	-483 B	-0-	702	1	1005	3	N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1332	-0-	-858 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	596	-0-	-117 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	744	N	524	-0-	-220 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	709	-0-	-66 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	775	N	432	-0-	-343 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	704	-0-	-16 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	715	-0-	-463 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1086	-0-	-24 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	917	-0-	-199 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1033	-0-	-47 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	71	-0-	-673 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	237	1	25	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	365	1	295	3	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	426	1	659	3	N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	368	1	676	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	293	1	655	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79 B	-0-	340	1	697	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	605	-0-	-449 B	-0-	223	1	382	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	468	1	744	3	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	600	N	74	-0-	-526 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1166	-0-	-334	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	835	-0-	-591	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1511	-0-	-259	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	719	-0-	-552	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1035	-0-	-195	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1099	-0-	-141	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	572	-0-	-478	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	459	-0-	-254	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	720	N	410	-0-	-310	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	682	N	187	-0-	-495	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	518	-0-	-322	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 024741 COMPL. DATE 11/09/1944 TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	399	1	869	3	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	598	1	829	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	125	-0-	-836 B	-0-	40	1	85	3	N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	937	1	1592	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1315	-0-	-266 B	-0-	604	1	711	3	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	363	1	391	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	1942	-0-	-662 B	-0-	711	1	1231	3	N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1127	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	990	1	974	3	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	811	-0-	-1259 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	200	1	528	3	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	187	1	538	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	73	1	193	3	N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	283	-0-	-523 B	-0-	253	1	30	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	65	1	463	3	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	54	1	317	3	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	66	1	516	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	65	1	484	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	N	511	-0-	-47	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
04	480	N	341	-0-	-139	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	279	N	145	-0-	-134	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	480	N	212	-0-	-268	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	341	N	17	-0-	-324	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	743	-0-	-497	B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1027	-0-	-182	B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230	N	1179	-0-	-51	B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1075	-0-	-155	B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	403	N	186	-0-	-217	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	372	N	302	-0-	-70	B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	355	-0-	-5	B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	884	3	301	9	Y	274	204	1			77
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	733	3	349	9	Y	317	387	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1053	-0-	-187 B	-0-	813	3	240	9	Y	218	217	1			8
04	DLQ G-10		653	-0-	653 B	653	452	3	201	9	Y	183	135	1			56
05	1354	N	701	-0-	-653 B	-0-	562	3	139	9	Y	126	121	1			61
06	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	953	3	163	9	Y	148	129	1			80
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	807	3	6	9	Y	5	68	1			17
08	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	784	3	25	9	Y	23					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	760	-0-	-350 B	-0-	737	3	23	9	Y	21					61
*10	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			Y	-0-					61
11	780	N	390	-0-	-390 B	-0-	390	3			Y	-0-					61
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1400	-0-	-88 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1058	-0-	-244 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1643	-0-	-155 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1628	-0-	-262 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1542	-0-	-138 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2066	-0-	-11 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1083	-0-	-870 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1863	-0-	-147 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1834	-0-	-146 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	781	-0-	-242 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1021	-0-	-359 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*11	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	886	-0-	-224 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	961	N	574	-0-	-387 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	854	-0-	-196 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	596	-0-	-1512 B	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	167	1	2285	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	191	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	183	1	1985	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	1347	-0-	-1381 B	-0-	108	1	1239	3	N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	177	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	184	1	2096	3	N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	190	1	1959	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2033	-0-	-457 B	-0-	184	1	1849	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	N	1944	-0-	-126 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	66	1	1811	3	N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	86	1	2227	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	93	1	2199	3	N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	89	1	1963	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	1103	-0-	-1470 B	-0-	57	1	1046	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1751	-0-	-469 B	-0-	77	1	1674	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1149	-0-	-959 B	-0-	65	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	84	1	1596	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1737	-0-	-3 B	-0-	85	1	1652	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1380	-0-	-300	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	927	-0-	-685	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1228	-0-	-198	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1608	-0-	-12	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1440	-0-	-180	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1421	-0-	-5	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1154	-0-	-406	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	284	-0-	-150	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	437	-0-	-73	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1649	-0-	-271	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1149	-0-	-742	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1545	-0-	-160	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1863	-0-	-117	B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1687	-0-	-233	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2274	-0-	-20	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	1537	-0-	-1346	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2205	-0-	-615	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2402	-0-	-357	B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2298	-0-	-132	B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	434	N	225	-0-	-209	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	879	-0-	-141	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	992	N	586	-0-	-406	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	899	N	804	-0-	-95	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	862	-0-	-98	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	930	N	867	-0-	-63	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1016	-0-	-162	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	898	-0-	-497	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1038	-0-	-512	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	754	-0-	-326	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	444	-0-	-982	B	-0-	136	1	308	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	475	1	1369	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1383	3	N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1318	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1127	-0-	-919	B	-0-	331	1	796	3	N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	528	1	1412	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1546	-0-	-376	B	-0-	456	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	533	1	1393	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	918	-0-	-1032	B	-0-	244	1	674	3	N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1268	-0-	-592	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	324	N	289	-0-	-35	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	291	N	NO RPT	-0-	-291	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	680	-0-	-95	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	690	N	477	-0-	-213	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	465	N	249	-0-	-216	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	375	-0-	-345	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	420	N	342	-0-	-78	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	217	-0-	-527	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	962	-0-	-867	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1234	-0-	-536	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1606	-0-	-99	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1183	-0-	-317	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1848	-0-	-102 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1201	-0-	-749 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1704	-0-	-218 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1741	-0-	-336 B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1533	-0-	-55 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1411	-0-	-59 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1628	-0-	-15 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	962	-0-	-658 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	713	N	472	-0-	-241 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	702	-0-	-108 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	780	N	659	-0-	-121 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	532	-0-	-119 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	510	N	217	-0-	-293 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	450	N	307	-0-	-143 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	527	N	323	-0-	-204 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2366	-0-	-304 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1271	-0-	-1240 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	1930	-0-	-770 B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	589	-0-	-1860 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	3048	N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2310	-0-	-630 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	899	N	370	-0-	-529 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	930	N	179	-0-	-751 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	652	-0-	-278 B	-0-	188	1	464	3	N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	504	1	839	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	351	1	648	3	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	381	1	594	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	814	-0-	-674 B	-0-	330	1	484	3	N	-0-					-0-
06	960	N	456	-0-	-504 B	-0-	198	1	258	3	N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	540	1	966	3	N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	558	1	606	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	540	1	571	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	311	-0-	-829 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064		1222	-0-	-1842 B	-3319	132	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	2912	#	2187	-0-	-725 B	-4044	250	1	1937	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4044																	
03	3255	#	2894	-0-	-361 B	-4405	341	1	2553	3	N	-0-					-0-
04	3150	#	2711	-0-	-439 B	-4844	330	1	2381	3	N	-0-					-0-
05	3255	#	1595	-0-	-1660 B	-6504	201	1	1394	3	N	-0-					-0-
06	3150	#	3009	-0-	-141 B	-6645	534	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	3255	#	2180	-0-	-1075 B	-7720	272	1	1908	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	2127	-0-	391 B	-7329	264	1	1863	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3676 CANCELLED UNDERAGE -> -3653																	
09	3000	N	2090	-0-	-910 B	-3676	306	1	1784	3	N	-0-					-0-
10	0	N	1641	-0-	1641 B	-2035	1641	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1764	-0-	-306 B	-2035	1764	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-2035					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1673	-0-	-307 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1081	-0-	-872 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1772	-0-	-28 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1541	-0-	-195 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1767	-0-	-3 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1656	-0-	-114 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1900	-0-	-53 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1854	-0-	-66 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1190	-0-	-732 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	1956	-0-	-504 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1862	-0-	-118 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	157	1	2292	3	N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	127	1	1800	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	714	-0-	-1549 B	-0-	146	1	568	3	N	-0-					-0-
04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	149	1	2570	3	N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	146	1	2112	3	N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	124	1	1350	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2321	-0-	-500 B	-0-	137	1	2184	3	N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	153	1	2629	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	33	-0-	-1437 B	-0-	30	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	N	-0-	-0-	-2700 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1533	-0-	-265 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	888	-0-	-693 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1154	-0-	-346 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	856	-0-	-284 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	211	1	423	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	189	1	95	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	141	-0-	-603 B	-0-	34	1	107	3	N	-0-					-0-
04	600	N	12	-0-	-588 B	-0-	11	1	1	3	N	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299 B	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65 B	-0-	16	1	69	3	N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	38	1	225	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	811	-0-	-553	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1246	-0-	-74	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1256	-0-	-46	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1258	-0-	-2	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1221	-0-	-39	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2183	-0-	-247	B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1435	-0-	-1076	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1937	-0-	-326	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2310	N	2299	-0-	-11	B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2181	-0-	-129	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1325	-0-	-385	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	754	-0-	-596	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1185	-0-	-179	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1188	-0-	-269	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	480	-0-	-270	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2109	3	151	9	Y	137	102	1			39
02	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1383	3	166	9	Y	151	187	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	527	-0-	-1643 B	-0-	492	3	35	9	Y	32	34	1			1
04	DLQ G-10		935	-0-	935 B	935	879	3	56	9	Y	51	36	1			16
05	2260	N	1325	-0-	-935 B	-0-	1252	3	73	9	Y	66	50	1			32
06	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1262	3	28	9	Y	25	44	1			13
07	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2858	3	2	9	Y	2	11	1			4
08	3100	N	3208	-0-	108 B	108	3195	3	13	9	Y	12					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 108																	
09	2454	N	2346	-0-	-108 B	-0-	2334	3	12	9	Y	11					27
*10	0		1860	-0-	1860 B	1860	1860	3			Y	-0-					27
*11	4739	R	2879	-0-	-1860 B	-0-	2879	3			Y	-0-					27
12	3193	#	NO RPT	-0-	-3193 B	-3193					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 21,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	996	-0-	-174 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	664	-0-	-421 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	990	-0-	-180 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	923	-0-	-97 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	276	1	1434	3	N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	280	1	1388	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	251	1	1241	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1105	-0-	-545 B	-0-	220	1	885	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	738	-0-	-1122 B	-0-	165	1	573	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1288	-0-	-152 B	-0-	188	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	315	1	1209	3	N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	298	1	1466	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	330	1	1695	3	N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	344	-0-	-1366 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	235	1	377	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	438	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	450	1	1040	3	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	262	1	602	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1140	-0-	-270 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	459	1	947	3	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	465	1	914	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	450	1	864	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	757	-0-	-563 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	868	N	471	-0-	-397 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	840	N	730	-0-	-110 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	806	N	507	-0-	-299 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	810	N	683	-0-	-127 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1236	-0-	-221 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	783	-0-	-612 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	996	-0-	-275 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1307	-0-	-43 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	651	N	320	-0-	-331 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	558	N	376	-0-	-182 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	159	1	1327	3	N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	225	1	2028	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	242	1	2299	3	N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	228	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	1436	-0-	-1044 B	-0-	146	1	1290	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	1504	-0-	-956 B	-0-	214	1	1290	3	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	241	1	2145	3	N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	185	1	1630	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	243	1	2025	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	72	1	599	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	83	1	748	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	89	1	843	3	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	81	1	656	3	N	-0-					-0-
05	930	N	526	-0-	-404 B	-0-	53	1	473	3	N	-0-					-0-
06	900	N	472	-0-	-428 B	-0-	67	1	405	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	89	1	793	3	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	67	1	593	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	86	1	718	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	2577	-0-	-585 B	-0-	267	1	2310	3	N	-0-			-0-
02	3748	N	3748	-0-	-0- B	-0-	364	1	3384	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4233	N	6597	-0-	2364 B	2364	403	1	6194	3	N	-0-			-0-
04	8726	N	6362	-0-	-2364 B	-0-	390	1	5972	3	N	-0-			-0-
05	4487	N	4796	-0-	309 B	309	241	1	4555	3	N	-0-			-0-
06	4688		4138	-0-	-550 B	-241	323	1	3815	3	N	-0-			-0-
07	4560		3714	-0-	-846 B	-1087	293	1	3421	3	N	-0-			-0-
08	4361		4710	-0-	349 B	-738	387	1	4323	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -738															
09	4616		4146	-0-	-470 B	-1208	370	1	3776	3	N	-0-			-0-
10	0		4009	-0-	4009 B	2801	4009	3			N	-0-			-0-
11	3849		3862	-0-	13 B	2814	3862	3			N	-0-			-0-
12	3833		NO RPT	-0-	-3833 B	-1019					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1719	-0-	-231 B	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
05	1891	N	1115	-0-	-776 B	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
07	1767	N	1480	-0-	-287 B	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1800	N	1591	-0-	-209 B	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
11	1620	N	1493	-0-	-127 B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
05	1736	N	1017	-0-	-719 B	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66 B	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
07	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560	N	1485	-0-	-75 B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	301	1	863	3	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	258	1	1237	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	200	1	634	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40 B	-0-	263	1	837	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	629	-0-	-1014 B	-0-	152	1	477	3	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	231	1	813	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	283	1	834	3	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	183	1	664	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	300	1	918	3	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1065	-0-	-702 B	-0-	393	1	672	3	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	155	1	312	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	186	1	312	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	381	-0-	-639 B	-0-	165	1	216	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	186	1	338	3	N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	427	1	698	3	N	-0-					-0-
07	403	N	39	-0-	-364 B	-0-	37	1	2	3	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	313	1	634	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	767	-0-	-373 B	-0-	335	1	432	3	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	930	N	268	-0-	-662 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	510	N	455	-0-	-55	B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	527	N	298	-0-	-229	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	480	N	452	-0-	-28	B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	465	N	402	-0-	-63	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	439	-0-	-11	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	510	N	408	-0-	-102	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	15	-0-	-574	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	810	N	657	-0-	-153	B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
*11	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
05	1891	N	963	-0-	-928	B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	402	-0-	-1338	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1491	-0-	-214	B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2717	-0-	-11 B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2641	-0-	-56 B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2578	-0-	-62 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2523	-0-	-205 B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1715	-0-	-835 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2610	-0-	-56 B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1254	-0-	-456 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	N	1	-0-	-2579 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	53	-0-	-102 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024847 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 3445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	961	N	640	-0-	-321	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1114	-0-	-236	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1369	-0-	-671	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1093	-0-	-287	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	805	-0-	-1235	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1333	-0-	-317	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	867	-0-	-652	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1298	-0-	-66	B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1290	-0-	-150	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	496	-0-	-62	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	480	N	337	-0-	-143	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-	-133	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1167	-0-	-183	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	772	-0-	-499	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1088	-0-	-121	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1122	-0-	-198	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	988	-0-	-152	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	462	-0-	-592 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	930	N	774	-0-	-156 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	997	N	NO RPT	-0-	-997 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1122	-0-	-769 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1766	-0-	-34 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1651	-0-	-116 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1701	-0-	-69 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	516	N	493	-0-	-23 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	590	N	553	-0-	-37 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	575	N	132	-0-	-443 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	496	N	33	-0-	-463 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	5	-0-	-535 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	209	-0-	-101	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	521	N	206	-0-	-315	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	499	N	288	-0-	-211	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	280	-0-	-170	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
04	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	921	3		N	-0-			-0-
05	961	N	602	-0-	-359	B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
07	961	N	810	-0-	-151	B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	960	N	862	-0-	-98	B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
11	960	N	829	-0-	-131	B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
04	2100	N	1973	-0-	-127	B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
05	2232	N	1321	-0-	-911	B	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1919	-0-	-127	B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2160	N	1984	-0-	-176	B	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1937	-0-	-73	B	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	837	N	491	-0-	-346	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	777	-0-	-153	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	810	N	590	-0-	-220	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2578	-0-	-181	B	-0-	126	1	2452	3	N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2438	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2673	N	2673	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2544	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2570	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2495	-0-	-326	B	-0-	118	1	2377	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	1933	-0-	-647	B	-0-	88	1	1845	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2762	-0-	-28	B	-0-	133	1	2629	3	N	-0-					-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2584	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1415	-0-	-505	B	-0-	81	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	N	1	-0-	-2639	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	275	-0-	-97	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	420	N	231	-0-	-189	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	403	N	155	-0-	-248	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	328	-0-	-62	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	2622	-0-	-540 B	-0-	128	1	2494	3	N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	120	1	2462	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	#	2707	-0-	-765 B	-765	131	1	2576	3	N	-0-					-0-
04	3360	#	2788	-0-	-572 B	-1337	134	1	2654	3	N	-0-					-0-
05	3472	#	2598	-0-	-874 B	-2211	123	1	2475	3	N	-0-					-0-
06	3060	#	2184	-0-	-876 B	-3087	99	1	2085	3	N	-0-					-0-
07	3069	#	3301	-0-	232 B	-2855	159	1	3142	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	3146	-0-	542 B	-2313	152	1	2994	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2313																	
09	2190	N	1595	-0-	-595 B	-2313	91	1	1504	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2313					N	-0-					-0-
11	3030	N	2	-0-	-3028 B	-2313	2	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-2313					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	186	-0-	-186 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	86	1	932	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	119	1	1544	3	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	175	1	2133	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	891	-0-	-225 B	-0-	68	1	823	3	N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	175	1	1982	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	1258	-0-	-1129 B	-0-	130	1	1128	3	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	174	1	1730	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1621	-0-	-539 B	-0-	159	1	1462	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	N	1415	-0-	-415 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	79	1	849	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	105	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	154	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	813	-0-	-210 B	-0-	62	1	751	3	N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	155	1	1761	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1109	-0-	-999 B	-0-	114	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	156	1	1548	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1407	-0-	-513 B	-0-	138	1	1269	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	1199	-0-	-451 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1159	-0-	-71 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	742	-0-	-560 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	991	-0-	-218 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1158	-0-	-132 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	589	N	334	-0-	-255 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	508	-0-	-92 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	693	-0-	-485 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2157	-0-	-199 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1099	-0-	-1102 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1856	-0-	-334 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1479	-0-	-381 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	N	1634	-0-	-676 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1985	-0-	-505 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1565	-0-	-202 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1078	-0-	-722 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1780	-0-	-266 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	742	-0-	-338 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	158	-0-	-1582 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	494	1	1503	3	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	416	1	955	3	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	288	1	612	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1837	-0-	-83 B	-0-	540	1	1297	3	N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	558	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	558	1	942	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1144	-0-	-686 B	-0-	524	1	620	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	869	-0-	-571 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	407	1	282	3	N	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	468	1	222	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
04	690	N	608	-0-	-82	B	-0-	608	3			N	-0-			-0-
05	682	N	406	-0-	-276	B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
07	620	N	580	-0-	-40	B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660	N	625	-0-	-35	B	-0-	625	3			N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
11	630	N	614	-0-	-16	B	-0-	614	3			N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	370	-0-	-839	B	-0-	132	1	238	3	N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	418	1	1074	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	540	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	954	-0-	-689	B	-0-	330	1	624	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	B	-0-	518	1	897	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1527	-0-	-54	B	-0-	502	1	1025	3	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	558	1	798	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	751	-0-	-659	B	-0-	270	1	481	3	N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	947	-0-	-373	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	4	-0-	-10	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	665	-0-	-141	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1890	N	1384	-0-	-506	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1800	-0-	-90	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217	N	84	-0-	-133	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	21	-0-	-219	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	11	-0-	-1167	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1281	-0-	-429	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	316	-0-	-986	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1461	-0-	-249	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
12	1486	N	NO RPT	-0-	-1486	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		126	-0-	126 B	138	126	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71 B	209	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																	
03	0		1086	-0-	1086 B	1295	162	1	924	3	N	-0-					-0-
04	0		1621	-0-	1621 B	2916	252	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1249	-0-	-1851 B	1065	198	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3055	-0-	55 B	1120	486	1	2569	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2169	-0-	-931 B	189	414	1	1755	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3193	-0-	93 B	282	558	1	2635	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 282																	
09	3142	R	2860	-0-	-282 B	-0-	540	1	2320	3	N	-0-					-0-
10	0		1195	-0-	1195 B	1195	1195	3			N	-0-					-0-
*11	3586	R	2391	-0-	-1195 B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	3193	#	NO RPT	-0-	-3193 B	-3193					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	N	4389	-0-	-0- B	-0-	4103	3	286	9	Y	260	195	1			73
02	3003	N	3003	-0-	-0- B	-0-	2615	3	388	9	Y	353	418	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5208	N	3955	-0-	-1253 B	-0-	3658	3	297	9	Y	270	268	1			10
04	DLQ G-10		3391	-0-	3391 B	3391	3154	3	237	9	Y	215	159	1			66
05	5512	N	2121	-0-	-3391 B	-0-	1937	3	184	9	Y	167	152	1			81
06	5604	N	5604	-0-	-0- B	-0-	275	1	5165	3	Y	149	149	1			81
							164	9									
07	5174	N	5174	-0-	-0- B	-0-	244	1	4926	3	Y	4	69	1			16
							4	9									
08	5546	N	5546	-0-	-0- B	-0-	341	1	5173	3	Y	29					45
							32	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5610	N	4179	-0-	-1431 B	-0-	287	1	3868	3	Y	22					67
							24	9									
*10	0	N	4682	-0-	4682 B	4682	4682	3			Y	-0-					67
*11	9161	N	4479	-0-	-4682 B	-0-	4479	3			Y	-0-					67
12	4309	N	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 46,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	858	-0-	-1871 B	-0-	25	1	833	3	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	103	1	1067	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	713	-0-	-496 B	-0-	66	1	647	3	N	-0-					-0-
04	840	N	544	-0-	-296 B	-0-	7	1	537	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	331	-0-	-971 B	-0-	31	1	300	3	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	102	1	1083	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	101	1	848	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	105	1	812	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	865	-0-	-335 B	-0-	100	1	765	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	719	-0-	-181 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	R	1761	-0-	-3383 B	-0-	52	1	1709	3	N	-0-					-0-
02	3136	#	2317	-0-	-819 B	-819	204	1	2113	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -819																	
03	2294	N	1508	-0-	-786 B	-819	139	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1177	-0-	-533 B	-819	15	1	1162	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	614	-0-	-1959 B	-819	57	1	557	3	N	-0-					-0-
06	1621	N	2440	-0-	819 B	-0-	211	1	2229	3	N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	229	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	236	1	1817	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	1991	-0-	-439 B	-0-	230	1	1761	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	N	1574	-0-	-406 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	920	-0-	-661 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1376	-0-	-81 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1448	-0-	-22 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868	N	519	-0-	-349	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	840	N	804	-0-	-36	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	796	-0-	-14	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	N	2997	-0-	-0-	B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	2220	-0-	-12	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2113	-0-	-797	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1754	-0-	-406	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2109	-0-	-61	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2083	-0-	-211	B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1470	-0-	-270	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1844	-0-	-166	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	271	1	368	3	N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1817	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2879	N	2879	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2569	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1254	N	606	-0-	-648	B	-0-	170	1	436	3	N	-0-					-0-
06	1415	N	652	-0-	-763	B	-0-	280	1	372	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	685	-0-	-617	B	-0-	310	1	375	3	N	-0-					-0-
08	620	N	467	-0-	-153	B	-0-	210	1	257	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	300	1	370	3	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	436	-0-	-344	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	479	N	NO RPT	-0-	-479	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	331	-0-	-8	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	403	N	178	-0-	-225	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	347	N	286	-0-	-61	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	344	N	NO RPT	-0-	-344	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	4	-0-	-399	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	558	N	112	-0-	-446	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	180	N	107	-0-	-73	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	217	N	139	-0-	-78	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	210	N	49	-0-	-161	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	124	N	68	-0-	-56	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899	N	873	-0-	-26	B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
05	992	N	497	-0-	-495	B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06	840	N	725	-0-	-115	B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07	899	N	865	-0-	-34	B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
11	810	N	719	-0-	-91	B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1064	-0-	-207	B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290	N	1129	-0-	-161	B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1053	-0-	-117	B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	203	1	541	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	177	1	483	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	766	-0-	-133 B	-0-	199	1	567	3	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	213	1	590	3	N	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	206	1	477	3	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	294	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	211	1	734	3	N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	300	1	1100	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1283	-0-	-157 B	-0-	300	1	983	3	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	727	-0-	-623 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	810	N	718	-0-	-92 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	837	N	476	-0-	-361 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	753	-0-	-27 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	199	-0-	-793 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	1213	-0-	-823 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2085	-0-	-35 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2058	N	1897	-0-	-161 B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2091	N	1489	-0-	-602 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	639	-0-	-291	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	990	N	625	-0-	-365	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	713	N	425	-0-	-288	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	263	1	403	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	357	1	419	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	326	1	396	3	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	372	1	393	3	N	-0-					-0-
05	868	N	506	-0-	-362	B	-0-	241	1	265	3	N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	405	1	562	3	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	450	1	446	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	465	1	374	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	780	-0-	-180	B	-0-	450	1	330	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	810	N	200	-0-	-610	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	558	N	216	-0-	-342	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	420	N	288	-0-	-132	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	620	N	220	-0-	-400	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	260	-0-	-40	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	6	-0-	-444	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1280	-0-	-270 B	-0-	487	1	793	3	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	676	1	1008	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	677	1	955	3	N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	693	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1308	-0-	-552 B	-0-	545	1	763	3	N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	863	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	865	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	857	1	1285	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1754	-0-	-466 B	-0-	721	1	1033	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1812	N	1314	-0-	-498 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	NO RPT	-0-	-1797 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	992	N	621	-0-	-371 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	69	1	1882	3	N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	74	1	1922	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	80	1	1890	3	N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	77	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1170	-0-	-1031 B	-0-	61	1	1109	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1691	-0-	-229 B	-0-	74	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1321	-0-	-508 B	-0-	75	1	1246	3	N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	80	1	1525	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1595	-0-	-85 B	-0-	78	1	1517	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	43	1	1182	3	N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	33	1	868	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	38	1	889	3	N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	36	1	796	3	N	-0-					-0-
05	992	N	462	-0-	-530 B	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	40	1	874	3	N	-0-					-0-
07	868	N	757	-0-	-111 B	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	42	1	792	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	795	-0-	-105 B	-0-	39	1	756	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	105	1	2889	3	N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	83	1	2166	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	95	1	2249	3	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	93	1	2055	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	1190	-0-	-1290 B	-0-	62	1	1128	3	N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	103	1	2246	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1641	-0-	-591 B	-0-	93	1	1548	3	N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	100	1	1906	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	1956	-0-	-384 B	-0-	95	1	1861	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2475	-0-	-470 B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	553	-0-	-1958 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1410	-0-	-990 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	908	-0-	-502 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	N	546	-0-	-1674 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1045	-0-	-381 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1611	-0-	-32 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1289	-0-	-301 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1518	-0-	-42 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053		2821	-0-	768 B	5739	441	1	2380	3	N	-0-					-0-
02	8614	R	2875	-0-	-5739 B	-0-	378	1	2497	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2237		3639	-0-	1402 B	1402	542	1	3097	3	N	-0-					-0-
04	4310	R	2908	-0-	-1402 B	-0-	420	1	2488	3	N	-0-					-0-
05	2349		3681	-0-	1332 B	1332	558	1	3123	3	N	-0-					-0-
06	2415		1678	-0-	-737 B	595	270	1	1408	3	N	-0-					-0-
07	2355		3065	-0-	710 B	1305	425	1	2640	3	N	-0-					-0-
08	2248		-0-	-0-	-2248 B	-943					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -943																	
09	2373		457	-0-	-1916 B	-2859	457	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-2859					N	-0-					-0-
11	2011		354	-0-	-1657 B	-4516	354	3			N	-0-					-0-
12	1982		NO RPT	-0-	-1982 B	-6498					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	385	-0-	-111	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	367	-0-	-222	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	224	N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482		4270	-0-	788 B	4177	209	1	4061	3	N	-0-					-0-
02	8389	R	4212	-0-	-4177 B	-0-	195	1	4017	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3846		4349	-0-	503 B	503	210	1	4139	3	N	-0-					-0-
04	4882	R	4379	-0-	-503 B	-0-	211	1	4168	3	N	-0-					-0-
05	4059		4036	-0-	-23 B	-23	191	1	3845	3	N	-0-					-0-
06	4226		2934	-0-	-1292 B	-1315	133	1	2801	3	N	-0-					-0-
07	4102		4341	-0-	239 B	-1076	210	1	4131	3	N	-0-					-0-
08	3928		4384	-0-	456 B	-620	212	1	4172	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -620																	
09	4169		2388	-0-	-1781 B	-2401	136	1	2252	3	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-2401					N	-0-					-0-
11	3429		1	-0-	-3428 B	-5829	1	3			N	-0-					-0-
12	3386		NO RPT	-0-	-3386 B	-9215					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2075	-0-	-653 B	-0-	303	1	1772	3	N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	192	1	1588	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3653		3220	-0-	-433 B	-433	420	1	2800	3	N	-0-					-0-
04	4020	#	2255	-0-	-1765 B	-2198	311	1	1944	3	N	-0-					-0-
05	3813	#	2062	-0-	-1751 B	-3949	247	1	1815	3	N	-0-					-0-
06	3390	#	3302	-0-	-88 B	-4037	382	1	2920	3	N	-0-					-0-
07	3503	#	3221	-0-	-282 B	-4319	426	1	2795	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	4220	-0-	2143 B	-2176	558	1	3662	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2176																	
09	3300	N	3080	-0-	-220 B	-2176	407	1	2673	3	N	-0-					-0-
10	0	N	2248	-0-	2248 B	72	2248	3			N	-0-					-0-
11	3290		3259	-0-	-31 B	41	3259	3			N	-0-					-0-
12	3263		NO RPT	-0-	-3263 B	-3222					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	N	548	-0-	-442 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1221	-0-	-339 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	861	-0-	-627 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1164	-0-	-107 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1440	-0-	-90 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1292	-0-	-178 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	957	-0-	-469 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1084	-0-	-528 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	813	-0-	-417 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	868	N	436	-0-	-432 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	775	N	453	-0-	-322 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	133	-0-	-332	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	540	N	231	-0-	-309	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	527	N	349	-0-	-178	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713	N	344	-0-	-369	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	588	-0-	-102	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	883	-0-	-16	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	840	N	737	-0-	-103	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	830	-0-	-224	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1141	-0-	-149 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	776	-0-	-495 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1250	-0-	-100 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1154	-0-	-136 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	N	290	-0-	-280 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	558	N	397	-0-	-161 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	473	-0-	-217 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	480	N	303	-0-	-177 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1232	-0-	-783 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1678	-0-	-182 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1509	-0-	-501 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*11	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2167	-0-	-96 B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2011	-0-	-89 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1248	-0-	-953 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2082	-0-	-138 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2039	-0-	-91 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	279	N	145	-0-	-134 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	480	N	261	-0-	-219 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	341	N	45	-0-	-296 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	9	-0-	-261 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3433		3397	-0-	-36 B	2544	166	1	3231	3	N	-0-					-0-
02	5871	R	3327	-0-	-2544 B	-0-	154	1	3173	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3796		3268	-0-	-528 B	-528	158	1	3110	3	N	-0-					-0-
04	4710	#	3375	-0-	-1335 B	-1863	163	1	3212	3	N	-0-					-0-
05	4052		3112	-0-	-940 B	-2803	147	1	2965	3	N	-0-					-0-
06	4219		2044	-0-	-2175 B	-4978	93	1	1951	3	N	-0-					-0-
07	4095		3112	-0-	-983 B	-5961	150	1	2962	3	N	-0-					-0-
08	3782	#	3220	-0-	-562 B	-6523	156	1	3064	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6523																	
09	2040	N	2034	-0-	-6 B	-6523	116	1	1918	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6523					N	-0-					-0-
11	3120	N	-0-	-0-	-3120 B	-6523					N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-6523					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	831	-0-	-657 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1225	-0-	-170 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1355	-0-	-85 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1312	-0-	-38 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	744	N	462	-0-	-282 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	711	-0-	-99 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1552	-0-	-91 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2001	-0-	-76 B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1834	-0-	-176 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	163	-0-	-167	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	330	N	157	-0-	-173	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	570	N	437	-0-	-133	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	527	N	290	-0-	-237	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	930	N	762	-0-	-168	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	845	-0-	-115	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	900	N	740	-0-	-160	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	95	1	1385	3	N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	84	1	1190	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	510	-0-	-854 B	-0-	104	1	406	3	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	100	1	1736	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	90	1	1305	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	78	1	850	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1508	-0-	-383 B	-0-	89	1	1419	3	N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	94	1	1617	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	15	-0-	-915 B	-0-	14	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	273	1	1516	3	N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	135	1	1038	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	175	1	1285	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1362	-0-	-378 B	-0-	183	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	707	-0-	-595 B	-0-	96	1	611	3	N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	178	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	188	1	1313	3	N	-0-					-0-
08	713	N	147	-0-	-566 B	-0-	49	1	98	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	187	1	1524	3	N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*11	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	621	-0-	-247 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	990	N	743	-0-	-247 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	899	N	526	-0-	-373 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	797	-0-	-373 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	222	1	1234	3	N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	73	1	565	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	132	1	972	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	933	-0-	-477	B	-0-	125	1	808	3	N	-0-			-0-
05	713	N	422	-0-	-291	B	-0-	57	1	365	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	941	-0-	-139	B	-0-	107	1	834	3	N	-0-			-0-
07	961	N	924	-0-	-37	B	-0-	116	1	808	3	N	-0-			-0-
08	434	N	38	-0-	-396	B	-0-	13	1	25	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	116	1	944	3	N	-0-			-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	1161	-0-	-189	B	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	765	-0-	-506	B	-0-	765	3			N	-0-			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320	N	1105	-0-	-215	B	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240	N	662	-0-	-578	B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
05	713	N	558	-0-	-155	B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-			-0-
11	810	N	739	-0-	-71	B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	793	-0-	-227 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	718	-0-	-362 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	900	-0-	-123 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	319	-0-	-401 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	247	-0-	-623 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245	N	3255	-0-	10 B	311	209	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	2877	N	2566	-0-	-311 B	-0-	169	1	2397	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	964	-0-	-2074 B	-0-	197	1	767	3	N	-0-					-0-
04	3566	N	3566	-0-	-0- B	-0-	195	1	3371	3	N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	192	1	2776	3	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	159	1	1733	3	N	-0-					-0-
07	3689	N	3240	-0-	-449 B	-0-	191	1	3049	3	N	-0-					-0-
08	3614	N	3614	-0-	-0- B	-0-	198	1	3416	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	32	-0-	-1858 B	-0-	29	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3182	N	-0-	-0-	-3182 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2511	-0-	-310 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4 B	4	2804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4																	
03	3562		3009	-0-	-553 B	-549	3009	3			N	-0-					-0-
04	3570	#	2740	-0-	-830 B	-1379	2740	3			N	-0-					-0-
05	3689	#	1895	-0-	-1794 B	-3173	1895	3			N	-0-					-0-
06	3570	#	3453	-0-	-117 B	-3290	3453	3			N	-0-					-0-
07	3689	#	2746	-0-	-943 B	-4233	2746	3			N	-0-					-0-
08	3100	#	-0-	-0-	-3100 B	-7333					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7333																	
09	3450	#	3124	-0-	-326 B	-7659	3124	3			N	-0-					-0-
10	0		3557	-0-	3557 B	-4102	3557	3			N	-0-					-0-
11	0	N	3227	-0-	3227 B	-875	3227	3			N	-0-					-0-
12	3186	N	NO RPT	-0-	-3186 B	-875					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	146	1	2124	3	N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	122	1	1732	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	753	-0-	-1541 B	-0-	154	1	599	3	N	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	148	1	2560	3	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	149	1	2151	3	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	122	1	1333	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2550	-0-	-240 B	-0-	150	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	154	1	2661	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	25	-0-	-1445 B	-0-	23	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	N	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	N	3381	-0-	167 B	678	3381	3			N	-0-					-0-
02	3599	N	2921	-0-	-678 B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3572		2919	-0-	-653 B	-653	2919	3			N	-0-					-0-
04	3540	#	3112	-0-	-428 B	-1081	3112	3			N	-0-					-0-
05	3658	#	1703	-0-	-1955 B	-3036	1703	3			N	-0-					-0-
06	3540	#	1846	-0-	-1694 B	-4730	1846	3			N	-0-					-0-
07	3658	#	3527	-0-	-131 B	-4861	3527	3			N	-0-					-0-
08	3658	#	3795	-0-	137 B	-4724	3795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4724																	
09	3270	#	2989	-0-	-281 B	-5005	2989	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2387	-0-	2387 B	-2618	2387	3			N	-0-					-0-
11	3205		3375	-0-	170 B	-2448	3375	3			N	-0-					-0-
12	3176		NO RPT	-0-	-3176 B	-5624					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	816	-0-	-145 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	990	N	911	-0-	-79 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	961	N	649	-0-	-312 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	780	N	630	-0-	-150 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	118	-0-	-533 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 025076 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1093	-0-	-643 B	-0-	305	1	788	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	290	1	860	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	713	1	1808	3	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	393	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	346	1	918	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2384	-0-	-46 B	-0-	668	1	1716	3	N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	537	1	1281	3	N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	700	1	1651	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	1748	-0-	-622 B	-0-	509	1	1239	3	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1589	-0-	-691 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	797	-0-	-350 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	843	-0-	-459 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	650	-0-	-310 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1467	-0-	-300 B	-0-	72	1	1395	3	N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	71	1	1462	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	77	1	1515	3	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	77	1	1515	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1503	-0-	-202 B	-0-	71	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1345	-0-	-185 B	-0-	61	1	1284	3	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	86	1	1698	3	N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	83	1	1627	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	860	-0-	-490 B	-0-	49	1	811	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	1	-0-	-1649 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2555	-0-	-328 B	-2748	125	1	2430	3	N	-0-					-0-
02	0	N	2524	-0-	2524 B	-224	117	1	2407	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -224																	
03	2635	N	2577	-0-	-58 B	-0-	124	1	2453	3	N	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	126	1	2482	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2372	-0-	-418 B	-0-	112	1	2260	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	1668	-0-	-822 B	-0-	76	1	1592	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2459	-0-	-238 B	-0-	119	1	2340	3	N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	119	1	2347	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1365	-0-	-315 B	-0-	78	1	1287	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	N	2272	-0-	-144 B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2074	-0-	-116 B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2037	-0-	-183 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1819	-0-	-221 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2360	N	-0-	-0-	-2360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	588	N	467	-0-	-121	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	500	N	4	-0-	-496	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1022	-0-	-32	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1221	-0-	-422	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1241	-0-	-169	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203		-0-	-0-	-3203	B	-6326					N	-0-					-0-
02	3472	#	1839	-0-	-1633	B	-7959	1839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7959																		
03	3560		3458	-0-	-102	B	-8061	3458	3			N	-0-					-0-
04	3720	#	2015	-0-	-1705	B	-9766	2015	3			N	-0-					-0-
05	3823		647	-0-	-3176	B	-12942	647	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	3152	-0-	-208	B	-12942	3152	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2151	-0-	74	B	-12868	2151	3			N	-0-					-0-
08	651	N	1795	-0-	1144	B	-11724	1795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4983 CANCELLED UNDERAGE -> -6741																		
09	3150	N	2296	-0-	-854	B	-4983	2296	3			N	-0-					-0-
10	0	N	486	-0-	486	B	-4497	486	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	3132	-0-	1392	B	-3105	3132	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	B	-3105					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	248	N	89	-0-	-159	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	279	N	97	-0-	-182	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	2	-0-	-208	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1131	-0-	-99	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	697	-0-	-512	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1062	-0-	-116	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1063	-0-	-227	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1010	-0-	-70	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310	N	182	-0-	-128	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1934	-0-	-46	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1134	-0-	-1036	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	381	-0-	-1659	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1396	-0-	-588	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3928		5015	-0-	1087	B	7182	5015	3			N	-0-					-0-
02	11888	R	4706	-0-	-7182	B	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4304		5063	-0-	759	B	759	5063	3			N	-0-					-0-
04	6450	#	5312	-0-	-1138	B	-379	5312	3			N	-0-					-0-
05	4545		5756	-0-	1211	B	832	5756	3			N	-0-					-0-
06	4695		3406	-0-	-1289	B	-457	3406	3			N	-0-					-0-
07	4570		6065	-0-	1495	B	1038	6065	3			N	-0-					-0-
08	4368		6169	-0-	1801	B	2839	6169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2839																		
09	4536		2712	-0-	-1824	B	1015	2712	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	1015					N	-0-					-0-
11	3790		21	-0-	-3769	B	-2754	21	3			N	-0-					-0-
12	3672		NO RPT	-0-	-3672	B	-6426					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2054	-0-	-286	B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1382	-0-	-912	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1958	-0-	-150	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2370	N	2234	-0-	-136	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2093	-0-	-187	B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2518	-0-	-179 B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2481	-0-	-61 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2455	-0-	-87 B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1778	-0-	-622 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1287	-0-	-483 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	N	1	-0-	-2579 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1709	-0-	-151 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1117	-0-	-774 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1654	-0-	-113 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1759	-0-	-71 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1657	-0-	-143 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	121	1	1767	3	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	100	1	1417	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	568	-0-	-1199 B	-0-	116	1	452	3	N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	111	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	106	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	91	1	996	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1887	-0-	-221 B	-0-	111	1	1776	3	N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	124	1	2135	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	19	-0-	-1061 B	-0-	17	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	945	-0-	-481 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1085	-0-	-217 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	900	N	864	-0-	-36 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	509	-0-	-541 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2257	-0-	-546 B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1952	-0-	-238 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1374	-0-	-1236 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	171	-0-	-1209 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	775	N	340	-0-	-435 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	682	N	551	-0-	-131 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	988	-0-	-62 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	632	-0-	-422 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	920	-0-	-103 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1169	-0-	-1 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	716	-0-	-462 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1203	-0-	-87 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1621	-0-	-179 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1095	-0-	-734 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1523	-0-	-151 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1636	-0-	-134 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	224	1	749	3	N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	428	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	256	1	625	3	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	239	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	361	1	842	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	450	1	965	3	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	692	-0-	-478 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1190	-0-	-856 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1634	-0-	-536 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2164	-0-	-296 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2034	-0-	-36 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	418	-0-	-264 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	660	N	587	-0-	-73 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	600	N	8	-0-	-592 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1780	3	N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2045	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1533	3	N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2202	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	1510	-0-	-1032	B	-0-	170	1	1340	3	N	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	299	1	2355	3	N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1999	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2610	N	1989	-0-	-621	B	-0-	270	1	1719	3	N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	953	-0-	-566	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	847	-0-	-672	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1517	-0-	-33	B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2142	N	1396	-0-	-746	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	44	1	244	3	N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2283	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	251	1	1841	3	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1499	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	860	-0-	-1992	B	-0-	116	1	744	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1605	-0-	-405	B	-0-	183	1	1422	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1385	-0-	-413	B	-0-	173	1	1212	3	N	-0-					-0-
08	868	N	203	-0-	-665	B	-0-	68	1	135	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1545	3	N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	1001	-0-	-146 B	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	1115	-0-	-145 B	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	766	-0-	-381 B	-0-	766	3			N	-0-			-0-
06	960	N	690	-0-	-270 B	-0-	690	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-
08	775	N	85	-0-	-690 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
*11	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	518	-0-	-257 B	-0-	110	1	408	3	N	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	71	1	397	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	992	N	856	-0-	-136 B	-0-	148	1	708	3	N	-0-			-0-
04	510	N	375	-0-	-135 B	-0-	99	1	276	3	N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	93	1	482	3	N	-0-			-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	183	1	1091	3	N	-0-			-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	240	1	1358	3	N	-0-			-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	259	1	1420	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260	N	1212	-0-	-48 B	-0-	192	1	1020	3	N	-0-			-0-
10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
11	1556	N	452	-0-	-1104 B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	260	1	1997	3	N	-0-			-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	260	1	2069	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1914	N	1077	-0-	-837 B	-0-	130	1	947	3	N	-0-			-0-
04	2190	N	2104	-0-	-86 B	-0-	210	1	1894	3	N	-0-			-0-
05	2027	N	1657	-0-	-370 B	-0-	185	1	1472	3	N	-0-			-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	264	1	2209	3	N	-0-			-0-
07	2041	N	1445	-0-	-596 B	-0-	164	1	1281	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	326	-0-	-1317 B	-0-	61	1	265	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2823	N	2823	-0-	-0- B	-0-	300	1	2523	3	N	-0-			-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-			-0-
*11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
12	1710	N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3225		1798	-0-	-1427 B	-589	198	1	1600	3	N	-0-			-0-
02	3472	#	1696	-0-	-1776 B	-2365	155	1	1541	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2365															
03	3585		3035	-0-	-550 B	-2915	314	1	2721	3	N	-0-			-0-
04	3720	#	2390	-0-	-1330 B	-4245	242	1	2148	3	N	-0-			-0-
05	3286	#	1779	-0-	-1507 B	-5752	203	1	1576	3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2409	-0-	-231 B	-5752	2409	3			N	-0-			-0-
07	2232	N	2891	-0-	659 B	-5093	313	1	2578	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	2818	-0-	1237 B	-3856	337	1	2481	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3387 CANCELLED UNDERAGE -> -469															
09	2400	N	1765	-0-	-635 B	-3387	194	1	1571	3	N	-0-			-0-
10	0	N	1642	-0-	1642 B	-1745	1642	3			N	-0-			-0-
11	2730	N	-0-	-0-	-2730 B	-1745					N	-0-			-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-1745					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	523	-0-	-1213 B	-2983	153	1	370	3	N	-0-			-0-
02	0	N	20	-0-	20 B	-2963	7	1	13	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2963															
03	2139	N	999	-0-	-1140 B	-0-	277	1	722	3	N	-0-			-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	483	1	1278	3	N	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	409	1	942	3	N	-0-			-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	506	1	1551	3	N	-0-			-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	667	1	1847	3	N	-0-			-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	713	1	1764	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2070	N	1882	-0-	-188 B	-0-	517	1	1365	3	N	-0-			-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
11	2400	N	1662	-0-	-738 B	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	187	1	1415	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	253	1	1454	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	157	1	536	3	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	222	1	801	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	260	1	945	3	N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	142	1	512	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	725	-0-	-445 B	-0-	89	1	636	3	N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	87	1	509	3	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	109	1	852	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	105	1	783	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	540	N	450	-0-	-90 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	845	-0-	-147 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	807	-0-	-340 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	872	-0-	-430 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	748	-0-	-182 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2904	-0-	-103 B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2865	-0-	-49 B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2807	-0-	-13 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2839	-0-	-75 B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2043	-0-	-717 B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3102	-0-	2 B	2	3102	3			N	-0-					-0-
08	3096	N	3094	-0-	-2 B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1488	-0-	-552 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	2	-0-	-2998 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	760	-0-	-350 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	233	-0-	-967 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2087	-0-	-103 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1302	-0-	-828 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2056	-0-	-29 B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	1983	N	1965	-0-	-18 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1734	N	1	-0-	-1733 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880		2462	-0-	582 B	3367	2462	3			N	-0-					-0-
02	5587	R	2220	-0-	-3367 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2066		2435	-0-	369 B	369	2435	3			N	-0-					-0-
04	2910	#	2455	-0-	-455 B	-86	2455	3			N	-0-					-0-
05	2189		2524	-0-	335 B	249	2524	3			N	-0-					-0-
06	2267		1885	-0-	-382 B	-133	1885	3			N	-0-					-0-
07	2205		2898	-0-	693 B	560	2898	3			N	-0-					-0-
08	2109		2775	-0-	666 B	1226	2775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1226																	
09	2232		1406	-0-	-826 B	400	1406	3			N	-0-					-0-
10	400	N	-0-	-0-	-400 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	960	N	826	-0-	-134 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	930	N	545	-0-	-385 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	868	N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	814	-0-	-116 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1063	-0-	-704 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1476	-0-	-539 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2015	-0-	-205 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*11	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	296	-0-	-386 B	-0-	165	1	131	3	N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	422	1	469	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	558	1	586	3	N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	540	1	530	3	N	-0-					-0-
05	992	N	631	-0-	-361 B	-0-	331	1	300	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	965	-0-	-145 B	-0-	509	1	456	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	448	-0-	-668 B	-0-	234	1	214	3	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	450	1	449	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	909	-0-	-51 B	-0-	472	1	437	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	870	N	269	-0-	-601 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1552	-0-	-218 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1049	-0-	-780 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1690	-0-	-260 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1538	-0-	-172 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1175	-0-	-715 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1252	-0-	-608 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1319	-0-	-607 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1073	-0-	-97 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		569	-0-	569 B	569	569	3			N	-0-					-0-
05	0		1346	-0-	1346 B	1915	1346	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1113	-0-	-1887 B	28	270	1	843	3	N	-0-					-0-
07	589	N	158	-0-	-431 B	-0-	53	1	105	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	86	-0-	-1247 B	-0-	80	1	6	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	61	-0-	-1049 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	646	-0-	-966 B	-0-	186	1	460	3	N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	251	1	1562	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	310	1	1387	3	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	300	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	911	-0-	-1104 B	-0-	182	1	729	3	N	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	293	1	1603	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1636	-0-	-7 B	-0-	292	1	1344	3	N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	271	1	1284	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1578	-0-	-312 B	-0-	300	1	1278	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	1451	-0-	-49 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	236	1	995	3	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	223	1	917	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	872	-0-	-337 B	-0-	178	1	694	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1140	-0-	-60 B	-0-	194	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	827	-0-	-444 B	-0-	227	1	600	3	N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	126	1	899	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	645	-0-	-533 B	-0-	94	1	551	3	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	123	1	966	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	970	-0-	-50 B	-0-	114	1	856	3	N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*11	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1231	-0-	-89 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	845	-0-	-550 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1336	-0-	-254 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1106	-0-	-274 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1023	-0-	-87 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	680	-0-	-498 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	999	-0-	-81 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	2416	-0-	432 B	-4861	507	1	1909	3	N	-0-					-0-
02	0	N	2429	-0-	2429 B	-2432	504	1	1925	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2019 CANCELLED UNDERAGE -> -413																	
03	2201	N	2660	-0-	459 B	-1560	558	1	2102	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2545	-0-	205 B	-1355	540	1	2005	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	1505	-0-	-1192 B	-1355	330	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2512	-0-	-68 B	-1355	522	1	1990	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2535	-0-	-100 B	-1355	537	1	1998	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1840	-0-	321 B	-1034	445	1	1395	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1034																	
09	2520	N	2099	-0-	-421 B	-0-	439	1	1660	3	N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	N	366	-0-	-254 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	690	N	481	-0-	-209 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	589	N	446	-0-	-143 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	447	1	1471	3	N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	336	1	1033	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	465	1	1357	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1639	-0-	-221 B	-0-	420	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1149	-0-	-370 B	-0-	315	1	834	3	N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	444	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	458	1	1459	3	N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	465	1	1474	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1852	-0-	-98 B	-0-	450	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1210	-0-	-680 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1530	-0-	-300 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1189	-0-	-671 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2055	-0-	-615 B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1952	-0-	-208 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	907	-0-	-550 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1293	-0-	-102 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1401	-0-	-159 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1304	-0-	-256 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1834	-0-	-866 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1976	-0-	-8 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1085	-0-	-835 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1883	-0-	-101 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	718	-0-	-362 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1788	N	532	-0-	-1256 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	115	1	1675	3	N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	97	1	1370	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	482	-0-	-1254 B	-0-	99	1	383	3	N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	98	1	1691	3	N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	106	1	1532	3	N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	107	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1731	-0-	-129 B	-0-	102	1	1629	3	N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	101	1	1736	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	452	-0-	-808 B	-0-	414	1	38	3	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	696	-0-	-1074 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1096	-0-	-104 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1083	-0-	-7 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1074	N	519	-0-	-555 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	872	N	742	-0-	-130 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

01	2790	N	2656	-0-	-134 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2443	-0-	-137 B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2454	-0-	-243 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1828	-0-	-722 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1337	-0-	-493 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	N	-0-	-0-	-2550 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3259		3366	-0-	107 B	819	3366	3			N	-0-					-0-
02	3928	R	3109	-0-	-819 B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3617		3422	-0-	-195 B	-195	3422	3			N	-0-					-0-
04	3600	#	3199	-0-	-401 B	-596	3199	3			N	-0-					-0-
05	3720	#	3196	-0-	-524 B	-1120	3196	3			N	-0-					-0-
06	3510	#	2343	-0-	-1167 B	-2287	2343	3			N	-0-					-0-
07	3596	#	3584	-0-	-12 B	-2299	3584	3			N	-0-					-0-
08	3441	#	3410	-0-	-31 B	-2330	3410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2330																	
09	3330	#	1732	-0-	-1598 B	-3928	1732	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3928					N	-0-					-0-
11	3189	N	-0-	-0-	-3189 B	-3928					N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-3928					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	545	-0-	-850 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1157	-0-	-207 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	866	-0-	-454 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	671	-0-	-199 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	390	N	164	-0-	-226 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	148	-0-	-272 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	12	-0-	-138 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	799	-0-	-565 B	-0-	66	1	733	3	N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	260	1	2065	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	310	1	1830	3	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	300	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	1210	-0-	-1363 B	-0-	185	1	1025	3	N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	270	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53 B	-0-	260	1	1733	3	N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	298	1	1871	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	330	1	1922	3	N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1861	-0-	-239 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099		782	-0-	-2317 B	-5170	180	1	602	3	N	-0-					-0-
02	3052	#	2556	-0-	-496 B	-5666	504	1	2052	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5666																	
03	3379	#	2805	-0-	-574 B	-6240	558	1	2247	3	N	-0-					-0-
04	3270	#	2514	-0-	-756 B	-6996	522	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	3038	#	1151	-0-	-1887 B	-8883	259	1	892	3	N	-0-					-0-
06	2940	#	2562	-0-	-378 B	-9261	528	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	3038	#	2601	-0-	-437 B	-9698	542	1	2059	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	2631	-0-	1484 B	-8214	534	1	2097	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4032 CANCELLED UNDERAGE -> -4182																	
09	2550	N	2649	-0-	99 B	-3933	522	1	2127	3	N	-0-					-0-
10	0	N	2220	-0-	2220 B	-1713	2220	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2136	-0-	-414 B	-1713	2136	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-1713					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	538	-0-	-1012 B	-0-	37	1	501	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	141	1	1931	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	150	1	1678	3	N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	146	1	1584	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1135	-0-	-1159 B	-0-	91	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	146	1	1897	3	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	148	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	151	1	1554	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1607	-0-	-433 B	-0-	146	1	1461	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	1510	-0-	-140 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	2564	N	1514	-0-	-1050 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2372	-0-	-238 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2370	N	1876	-0-	-494 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	417	-0-	-389 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	527	N	386	-0-	-141 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 025199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	66	1	966	3	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	62	1	873	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	416	-0-	-483 B	-0-	85	1	331	3	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	82	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	63	1	906	3	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	62	1	672	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	964	-0-	-586 B	-0-	57	1	907	3	N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	83	1	1423	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	14	-0-	-706 B	-0-	13	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	482	1	1320	3	N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	504	1	1303	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	558	1	1403	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1380	-0-	-360 B	-0-	403	1	977	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	N	1404	-0-	-486 B	-0-	173	1	1231	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1303	-0-	-123 B	-0-	189	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	200	1	1573	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	195	1	1463	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	N	1557	-0-	-153 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	36	-0-	-553 B	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	75	1	221	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	46	1	118	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	21	1	38	3	N	-0-					-0-
05	341	N	109	-0-	-232 B	-0-	30	1	79	3	N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	33	1	74	3	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	154	1	287	3	N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	360	1	687	3	N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	504	1	688	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	451	1	685	3	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	442	1	667	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	692	-0-	-641 B	-0-	280	1	412	3	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	517	1	785	3	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	558	1	664	3	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	521	1	636	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	963	-0-	-327 B	-0-	406	1	557	3	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	408	-0-	-702 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	744	N	620	-0-	-124 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-	-92 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	1			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	206	1	539	3	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	342	1	772	3	N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	540	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	537	1	1164	3	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	558	1	1158	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1545	-0-	-315 B	-0-	540	1	1005	3	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	784	-0-	-866 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	520	-0-	-1092 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2231	-0-	-19 B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1423	-0-	-220 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1383	-0-	-837 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1767	-0-	-333 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	114	1	105	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	114	1	327	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	504	1	1900	3	N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	396	1	1695	3	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	360	1	1334	3	N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	540	1	1669	3	N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	558	1	1806	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1700	-0-	-280 B	-0-	414	1	1286	3	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1775	-0-	-505 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5620	-0-	2520 B	7691	5620	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5014	-0-	2214 B	9905	5014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9905																	
03	4203		5309	-0-	1106 B	11011	5309	3			N	-0-					-0-
04	11881		4952	-0-	-6929 B	4082	4952	3			N	-0-					-0-
05	4448		3158	-0-	-1290 B	2792	3158	3			N	-0-					-0-
06	4601		4830	-0-	229 B	3021	4830	3			N	-0-					-0-
07	4476		4583	-0-	107 B	3128	4583	3			N	-0-					-0-
08	4280		5055	-0-	775 B	3903	5055	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3903																	
09	4529		4832	-0-	303 B	4206	4832	3			N	-0-					-0-
10	0		4915	-0-	4915 B	9121	4915	3			N	-0-					-0-
11	3784		4545	-0-	761 B	9882	4545	3			N	-0-					-0-
12	3769		NO RPT	-0-	-3769 B	6113					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	N	3785	-0-	484 B	2381	3785	3			N	-0-					-0-
02	3763	N	1382	-0-	-2381 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3646		3829	-0-	183 B	183	3829	3			N	-0-					-0-
04	4080	#	3663	-0-	-417 B	-234	3663	3			N	-0-					-0-
05	3906		2700	-0-	-1206 B	-1440	2700	3			N	-0-					-0-
06	4078		2443	-0-	-1635 B	-3075	2443	3			N	-0-					-0-
07	3955		4212	-0-	257 B	-2818	4212	3			N	-0-					-0-
08	3790		3899	-0-	109 B	-2709	3899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2709																	
09	3720	#	2035	-0-	-1685 B	-4394	2035	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-4394					N	-0-					-0-
11	3290		616	-0-	-2674 B	-7068	616	3			N	-0-					-0-
12	3263		NO RPT	-0-	-3263 B	-10331					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	573	-0-	-605 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	916	-0-	-224 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	992	N	503	-0-	-489 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	868	N	420	-0-	-448 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	993	-0-	-57 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1292	-0-	-118 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	845	-0-	-519 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1141	-0-	-269 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1136	-0-	-64 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	341	N	238	-0-	-103 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	121	1	2300	3	N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	90	1	1526	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2129	-0-	-196 B	-0-	116	1	2013	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2245	-0-	-95 B	-0-	120	1	2125	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1078	-0-	-720 B	-0-	74	1	1004	3	N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	148	1	2401	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2129	-0-	-196 B	-0-	135	1	1994	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	317	-0-	-768 B	-0-	127	1	190	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	194	1	2381	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3474	-0-	374 B	374	174	1	3300	3	N	-0-					-0-
02	2597	N	2223	-0-	-374 B	-0-	124	1	2099	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3496		2762	-0-	-734 B	-734	150	1	2612	3	N	-0-					-0-
04	3450	#	2772	-0-	-678 B	-1412	148	1	2624	3	N	-0-					-0-
05	3565	#	1353	-0-	-2212 B	-3624	93	1	1260	3	N	-0-					-0-
06	3450	#	2151	-0-	-1299 B	-4923	125	1	2026	3	N	-0-					-0-
07	3565	#	2142	-0-	-1423 B	-6346	136	1	2006	3	N	-0-					-0-
08	3472	#	-0-	-0-	-3472 B	-9818					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9818																	
09	3360	#	837	-0-	-2523 B	-12341	63	1	774	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-12341					N	-0-					-0-
11	0	N	2625	-0-	2625 B	-9716	2625	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-9716					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12	-0-	12 B	21	12	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		73	-0-	73 B	94	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94																	
03	14B2 EXT		87	-0-	87 B	181	87	3			N	-0-					-0-
04	0		115	-0-	115 B	296	115	3			N	-0-					-0-
05	376	N	80	-0-	-296 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	82	1	1588	3	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	978	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1018	-0-	-191 B	-0-	49	1	969	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1038	-0-	-582 B	-0-	50	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	989	-0-	-158 B	-0-	47	1	942	3	N	-0-					-0-
06	990	N	642	-0-	-348 B	-0-	29	1	613	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	871	-0-	-214 B	-0-	42	1	829	3	N	-0-					-0-
08	992	N	895	-0-	-97 B	-0-	43	1	852	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	547	-0-	-83 B	-0-	31	1	516	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	970	-0-	-320 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	640	-0-	-507 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	930	N	608	-0-	-322 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	55	-0-	-596 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	992	N	674	-0-	-318 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	840	N	636	-0-	-204 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	100	-0-	-582 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1032	-0-	-642 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	354	-0-	-1026 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	124	-0-	-899 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	760	-0-	-387 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1019	-0-	-91 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	477	-0-	-298 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	816	-0-	-207 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	960	N	770	-0-	-190 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	780	N	587	-0-	-193 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	512	-0-	-88 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	450	-0-	-360 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411		2635	-0-	224 B	1887	2635	3			N	-0-					-0-
02	4593	R	2706	-0-	-1887 B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666		2588	-0-	-78 B	-78	2588	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	2480	-0-	-550 B	-628	2480	3			N	-0-					-0-
05	2784		3159	-0-	375 B	-253	3159	3			N	-0-					-0-
06	2904		2057	-0-	-847 B	-1100	2057	3			N	-0-					-0-
07	2817		2760	-0-	-57 B	-1157	2760	3			N	-0-					-0-
08	2705		2623	-0-	-82 B	-1239	2623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1239																	
09	2873		1756	-0-	-1117 B	-2356	1756	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-2356					N	-0-					-0-
11	2353		999	-0-	-1354 B	-3710	999	3			N	-0-					-0-
12	2336		NO RPT	-0-	-2336 B	-6046					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1953	-0-	-496 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1851	-0-	-288 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2263	-0-	-62 B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1480	-0-	-320 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2066	-0-	-197 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1311	-0-	-159 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	N	936	-0-	-1074 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1981	-0-	-871 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2001	-0-	-572 B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1601	-0-	-319 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1956	-0-	-59 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1308	-0-	-642 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	702	-0-	-618 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2285	-0-	-815 B	581	2285	3			N	-0-					-0-
02	2735	N	2154	-0-	-581 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1503	-0-	-717 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1329	N	586	-0-	-743 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1139	N	512	-0-	-627 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1633	-0-	-17 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1491	-0-	-152 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1427	-0-	-163 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1065	-0-	-375 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	899	-0-	-181 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	33	-0-	-147	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1853	-0-	-37	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	496	N	95	-0-	-401	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

01	1639 N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

01	2563 N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1937 N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
04	3161 N	3161	-0-	-0-	B	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
05	2822 N	2822	-0-	-0-	B	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	3703 N	3703	-0-	-0-	B	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
08	3212 N	3212	-0-	-0-	B	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
10	0 N	3610	-0-	3610	B	3610	3610	3		N	-0-			-0-
*11	6608 N	2998	-0-	-3610	B	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
*12	2864 N	2864	-0-	-0-	B	-0-	2864	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*11	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	525	1	496	3	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	447	1	380	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	486	1	329	3	N	-0-					-0-
04	990	N	949	-0-	-41 B	-0-	515	1	434	3	N	-0-					-0-
05	613	N	566	-0-	-47 B	-0-	306	1	260	3	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	522	1	450	3	N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	558	1	455	3	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	409	1	331	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	540	1	476	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	525	N	14	-0-	-511 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	518	N	NO RPT	-0-	-518 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	339	-0-	-1490 B	-0-	150	1	189	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	225	1	168	3	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	600	1	876	3	N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	519	1	837	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	1			N	-0-					-0-
07	1519	N	39	-0-	-1480 B	-0-	13	1	26	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	275	1	457	3	N	-0-					-0-
*11	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	775	1	1134	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2124	-0-	-139	B	-0-	510	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	2380	N	989	-0-	-1391	B	-0-	306	1	683	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	459	1	1112	3	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	331	1	1249	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	331	-0-	-1199	B	-0-	331	1			N	-0-					-0-
07	1426	N	588	-0-	-838	B	-0-	133	1	455	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	922	-0-	-659	B	-0-	187	1	735	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	170	1	509	3	N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	255	1	1045	3	N	-0-					-0-
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1772	3	N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2	EXT		1528	-0-	1528	B	1528	1528	3			N	-0-					-0-
05	3004		1476	-0-	-1528	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3038	N	1009	-0-	-2029	B	-0-	287	1	722	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3806		3161	-0-	-645	B	-645	666	1	2495	3	N	-0-					-0-
04	4230	#	2206	-0-	-2024	B	-2669	473	1	1733	3	N	-0-					-0-
05	4061		713	-0-	-3348	B	-6017	152	1	561	3	N	-0-					-0-
06	3930	#	4631	-0-	701	B	-5316	942	1	3689	3	N	-0-					-0-
07	4061	#	3250	-0-	-811	B	-6127	717	1	2533	3	N	-0-					-0-
08	713	N	4254	-0-	3541	B	-2586	1023	1	3231	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2586																		
09	4170		3013	-0-	-1157	B	-3743	728	1	2285	3	N	-0-					-0-
10	0		375	-0-	375	B	-3368	375	3			N	-0-					-0-
11	3400		3910	-0-	510	B	-2858	3910	3			N	-0-					-0-
12	3376	NO RPT		-0-	-3376	B	-6234					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	357	-0-	-1379 B	-0-	134	1	223	3	N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	322	1	1347	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	611	1	2006	3	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	296	1	783	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	524	-0-	-1336 B	-0-	122	1	402	3	N	-0-					-0-
06	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	582	1	2220	3	N	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	652	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	3153	N	3153	-0-	-0- B	-0-	705	1	2448	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2390	-0-	-400 B	-0-	516	1	1874	3	N	-0-					-0-
10	0	N	1440	-0-	1440 B	1440	1440	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	958	-0-	-2102 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2136	-0-	-160 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1265	-0-	-1091 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1946	-0-	-304 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1965	-0-	-360 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	2059	-0-	-131 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	795	-0-	-972 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	723	-0-	-507 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*12	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1214	-0-	-76 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1204	-0-	-206 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1710	-0-	-181 B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	N	3932	-0-	-253 B	-0-	594	1	3338	3	N	-0-					-0-
02	3970	N	3970	-0-	-0- B	-0-	572	1	3398	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4461	N	4461	-0-	-0- B	-0-	660	1	3801	3	N	-0-					-0-
04	3668	N	3668	-0-	-0- B	-0-	572	1	3096	3	N	-0-					-0-
05	4402	N	3119	-0-	-1283 B	-0-	425	1	2694	3	N	-0-					-0-
06	4320	N	3431	-0-	-889 B	-0-	510	1	2921	3	N	-0-					-0-
07	3782	N	3571	-0-	-211 B	-0-	510	1	3061	3	N	-0-					-0-
08	3735	N	3735	-0-	-0- B	-0-	682	1	3053	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3578	N	3578	-0-	-0- B	-0-	682	1	2896	3	N	-0-					-0-
10	0	N	3597	-0-	3597 B	3597	660	1	2937	3	N	-0-					-0-
*11	7313	N	3716	-0-	-3597 B	-0-	806	1	2910	3	N	-0-					-0-
12	3689	N	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3310	N	3310	-0-	-0- B	-0-	323	1	2987	3	N	-0-					-0-
02	4911	N	4911	-0-	-0- B	-0-	532	1	4379	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4998	N	4998	-0-	-0- B	-0-	589	1	4409	3	N	-0-					-0-
04	4429	N	4429	-0-	-0- B	-0-	532	1	3897	3	N	-0-					-0-
05	5425	N	4295	-0-	-1130 B	-0-	443	1	3852	3	N	-0-					-0-
06	4830	N	4035	-0-	-795 B	-0-	428	1	3607	3	N	-0-					-0-
07	4588	N	4235	-0-	-353 B	-0-	428	1	3807	3	N	-0-					-0-
08	4357	N	4357	-0-	-0- B	-0-	589	1	3768	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	2377	-0-	-1643 B	-0-	304	1	2073	3	N	-0-					-0-
10	0	N	4501	-0-	4501 B	4501	570	1	3931	3	N	-0-					-0-
*11	8163	N	3662	-0-	-4501 B	-0-	348	1	3314	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	799	-0-	-937 B	-0-	195	1	604	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1274	-0-	-322 B	-0-	345	1	929	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	450	1	1402	3	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	180	1	645	3	N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	324	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1367	-0-	-433 B	-0-	328	1	1039	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	328	1	1072	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1394	-0-	-94 B	-0-	345	1	1049	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	450	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	465	1	1035	3	N	-0-					-0-
*11	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	806	1	976	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	527	N	312	-0-	-215 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	329	-0-	-121 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	155	1	660	3	N	-0-					-0-
02	812	N	762	-0-	-50 B	-0-	140	1	622	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	150	1	668	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	145	1	737	3	N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	116	1	687	3	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	109	1	733	3	N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	109	1	771	3	N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	155	1	786	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	656	-0-	-184 B	-0-	150	1	506	3	N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	115	1	676	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	757	-0-	-143 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	986	-0-	-724 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	310	-0-	-1271 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	861	-0-	-489 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	998	-0-	-22 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	560	-0-	-494 B	-0-	66	1	494	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	802	-0-	-206 B	-0-	78	1	724	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	178	-0-	-721 B	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	144	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	144	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	180	1	1343	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	186	1	1272	3	N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	144	1	979	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1433	-0-	-37 B	-0-	372	1	1061	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	332	-0-	-629 B	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	84	1	1058	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	93	1	999	3	N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	90	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101 B	-0-	70	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	377	-0-	-673 B	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	20	1	1060	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	109	-0-	-1069 B	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	93	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	90	1	1178	3	N	-0-					-0-
*11	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1420	-0-	-200	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	876	-0-	-674	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1230	-0-	-227	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1460	-0-	-10	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1285	-0-	-125	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	541	-0-	-48	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	404	-0-	-309	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	682	N	605	-0-	-77	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	598	-0-	-2	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1328	-0-	-16	B	-0-	286	1	1042	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	341	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1109	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	B	-0-	261	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1108	-0-	-332	B	-0-	208	1	900	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1433	-0-	-55	B	-0-	208	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	341	1	1175	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	341	1	1148	3	N	-0-					-0-
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1110	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	885	-0-	-195	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	807	3	1	9	N	1					8
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	819	3	4	9	N	4					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	734	3	21	9	N	19	29	1			2
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	539	3	4	9	N	4					6
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	765	3	18	9	N	16	20	1			2
06	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1325	3	7	9	N	6					8
07	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1128	3	8	9	N	7	10	1			5
08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1176	3	10	9	N	9	10	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1097	3	9	9	N	8	10	1			2
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	38	3	17	9	N	15	10	1			7
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	21	20	1			8
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	21	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	527	N	395	-0-	-132	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	339	-0-	-171	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	496	N	380	-0-	-116	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	326	-0-	-154	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	930	N	922	-0-	-8	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	895	-0-	-35	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

01	1457	N	298	-0-	-1159	B	-0-	64	1	234	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	82	1	359	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	435	1	996	3	N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	309	1	960	3	N	-0-					-0-
05	496	N	26	-0-	-470	B	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1143	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	368	1	1244	3	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	279	1	754	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1470	N	1460	-0-	-10	B	-0-	325	1	1135	3	N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

01	13		8	-0-	-5	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1157	-0-	-238 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	900	-0-	-495 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1350	-0-	-30 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	434	N	272	-0-	-162 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	390	N	285	-0-	-105 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	497	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	504	1	2049	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	558	1	2222	3	N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	540	1	2114	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	1544	-0-	-1277 B	-0-	329	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2431	-0-	-269 B	-0-	489	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2504	-0-	-224 B	-0-	505	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3348	-0-	248 B	248	558	1	2790	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 248																	
09	2733	N	2485	-0-	-248 B	-0-	518	1	1967	3	N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	3169		2032	-0-	-1137 B	-1137	2032	3			N	-0-					-0-
12	3137		NO RPT	-0-	-3137 B	-4274					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1410	-0-	-60	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	913	-0-	-730	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1301	-0-	-156	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*11	2624	N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1696	-0-	-12	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	N	1718	-0-	-142	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1851	-0-	-40	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	540	N	346	-0-	-194 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	60	-0-	-343 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	952	N	600	-0-	-352 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	378	-0-	-645	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	433	-0-	-745	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	530	-0-	-40	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	10	-0-	-830	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	558	N	388	-0-	-170 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*12	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	497	1	814	3	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	483	1	679	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	558	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	520	1	877	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	862	-0-	-440 B	-0-	331	1	531	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1338	-0-	-132 B	-0-	493	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	966	-0-	-491 B	-0-	360	1	606	3	N	-0-					-0-
08	868	N	308	-0-	-560 B	-0-	182	1	126	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	72	-0-	-1278 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1613	-0-	-30 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1544	-0-	-106 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	659	-0-	-984 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1560	-0-	-210 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

01 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 INJECT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	3960	#	439	-0-	-3521	B	-3521	439	3			N	-0-					-0-
05	0	N	1008	-0-	1008	B	-2513	1008	3			N	-0-					-0-
06	0	N	432	-0-	432	B	-2081	432	3			N	-0-					-0-
07	0	N	698	-0-	698	B	-1383	698	3			N	-0-					-0-
08	0	N	598	-0-	598	B	-785	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -785																		
09	0	N	408	-0-	408	B	-377	408	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-377					N	-0-					-0-
11	570	N	7	-0-	-563	B	-377	7	3			N	-0-					-0-
12	434	N	101	-0-	-333	B	-377	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	586	-0-	-111 B	-0-	196	1	390	3	N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	605	1	1185	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	314	1	885	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	410	1	668	3	N	-0-					-0-
05	771	N	735	-0-	-36 B	-0-	255	1	480	3	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	374	1	804	3	N	-0-					-0-
07	763	N	424	-0-	-339 B	-0-	140	1	284	3	N	-0-					-0-
08	726	N	542	-0-	-184 B	-0-	225	1	317	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	759	N	72	-0-	-687 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	510	N	329	-0-	-181 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	587	-0-	-313 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	660	N	276	-0-	-384 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1047	-0-	-363 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	962	-0-	-178 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	423	-0-	-537 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	924	N	327	-0-	-597 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1350	-0-	-293 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1545	-0-	-160 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1137	-0-	-183 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1468	-0-	-144 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	940	-0-	-560 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1142	-0-	-315 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	344	-0-	-586 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1149	-0-	-153 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1026	-0-	-84 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	956	-0-	-364 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	476	-0-	-484 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	375	-0-	-915 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	496	-0-	-434	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	619	-0-	-461	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	930	N	734	-0-	-196	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	459	-0-	-171	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3386	-0-	286	B	286	3386	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4004	-0-	1004	B	1290	4004	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	825					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	900	N	518	-0-	-382	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	592	N	534	-0-	-58	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	500	N	435	-0-	-65	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	499	N	NO RPT	-0-	-499	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2632	-0-	-313	B	-0-	420	1	2212	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2324	-0-	-112	B	-0-	315	1	2009	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	300	1	1786	3	N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	330	1	2272	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2161	-0-	-412	B	-0-	204	1	1957	3	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	221	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2689	-0-	-8	B	-0-	221	1	2468	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1177	-0-	-993	B	-0-	150	1	1027	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2894	N	2894	-0-	-0-	B	-0-	465	1	2429	3	N	-0-					-0-
10	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	435	1	2281	3	N	-0-					-0-
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	676	1	1868	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	-0-	-0-	-2976	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	118	1	191	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	85	1	149	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	224	1	404	3	N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	450	1	646	3	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	334	1	686	3	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	468	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	383	1	898	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	540	1	1592	3	N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	540	1	994	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	540	1	640	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873	N	2109	-0-	-764 B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2032	-0-	-8 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1690	-0-	-350 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1457	-0-	-223 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1677	N	668	-0-	-1009 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	2014	-0-	495 B	-969	2014	3			N	-0-					-0-
02	787	N	1756	-0-	969 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1920	-0-	-30 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1122	-0-	-831 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1751	-0-	-229 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1241	-0-	-743 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1611	-0-	-129 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	N	2891	-0-	-906 B	1170	2891	3			N	-0-					-0-
02	5043	N	3873	-0-	-1170 B	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4013		5469	-0-	1456 B	1456	5469	3			N	-0-					-0-
04	5610	#	4027	-0-	-1583 B	-127	4027	3			N	-0-					-0-
05	4263		4599	-0-	336 B	209	4599	3			N	-0-					-0-
06	4423		1235	-0-	-3188 B	-2979	1235	3			N	-0-					-0-
07	4298		-0-	-0-	-4298 B	-7277					N	-0-					-0-
08	4113		-0-	-0-	-4113 B	-11390					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11390																	
09	4358		1236	-0-	-3122 B	-14512	1236	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-14512					N	-0-					-0-
11	3615		748	-0-	-2867 B	-17379	748	3			N	-0-					-0-
12	3596		NO RPT	-0-	-3596 B	-20975					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	105	-0-	-885 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	651	N	272	-0-	-379 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097		3796	-0-	1699 B	7499	3796	3			N	-0-					-0-
02	11044	R	3545	-0-	-7499 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2258		19103	-0-	16845 B	16845	19103	3			N	-0-					-0-
04	7484		2695	-0-	-4789 B	12056	2695	3			N	-0-					-0-
05	4646		4151	-0-	-495 B	11561	4151	3			N	-0-					-0-
06	5523		272	-0-	-5251 B	6310	272	3			N	-0-					-0-
07	5458		3508	-0-	-1950 B	4360	3508	3			N	-0-					-0-
08	5166		3320	-0-	-1846 B	2514	3320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2514																	
09	5354		1682	-0-	-3672 B	-1158	1682	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-1158					N	-0-					-0-
11	4970		1088	-0-	-3882 B	-5040	1088	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-5040					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1607	-0-	-284 B	-0-	79	1	1528	3	N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	71	1	1459	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1596	-0-	-47 B	-0-	77	1	1519	3	N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	78	1	1549	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1483	-0-	-222 B	-0-	70	1	1413	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1155	-0-	-375 B	-0-	52	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	86	1	1692	3	N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	83	1	1632	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	896	-0-	-274 B	-0-	51	1	845	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2558	-0-	-46 B	-0-	278	1	2280	3	N	-0-					-0-
02	3807	N	3807	-0-	-0- B	-0-	420	1	3387	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3567		4105	-0-	538 B	538	465	1	3640	3	N	-0-					-0-
04	4363	R	3825	-0-	-538 B	-0-	450	1	3375	3	N	-0-					-0-
05	3945		2158	-0-	-1787 B	-1787	274	1	1884	3	N	-0-					-0-
06	4080	#	3529	-0-	-551 B	-2338	409	1	3120	3	N	-0-					-0-
07	3995		2393	-0-	-1602 B	-3940	291	1	2102	3	N	-0-					-0-
08	3828		3326	-0-	-502 B	-4442	412	1	2914	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4442																	
09	4069		3336	-0-	-733 B	-5175	450	1	2886	3	N	-0-					-0-
10	0		2733	-0-	2733 B	-2442	450	1	2283	3	N	-0-					-0-
11	3322		2411	-0-	-911 B	-3353	450	1	1961	3	N	-0-					-0-
12	3295	N	NO RPT	-0-	-3295 B	-3353					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1804	-0-	-25 B	-0-	310	1	1494	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1259	-0-	-281 B	-0-	250	1	1009	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	240	1	865	3	N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	280	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1265	-0-	-130 B	-0-	225	1	1040	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-	183	1	880	3	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	183	1	1449	3	N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	310	1	1496	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	310	1	1468	3	N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	310	1	1269	3	N	-0-					-0-
*11	1740	N	1392	-0-	-348 B	-0-	324	1	1068	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6542	N	6542	-0-	-0- B	-0-	840	1	5702	3	N	-0-					-0-
02	5566	N	5566	-0-	-0- B	-0-	728	1	4838	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5381	N	5381	-0-	-0- B	-0-	868	1	4513	3	N	-0-					-0-
04	4943	N	4943	-0-	-0- B	-0-	784	1	4159	3	N	-0-					-0-
05	6169	N	5264	-0-	-905 B	-0-	672	1	4592	3	N	-0-					-0-
06	5220	N	5016	-0-	-204 B	-0-	647	1	4369	3	N	-0-					-0-
07	5682	N	5682	-0-	-0- B	-0-	647	1	5035	3	N	-0-					-0-
08	6019	N	6019	-0-	-0- B	-0-	868	1	5151	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5750	N	5750	-0-	-0- B	-0-	868	1	4882	3	N	-0-					-0-
10	0	N	4915	-0-	4915 B	4915	784	1	4131	3	N	-0-					-0-
*11	10048	N	5133	-0-	-4915 B	-0-	992	1	4141	3	N	-0-					-0-
12	5952	N	-0-	-0-	-5952 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127		3265	-0-	138 B	-1273	939	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	3164	#	3189	-0-	25 B	-1248	924	1	2265	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1248																	
03	3482		3526	-0-	44 B	-1204	1023	1	2503	3	N	-0-					-0-
04	3390	#	3384	-0-	-6 B	-1210	990	1	2394	3	N	-0-					-0-
05	3534	#	2317	-0-	-1217 B	-2427	697	1	1620	3	N	-0-					-0-
06	3420	#	3108	-0-	-312 B	-2739	901	1	2207	3	N	-0-					-0-
07	3534	#	2579	-0-	-955 B	-3694	814	1	1765	3	N	-0-					-0-
08	3534	#	3395	-0-	-139 B	-3833	1000	1	2395	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2629 CANCELLED UNDERAGE -> -1204																	
09	3420	#	3215	-0-	-205 B	-2834	990	1	2225	3	N	-0-					-0-
10	0		2370	-0-	2370 B	-464	990	1	1380	3	N	-0-					-0-
11	3151		1938	-0-	-1213 B	-1677	990	1	948	3	N	-0-					-0-
12	3121	N	NO RPT	-0-	-3121 B	-1677					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1243	-0-	-287 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1167	-0-	-27 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	532	-0-	-638 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	955	N	454	-0-	-501 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3819	N	3819	-0-	-0- B	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	3260	-0-	-100 B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3599	N	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3396	N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	2456	-0-	-1140 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	3432	-0-	-48 B	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3503	N	2934	-0-	-569 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3357	N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	3176	-0-	-244 B	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3358	-0-	3358 B	3358	3358	3			N	-0-					-0-
*11	6438	N	3080	-0-	-3358 B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	2876	-0-	-441 B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	-0-	-0-	-2760 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	N	2714	-0-	-76 B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	3201	N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2668	-0-	2668 B	2668	2668	3			N	-0-					-0-
*11	4648	N	1980	-0-	-2668 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	1886	-0-	-1555 B	-0-	180	1	1706	3	N	-0-			-0-
02	3052	N	727	-0-	-2325 B	-0-	72	1	655	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3544	N	3544	-0-	-0- B	-0-	336	1	3208	3	N	-0-			-0-
04	3528	N	3528	-0-	-0- B	-0-	360	1	3168	3	N	-0-			-0-
05	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	283	1	3249	3	N	-0-			-0-
06	3420	N	3049	-0-	-371 B	-0-	241	1	2808	3	N	-0-			-0-
07	3658	N	3531	-0-	-127 B	-0-	241	1	3290	3	N	-0-			-0-
08	3534	N	3307	-0-	-227 B	-0-	348	1	2959	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3060	N	2995	-0-	-65 B	-0-	372	1	2623	3	N	-0-			-0-
10	0	N	3023	-0-	3023 B	3023	360	1	2663	3	N	-0-			-0-
*11	6928	N	3905	-0-	-3023 B	-0-	1302	1	2603	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-			-0-
02	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
04	870	N	570	-0-	-300 B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
05	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	3			N	-0-			-0-
06	810	N	260	-0-	-550 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
07	589	N	88	-0-	-501 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	775	N	395	-0-	-380 B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	125	-0-	-265 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1251	-0-	-1849 B	48127	180	1	1071	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2092	-0-	-708 B	47419	276	1	1816	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47419															
03	3100	N	2241	-0-	-859 B	46560	312	1	1929	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	1826	-0-	-1174 B	45386	276	1	1550	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2080	-0-	-1020 B	44366	241	1	1839	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1768	-0-	-1232 B	43134	204	1	1564	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1432	-0-	-1668 B	41466	204	1	1228	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1962	-0-	-1138 B	40328	348	1	1614	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 40328															
09	3000	N	992	-0-	-2008 B	38320	144	1	848	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1369	-0-	-1731 B	36589	204	1	1165	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1078	-0-	-1922 B	34667	156	1	922	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	31567					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					20
02	392	N	122	-0-	-270 B	-0-	122	3			N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					20
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					20
05	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
*11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041		4997	-0-	956 B	4864	439	1	4558	3	N	-0-					-0-
02	10461	R	5597	-0-	-4864 B	-0-	489	1	5108	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4441		5392	-0-	951 B	951	499	1	4893	3	N	-0-					-0-
04	6843	R	5892	-0-	-951 B	-0-	526	1	5366	3	N	-0-					-0-
05	4705		3465	-0-	-1240 B	-1240	324	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	4826		5710	-0-	884 B	-356	519	1	5191	3	N	-0-					-0-
07	4692		3827	-0-	-865 B	-1221	359	1	3468	3	N	-0-					-0-
08	4488		5703	-0-	1215 B	-6	540	1	5163	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																	
09	4754		4040	-0-	-714 B	-720	451	1	3589	3	N	-0-					-0-
10	0		4806	-0-	4806 B	4086	451	1	4355	3	N	-0-					-0-
11	3878		5731	-0-	1853 B	5939	451	1	5280	3	N	-0-					-0-
12	3857	NO RPT		-0-	-3857 B	2082					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	N	4152	-0-	775 B	2984	4152	3			N	-0-					-0-
02	6596	N	3612	-0-	-2984 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3739		4239	-0-	500 B	500	4239	3			N	-0-					-0-
04	4541	R	4041	-0-	-500 B	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
05	3996		2317	-0-	-1679 B	-1679	2317	3			N	-0-					-0-
06	4166		3963	-0-	-203 B	-1882	3963	3			N	-0-					-0-
07	4042		4182	-0-	140 B	-1742	4182	3			N	-0-					-0-
08	3871		4373	-0-	502 B	-1240	4373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1240																	
09	4110	#	3869	-0-	-241 B	-1481	3869	3			N	-0-					-0-
10	0		3386	-0-	3386 B	1905	3386	3			N	-0-					-0-
11	3334		4004	-0-	670 B	2575	4004	3			N	-0-					-0-
12	3309	NO RPT		-0-	-3309 B	-734					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1262	-0-	-474 B	-0-	216	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1071	-0-	-441 B	-0-	216	1	855	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	232	1	812	3	N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	232	1	771	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-	189	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	179	1	885	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	179	1	790	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174 B	-0-	192	1	812	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	248	1	973	3	N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	240	1	972	3	N	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	264	1	949	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1577	-0-	-376 B	-0-	288	1	1289	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1208	-0-	-248 B	-0-	312	1	896	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	84	1	319	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	84	1	555	3	N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	274	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	219	1	1456	3	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	219	1	1875	3	N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	372	1	1968	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	372	1	1811	3	N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	372	1	1775	3	N	-0-					-0-
*11	2250	N	2041	-0-	-209 B	-0-	540	1	1501	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	330	1	2135	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	1264	-0-	-948 B	-0-	165	1	1099	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	308	1	2123	3	N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	242	1	1757	3	N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	243	1	2293	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2193	-0-	-147 B	-0-	235	1	1958	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1300	-0-	-777 B	-0-	235	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	319	1	2096	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	341	1	2110	3	N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	341	1	2115	3	N	-0-					-0-
*11	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	348	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	1871	N	-0-	-0-	-1871 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	798	-0-	-566 B	-0-	135	1	663	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	540	-0-	-860 B	-0-	99	1	441	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	198	1	972	3	N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	243	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83 B	-0-	59	1	447	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	929	-0-	-211 B	-0-	110	1	819	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	110	-0-	-1254 B	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	496	N	27	-0-	-469 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	162	1	1073	3	N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	207	1	1305	3	N	-0-					-0-
*11	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	676	1	1232	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	28	1	782	3	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	28	1	731	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	30	1	707	3	N	-0-					-0-
04	4680	#	667	-0-	-4013 B	-4013	29	1	638	3	N	-0-					-0-
05	4045		362	-0-	-3683 B	-7696	19	1	343	3	N	-0-					-0-
06	4212		681	-0-	-3531 B	-11227	30	1	651	3	N	-0-					-0-
07	4089		456	-0-	-3633 B	-14860	26	1	430	3	N	-0-					-0-
08	3915		585	-0-	-3330 B	-18190	29	1	556	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18190																	
09	4156		583	-0-	-3573 B	-21763	28	1	555	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21763					N	-0-					-0-
11	570	N	777	-0-	207 B	-21556	777	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-21556					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1821	-0-	-699 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1279	-0-	-581 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	988	-0-	-302 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1746	N	1281	-0-	-465 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	76	1	2885	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3397	-0-	597 B	597	68	1	3329	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 597																	
03	2604	N	1978	-0-	-626 B	-0-	57	1	1921	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1978	-0-	1978 B	1978	1978	3			Y	-0-					-0-
05	3630	#	1209	-0-	-2421 B	-443	1209	3			Y	-0-					-0-
06	3630	#	2648	-0-	-982 B	-1425	2648	3			Y	-0-					-0-
07	3751	#	2280	-0-	-1471 B	-2896	2280	3			Y	-0-					-0-
08	3751	#	2295	-0-	-1456 B	-4352	2295	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4352																	
09	3630	#	2167	-0-	-1463 B	-5815	2167	3			Y	-0-					-0-
10		0	2320	-0-	2320 B	-3495	2320	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2137	-0-	-83 B	-3495	2137	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-3495					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1129	-0-	-18 B	-0-	99	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	104	1	1089	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1127	-0-	-113 B	-0-	104	1	1023	3	N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	109	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	706	-0-	-627 B	-0-	66	1	640	3	N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	111	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	797	-0-	-474 B	-0-	75	1	722	3	N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	113	1	1080	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	814	-0-	-416 B	-0-	91	1	723	3	N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	91	1	973	3	N	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	91	1	1104	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	N	-0-	-0-	-2492 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	90	1	591	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3200	-0-	100 B	100	360	1	2840	3	N	-0-					-0-
06	1368	N	1268	-0-	-100 B	-0-	150	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	150	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	3193	#	925	-0-	-2268 B	-2268	180	1	745	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2268																	
09	3090	#	-0-	-0-	-3090 B	-5358					N	-0-					-0-
10		0	2003	-0-	2003 B	-3355	330	1	1673	3	N	-0-					-0-
*11	3090	#	720	-0-	-2370 B	-5725	120	1	600	3	N	-0-					-0-
12	3193	#	-0-	-0-	-3193 B	-8918					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1524	-0-	-522 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1734	-0-	-170 B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	780	-0-	-1142 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	775	N	676	-0-	-99 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	598	-0-	-62 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	N	3272	-0-	-1719 B	-0-	528	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	4592	N	3419	-0-	-1173 B	-0-	594	1	2825	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4361	N	4361	-0-	-0- B	-0-	594	1	3767	3	N	-0-					-0-
04	5702	N	5702	-0-	-0- B	-0-	638	1	5064	3	N	-0-					-0-
05	4331	N	4331	-0-	-0- B	-0-	394	1	3937	3	N	-0-					-0-
06	4230	N	4161	-0-	-69 B	-0-	522	1	3639	3	N	-0-					-0-
07	5890	N	3848	-0-	-2042 B	-0-	522	1	3326	3	N	-0-					-0-
08	4340	N	3971	-0-	-369 B	-0-	484	1	3487	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4816	N	4816	-0-	-0- B	-0-	616	1	4200	3	N	-0-					-0-
10	0	N	4523	-0-	4523 B	4523	660	1	3863	3	N	-0-					-0-
*11	5329	N	806	-0-	-4523 B	-0-	806	1			N	-0-					-0-
12	4991	N	-0-	-0-	-4991 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	N	3048	-0-	-2346 B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	5768	N	4355	-0-	-1413 B	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5124	N	5124	-0-	-0- B	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
04	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	5305	N	5305	-0-	-0- B	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	4950	N	-0-	-0-	-4950 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	N	1	-0-	-3037 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	6570	N	6570	-0-	-0- B	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7289	N	7289	-0-	-0- B	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
10	0	N	7607	-0-	7607 B	7607	7607	3			N	-0-					-0-
*11	14032	N	6425	-0-	-7607 B	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
12	7533	N	-0-	-0-	-7533 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	220	1	948	3	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1044	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	180	1	762	3	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1034	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1382	-0-	-44	B	-0-	233	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	900	N	626	-0-	-274	B	-0-	106	1	520	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	243	-0-	-1090	B	-0-	106	1	137	3	N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1359	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	280	1	1170	3	N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1117	3	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1530	-0-	-90	B	-0-	372	1	1158	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3442	N	3442	-0-	-0-	B	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
02	2973	N	2973	-0-	-0-	B	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3658	N	3595	-0-	-63	B	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3148	-0-	3148	B	3148	3148	3			Y	-0-					-0-
05	4950	N	1802	-0-	-3148	B	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
06	3480	N	3422	-0-	-58	B	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
07	3522	N	3522	-0-	-0-	B	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
08	3579	N	3579	-0-	-0-	B	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3420	N	3152	-0-	-268	B	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	2853	-0-	2853	B	2853	2853	3			Y	-0-					-0-
*11	6265	N	3412	-0-	-2853	B	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
12	3255	N	NO RPT	-0-	-3255	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3832	-0-	-229	B	-0-	520	1	3312	3	N	-0-					-0-
02	3530	N	3530	-0-	-0-	B	-0-	520	1	3010	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3815	N	3815	-0-	-0-	B	-0-	620	1	3195	3	N	-0-					-0-
04	3460	N	3460	-0-	-0-	B	-0-	520	1	2940	3	N	-0-					-0-
05	4018	N	4018	-0-	-0-	B	-0-	480	1	3538	3	N	-0-					-0-
06	3690	N	3613	-0-	-77	B	-0-	448	1	3165	3	N	-0-					-0-
07	3945	N	3945	-0-	-0-	B	-0-	448	1	3497	3	N	-0-					-0-
08	4099	N	4099	-0-	-0-	B	-0-	620	1	3479	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3743	N	3743	-0-	-0-	B	-0-	600	1	3143	3	N	-0-					-0-
10	0	N	3914	-0-	3914	B	3914	600	1	3314	3	N	-0-					-0-
*11	7543	N	3629	-0-	-3914	B	-0-	372	1	3257	3	N	-0-					-0-
12	3875	N	-0-	-0-	-3875	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	863	-0-	-1937	B	888	207	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	1625	N	737	-0-	-888	B	-0-	187	1	550	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	658	-0-	-272	B	-0-	194	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	43	-0-	-797	B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	95	-0-	-535	B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2266	-0-	-555 B	-4834	2266	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1301	-0-	1301 B	-3533	1301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-293		CANCELLED UNDERAGE ->	-3240											
03	3224	#	2311	-0-	-913 B	-1206	2311	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	1789	-0-	-1331 B	-2537	1789	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	1676	-0-	-1548 B	-4085	1676	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	370	-0-	-2750 B	-6835	370	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	684	-0-	-2540 B	-9375	684	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1643	-0-	-31 B	-9375	1643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9082		CANCELLED UNDERAGE ->	-293											
09	360	N	1106	-0-	746 B	-8336	1106	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8336					N	-0-					-0-
11	1590	N	295	-0-	-1295 B	-8336	295	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-8336					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	918	-0-	-229 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	788	-0-	-220 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	82	-0-	-786 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	357	-0-	-232 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	N	5127	-0-	-887	B	-0-	1269	1	3858	3	N	-0-			-0-
02	5628	N	4998	-0-	-630	B	-0-	1269	1	3729	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4595	N	4595	-0-	-0-	B	-0-	1316	1	3279	3	N	-0-			-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	423	1	856	3	N	-0-			-0-
05	5549	N	3232	-0-	-2317	B	-0-	766	1	2466	3	N	-0-			-0-
06	4509	N	4509	-0-	-0-	B	-0-	1073	1	3436	3	N	-0-			-0-
07	5045	N	5045	-0-	-0-	B	-0-	1073	1	3972	3	N	-0-			-0-
08	5060	N	5060	-0-	-0-	B	-0-	1457	1	3603	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4770	N	4770	-0-	-0-	B	-0-	1410	1	3360	3	N	-0-			-0-
10	0	N	4782	-0-	4782	B	4782	1410	1	3372	3	N	-0-			-0-
*11	9261	N	4479	-0-	-4782	B	-0-	1147	1	3332	3	N	-0-			-0-
12	4929	N	-0-	-0-	-4929	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
05	2573	N	442	-0-	-2131	B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
06	1350	N	824	-0-	-526	B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
07	713	N	661	-0-	-52	B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810	N	678	-0-	-132	B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-			-0-
*11	690	N	655	-0-	-35	B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	20	1	310	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1231	3	N	-0-			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	32	1	481	3	N	-0-			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	B	-0-	32	1			N	-0-			-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	40	1	879	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	553	-0-	-253	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	847	-0-	-83	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	664	-0-	-142	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	868	N	781	-0-	-87	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	534	-0-	-366	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	566	-0-	-333 B	-0-	112	1	454	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	147	1	595	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	196	1	986	3	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	189	1	579	3	N	-0-					-0-
05	837	N	685	-0-	-152 B	-0-	132	1	553	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	132	-0-	-1008 B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	806	N	641	-0-	-165 B	-0-	97	1	544	3	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	210	1	627	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	112	1	266	3	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	105	1	495	3	N	-0-					-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	217	1	991	3	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	N	4823	-0-	-1873 B	-0-	1400	1	3423	3	N	-0-					-0-
02	5348	N	4564	-0-	-784 B	-0-	1200	1	3364	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5106	N	5106	-0-	-0- B	-0-	1350	1	3756	3	N	-0-					-0-
04	5311	N	5311	-0-	-0- B	-0-	1450	1	3861	3	N	-0-					-0-
05	6236	N	6236	-0-	-0- B	-0-	1152	1	5084	3	N	-0-					-0-
06	6057	N	6057	-0-	-0- B	-0-	1146	1	4911	3	N	-0-					-0-
07	6228	N	6228	-0-	-0- B	-0-	1146	1	5082	3	N	-0-					-0-
08	6735	N	6735	-0-	-0- B	-0-	1550	1	5185	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6453	N	6453	-0-	-0- B	-0-	1550	1	4903	3	N	-0-					-0-
10	0	N	6012	-0-	6012 B	6012	1500	1	4512	3	N	-0-					-0-
*11	10710	N	4916	-0-	-5794 B	218	1073	1	3843	3	N	-0-					-0-
12	6665	N	-0-	-0-	-6665 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	180	1	293	3	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	303	1	452	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	326	1	460	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	269	1	436	3	N	-0-					-0-
05	837	N	552	-0-	-285 B	-0-	230	1	322	3	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	331	1	522	3	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	338	1	507	3	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	372	1	557	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	712	-0-	-128 B	-0-	293	1	419	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	293	1	347	3	N	-0-					-0-
11	900	N	606	-0-	-294 B	-0-	293	1	313	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4708	N	5179	-0-	471 B	762	5179	3			N	-0-					-0-
02	4181	N	3419	-0-	-762 B	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	4710	#	3521	-0-	-1189 B	-1189	3521	3			N	-0-					-0-
05	5177	#	4074	-0-	-1103 B	-2292	4074	3			N	-0-					-0-
06	5010	#	-0-	-0-	-5010 B	-7302					N	-0-					-0-
07	5177	#	2801	-0-	-2376 B	-9678	2801	3			N	-0-					-0-
08	5177	#	4102	-0-	-1075 B	-10753	4102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10753																	
09	5010	#	3200	-0-	-1810 B	-12563	3200	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2875	-0-	2875 B	-9688	2875	3			N	-0-					-0-
*11	3960	N	5627	-0-	1667 B	-8021	5627	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	-0-	-0-	-3317 B	-8021					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	25	-0-	-409 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	203	-0-	-97 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	8	-0-	-442 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	57	-0-	-573 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	550	1	2129	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2974	-0-	174 B	174	550	1	2424	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 174																	
03	2971	N	2797	-0-	-174 B	-0-	550	1	2247	3	N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	550	1	1974	3	N	-0-					-0-
05	3286	#	2969	-0-	-317 B	-317	550	1	2419	3	N	-0-					-0-
06	3180	#	1497	-0-	-1683 B	-2000	550	1	947	3	N	-0-					-0-
07	3286	#	550	-0-	-2736 B	-4736	550	1			N	-0-					-0-
08	3286	#	643	-0-	-2643 B	-7379	550	1	93	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7379																	
09	3180	#	853	-0-	-2327 B	-9706	550	1	303	3	N	-0-					-0-
10	0		1869	-0-	1869 B	-7837	550	1	1319	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	3073	-0-	2443 B	-5394	550	1	2523	3	N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-5394					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	N	3646	-0-	-0-	B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	4191	N	4191	-0-	-0-	B	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4308	N	4308	-0-	-0-	B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
04	4198	N	4198	-0-	-0-	B	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
05	4650	N	4405	-0-	-245	B	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	4170	N	-0-	-0-	-4170	B	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	N	4272	-0-	-68	B	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
08	4822	N	4822	-0-	-0-	B	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4147	N	4147	-0-	-0-	B	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4372	-0-	4372	B	4372	4372	3			N	-0-					-0-
*11	8687	N	4315	-0-	-4372	B	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	-0-	-0-	-4278	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	1673	-0-	-1087	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1171	-0-	-813	B	-0-	120	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1587	-0-	-457	B	-0-	160	1	1427	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1418	3	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2148	3	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2050	3	N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2176	3	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2482	3	N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1932	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2370	N	1793	-0-	-577	B	-0-	280	1	1513	3	N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1636	3	N	-0-					-0-
*11	2160	N	312	-0-	-1848	B	-0-	312	1			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	525	1	1867	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2311	-0-	-125	B	-0-	546	1	1765	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	651	1	1904	3	N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	630	1	1993	3	N	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	B	-0-	504	1	2235	3	N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	458	1	2016	3	N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	B	-0-	458	1	2281	3	N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	651	1	2217	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2756	N	2756	-0-	-0-	B	-0-	651	1	2105	3	N	-0-					-0-
10	0	N	2856	-0-	2856	B	2856	651	1	2205	3	N	-0-					-0-
*11	5625	N	2769	-0-	-2856	B	-0-	806	1	1963	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1096	-0-	-1229 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1826	-0-	-274 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*11	2250	N	2156	-0-	-94 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	3614	-0-	-168 B	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	4146	N	4146	-0-	-0- B	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3642	N	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	3775	N	3775	-0-	-0- B	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	4588	N	4097	-0-	-491 B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	-0-	-0-	-3510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4101	N	4101	-0-	-0- B	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
08	4597	N	4597	-0-	-0- B	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3814	N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4458	-0-	4458 B	4458	4458	3			N	-0-					-0-
*11	8651	N	4193	-0-	-4458 B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	N	4084	-0-	-256	B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	1996	-0-	-1896	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3447	N	3447	-0-	-0-	B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
04	3097	N	3097	-0-	-0-	B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
05	3922	N	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	-0-	-0-	-3330	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3843	N	3843	-0-	-0-	B	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	4379	N	4379	-0-	-0-	B	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3840	N	3840	-0-	-0-	B	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4158	-0-	4158	B	4158	4158	3			N	-0-					-0-
*11	8313	N	4155	-0-	-4158	B	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	-0-	-0-	-3968	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	867	-0-	-1	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	811	-0-	-269	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	840	N	447	-0-	-393	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	297	-0-	-153	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	122	-0-	-628	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4258	-0-	1158 B	1248	239	1	4019	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3958	-0-	1158 B	2406	308	1	3650	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2406															
03	3410		3844	-0-	434 B	2840	319	1	3525	3	N	-0-			-0-
04	6540	R	3700	-0-	-2840 B	-0-	330	1	3370	3	N	-0-			-0-
05	3864		2926	-0-	-938 B	-938	259	1	2667	3	N	-0-			-0-
06	3900	#	3448	-0-	-452 B	-1390	3448	3			N	-0-			-0-
07	3915		3496	-0-	-419 B	-1809	333	1	3163	3	N	-0-			-0-
08	3752		3204	-0-	-548 B	-2357	315	1	2889	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2357															
09	3900	#	3399	-0-	-501 B	-2858	330	1	3069	3	N	-0-			-0-
10	0		3002	-0-	3002 B	144	330	1	2672	3	N	-0-			-0-
11	3252		2580	-0-	-672 B	-528	330	1	2250	3	N	-0-			-0-
12	3296	N	NO RPT	-0-	-3296 B	-528					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	N	5818	-0-	-1746 B	-0-	5818	3			N	-0-			-0-
02	7196	N	5986	-0-	-1210 B	-0-	5986	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6811	N	6811	-0-	-0- B	-0-	6811	3			N	-0-			-0-
04	6130	N	6130	-0-	-0- B	-0-	6130	3			N	-0-			-0-
05	6634	N	6385	-0-	-249 B	-0-	6385	3			N	-0-			-0-
06	6600	N	-0-	-0-	-6600 B	-0-					N	-0-			-0-
07	6324	N	5538	-0-	-786 B	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
08	7656	N	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	6369	N	6369	-0-	-0- B	-0-	6369	3			N	-0-			-0-
10	0	N	6933	-0-	6933 B	6933	6933	3			N	-0-			-0-
*11	14224	N	7291	-0-	-6933 B	-0-	7291	3			N	-0-			-0-
12	6572	N	-0-	-0-	-6572 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1326	-0-	-193 B	-0-	203	1	1123	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1337	-0-	-7 B	-0-	196	1	1141	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	217	1	1258	3	N	-0-			-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	210	1	1184	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-	168	1	1252	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1387	-0-	-53 B	-0-	162	1	1225	3	N	-0-			-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	162	1	1319	3	N	-0-			-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	203	1	1230	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1380	N	1155	-0-	-225 B	-0-	168	1	987	3	N	-0-			-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	210	1	1359	3	N	-0-			-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	372	1	1227	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1553	-0-	-1144 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2049	-0-	-611 B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2002	-0-	-261 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	1983	-0-	-32 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*11	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	97	-0-	-182 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	308	N	178	-0-	-130 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*11	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3106	-0-	6 B	6	3106	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2163	-0-	-417 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*12	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1794	-0-	-726 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	N	1759	-0-	-473 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2116	-0-	-85 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1246	-0-	1246 B	1246	1246	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2820	-0-	-180 B	1066	2820	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	134	-0-	-145 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	3	-0-	-687	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	279	N	33	-0-	-246	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	220	-0-	-90	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	330	N	39	-0-	-291	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	210	N	22	-0-	-188	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1593	-0-	-298 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1967	-0-	-141 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	1749	-0-	-471 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2143	-0-	-213 B	-0-	260	1	1883	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2051	-0-	-189 B	-0-	260	1	1791	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	300	1	2045	3	N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	300	1	2079	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2120	-0-	-143 B	-0-	206	1	1914	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2250	-0-	-30 B	-0-	229	1	2021	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2282	-0-	-167 B	-0-	229	1	2053	3	N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	260	1	1850	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	290	1	2006	3	N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	300	1	2140	3	N	-0-					-0-
*11	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	360	1	2074	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	783	-0-	-519 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1190	-0-	-70 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1148	-0-	-52 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1032	-0-	-208 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1189	-0-	-82 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1423	-0-	-871 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2035	-0-	-65 B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2111	-0-	-152 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	N	2107	-0-	-1 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*11	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4568	N	4568	-0-	-0- B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
02	4070	N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3555	N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
04	3133	N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	3912	-0-	-583 B	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	-0-	-0-	-3450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	N	2541	-0-	-683 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	4554	N	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3898	N	3898	-0-	-0- B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4204	-0-	4204 B	4204	4204	3			N	-0-					-0-
*11	8007	N	3803	-0-	-4204 B	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2510	-0-	-683	B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	3793	N	3793	-0-	-0-	B	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	3177	N	3177	-0-	-0-	B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	4185	N	3183	-0-	-1002	B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3382	N	3382	-0-	-0-	B	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
08	3959	N	3959	-0-	-0-	B	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3670	N	3670	-0-	-0-	B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4098	-0-	4098	B	4098	4098	3			N	-0-					-0-
*11	8046	N	3948	-0-	-4098	B	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	-0-	-0-	-3782	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1930	-0-	-30	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2033	-0-	-106	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	1710	-0-	-305	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	519	-0-	-111	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	51	1	531	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	50	1	527	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	562	-0-	-89 B	-0-	52	1	510	3	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	54	1	555	3	N	-0-					-0-
05	651	N	352	-0-	-299 B	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	59	1	591	3	N	-0-					-0-
07	620	N	402	-0-	-218 B	-0-	38	1	364	3	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	59	1	568	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	408	-0-	-252 B	-0-	46	1	362	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	46	1	527	3	N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	46	1	546	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	841	-0-	-213 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	568	-0-	-242 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1	-0-	-1049 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1906	-0-	-254 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

01	248	N	77	-0-	-171	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-					-0-
07	248	N	118	-0-	-130	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

01	3088	N	3113	-0-	25	B	25	3113	3		N	-0-					-0-
02	2739	N	2714	-0-	-25	B	-0-	2714	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	#	2950	-0-	-367	B	-367	2950	3		N	-0-					-0-
04	3210	#	1661	-0-	-1549	B	-1916	1661	3		N	-0-					-0-
05	3100	#	2095	-0-	-1005	B	-2921	2095	3		N	-0-					-0-
06	3000	#	3085	-0-	85	B	-2836	3085	3		N	-0-					-0-
07	3100	#	2845	-0-	-255	B	-3091	2845	3		N	-0-					-0-
08	3100	#	2701	-0-	-399	B	-3490	2701	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3490																	
09	3090	#	2710	-0-	-380	B	-3870	2710	3		N	-0-					-0-
10	0	N	2783	-0-	2783	B	-1087	2783	3		N	-0-					-0-
11	2610	N	1404	-0-	-1206	B	-1087	1404	3		N	-0-					-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	B	-1087				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1380	-0-	-216	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	365	-0-	-1615	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	167	-0-	-2065	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1017	-0-	-1173	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	670	-0-	-350	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	900	N	37	-0-	-863	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1043	3	67	9	N	61	60	1			9
02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1030	3	106	9	N	96	90	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	846	3	29	9	N	26	37	1			4
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	588	3	4	9	N	4					8
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	739	3	20	9	N	18	24	1			2
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	639	3	8	9	N	7					9
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1292	3	10	9	N	9	12	1			6
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1173	3	12	9	N	11	12	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1138	3	11	9	N	10	12	1			3
10	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1148	3	19	9	N	17	12	1			8
11	1140	N	1108	-0-	-32 B	-0-	1082	3	26	9	N	24	24	1			8
12	1178	N	1044	-0-	-134 B	-0-	1016	3	28	9	N	25	24	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	3357	-0-	1275 B	2883	3357	3			N	-0-					-0-
02	5909	N	3026	-0-	-2883 B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2295		2508	-0-	213 B	213	2508	3			N	-0-					-0-
04	4020	#	3596	-0-	-424 B	-211	3596	3			N	-0-					-0-
05	2411		2090	-0-	-321 B	-532	2090	3			N	-0-					-0-
06	2481		3473	-0-	992 B	460	3473	3			N	-0-					-0-
07	2418		3652	-0-	1234 B	1694	3652	3			N	-0-					-0-
08	2310		3776	-0-	1466 B	3160	3776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3160																	
09	2438		3234	-0-	796 B	3956	3234	3			N	-0-					-0-
10	0		3629	-0-	3629 B	7585	3629	3			N	-0-					-0-
11	2063		3477	-0-	1414 B	8999	3477	3			N	-0-					-0-
12	2060	NO RPT		-0-	-2060 B	6939					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1119	3	67	9	N	61	60	1			12
02	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1135	3	107	9	N	97	90	1			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1003	3	34	9	N	31	47	1			3
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	679	3	7	9	N	6					9
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	899	3	26	9	N	24	31	1			2
06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	778	3	10	9	N	9					11
07	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1449	3	12	9	N	11	16	1			6
08	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1436	3	15	9	N	14	16	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1386	3	14	9	N	13	16	1			1
10	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1551	3	25	9	N	23	16	1			8
*11	1410	N	1392	-0-	-18 B	-0-	1357	3	35	9	N	32	32	1			8
12	1457	N	1311	-0-	-146 B	-0-	1275	3	36	9	N	33	32	1			11

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	543	-0-	-139 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	540	N	426	-0-	-114 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	570	N	300	-0-	-270 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	82	-0-	-218 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1493	-0-	-119 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	1113	-0-	-437 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*11	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	689	-0-	-365 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	750	N	434	-0-	-316 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	45	-0-	-375 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1441	-0-	-202 B	-0-	186	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1250	-0-	-206 B	-0-	168	1	1082	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	180	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	180	1	1257	3	N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	144	1	1259	3	N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	144	1	1293	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	144	1	1307	3	N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	186	1	1318	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	186	1	1224	3	N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	186	1	1352	3	N	-0-					-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	372	1	1243	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7700																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7700																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2401	-0-	-141	B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	N	2405	-0-	-13	B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*11	2610	N	2471	-0-	-139	B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	586	-0-	-158	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	784	N	481	-0-	-303	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	142	-0-	-385	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	630	-0-	-548 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	713	-0-	-379 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1287	-0-	-294 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1391	-0-	-65 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1345	-0-	-81	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1310	-0-	-258	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	1315	-0-	-18	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	1695	-0-	-15	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*11	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*12	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*11	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1390	-0-	-230 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1176	N	579	-0-	-597 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	983	N	561	-0-	-422 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*11	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2274	-0-	-826	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2657	N	2657	-0-	-0-	B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	601	-0-	-2034	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1731	-0-	-849	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	3304	N	3304	-0-	-0-	B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0-	B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1740	N	1185	-0-	-555	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	N	635	-0-	-2245	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2381	-0-	-409 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	864	-0-	-810 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1177	-0-	-1210 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*11	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1645	-0-	-680 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2244	-0-	-143 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*11	2430	N	2164	-0-	-266 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	3313	-0-	1049 B	4363	3313	3			N	-0-					-0-
02	7513	N	3150	-0-	-4363 B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2273	N	3247	-0-	974 B	974	3247	3			N	-0-					-0-
04	3930	#	852	-0-	-3078 B	-2104	852	3			N	-0-					-0-
05	2390		2002	-0-	-388 B	-2492	2002	3			N	-0-					-0-
06	2461		1145	-0-	-1316 B	-3808	1145	3			N	-0-					-0-
07	0	N	130	-0-	130 B	-3678	130	3			N	-0-					-0-
08	2291		135	-0-	-2156 B	-5834	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5834																	
09	2419		134	-0-	-2285 B	-8119	134	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-8119					N	-0-					-0-
11	2044		2136	-0-	92 B	-8027	2136	3			N	-0-					-0-
12	124	N	2094	-0-	1970 B	-6057	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	1986	-0-	-494 B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1883	-0-	-127 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1279	-0-	-641 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1788	-0-	-103 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1692	-0-	-48 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
02	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	3142	N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
05	3071	N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
08	3048	N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	0	N	2602	-0-	2602 B	2602	2602	3			N	-0-					-0-
*11	5733	N	3131	-0-	-2602 B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
*12	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	806	N	46	-0-	-760	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	115	-0-	-275	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	961	-0-	-93	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	908	-0-	-22	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	930	N	744	-0-	-186	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	870	N	585	-0-	-285	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	454	-0-	-146	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	466	-0-	-434	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1644	-0-	-61	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1192	-0-	-398	B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1673	-0-	-1	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	973	-0-	-617	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1544	-0-	-130	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	862	-0-	-98	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	849	-0-	-651	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	324	1	1368	3	N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	323	1	1332	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1198	-0-	-445 B	-0-	244	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1515	-0-	-135 B	-0-	257	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1162	-0-	-667 B	-0-	319	1	843	3	N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	155	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	801	-0-	-780 B	-0-	116	1	685	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	152	1	1192	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	151	1	1133	3	N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	151	1	1150	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1201	-0-	-89 B	-0-	151	1	1050	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1146	-0-	-187 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1325	-0-	-411 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1051	-0-	-499 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1132	-0-	-635 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1278	-0-	-492 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	969	-0-	-561 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	564	-0-	-180 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	519	-0-	-141 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	764	-0-	-817 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1334	-0-	-136 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1242	-0-	-48 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2240	-0-	-271 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1792	-0-	-316 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2490	-0-	-300 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2556	-0-	-114 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	434	N	263	-0-	-171 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	465	N	277	-0-	-188 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1257	-0-	-1006 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	#	3203	-0-	-114 B	-114	3203	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	3080	-0-	-130 B	-244	3080	3			N	-0-					-0-
05	3255	#	1818	-0-	-1437 B	-1681	1818	3			N	-0-					-0-
06	3150	#	3087	-0-	-63 B	-1744	3087	3			N	-0-					-0-
07	3255	#	2319	-0-	-936 B	-2680	2319	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	3174	-0-	1345 B	-1335	3174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1335																	
09	3090	N	3002	-0-	-88 B	-1335	3002	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3079	-0-	3079 B	1744	3079	3			N	-0-					-0-
*11	3094	N	2514	-0-	-580 B	1164	2514	3			N	-0-					-0-
12	3062	N	NO RPT	-0-	-3062 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	303	-0-	-379 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	810	N	328	-0-	-482 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	558	N	272	-0-	-286 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	331	-0-	-89 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	553	-0-	-470 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	770	-0-	-718 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1050	-0-	-314 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1285	-0-	-185 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1061	-0-	-319 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	909	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	705	1	914	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1524	-0-	-491 B	-0-	643	1	881	3	N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	990	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1228	-0-	-570 B	-0-	578	1	650	3	N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	832	1	1182	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1295	-0-	-1030 B	-0-	549	1	746	3	N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	990	1	1309	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	887	1	1221	3	N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	887	1	335	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1013	-0-	-1207 B	-0-	887	1	126	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100		6787	-0-	2687 B	7927	444	1	6343	3	N	-0-					-0-
02	14165	R	6238	-0-	-7927 B	-0-	420	1	5818	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4413		6812	-0-	2399 B	2399	465	1	6347	3	N	-0-					-0-
04	8778	R	6379	-0-	-2399 B	-0-	450	1	5929	3	N	-0-					-0-
05	4621		3692	-0-	-929 B	-929	276	1	3416	3	N	-0-					-0-
06	4773		5906	-0-	1133 B	204	431	1	5475	3	N	-0-					-0-
07	4646		4478	-0-	-168 B	36	337	1	4141	3	N	-0-					-0-
08	4441		6235	-0-	1794 B	1830	465	1	5770	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1830																	
09	4696		5669	-0-	973 B	2803	450	1	5219	3	N	-0-					-0-
10	0		5765	-0-	5765 B	8568	450	1	5315	3	N	-0-					-0-
11	3938		5209	-0-	1271 B	9839	450	1	4759	3	N	-0-					-0-
12	3926	NO RPT		-0-	-3926 B	5913					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	153	1	646	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	98	1	404	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	521	-0-	-471 B	-0-	106	1	415	3	N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	147	1	718	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	156	1	411	3	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	81	1	574	3	N	-0-					-0-
07	899	N	339	-0-	-560 B	-0-	49	1	290	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	63	1	493	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	502	-0-	-158 B	-0-	59	1	443	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	59	1	304	3	N	-0-					-0-
11	540	N	331	-0-	-209 B	-0-	59	1	272	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887		2698	-0-	811 B	3413	2698	3			N	-0-					-0-
02	5719	R	2306	-0-	-3413 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2073		2435	-0-	362 B	362	2435	3			N	-0-					-0-
04	2910	#	1940	-0-	-970 B	-608	1940	3			N	-0-					-0-
05	2196		1426	-0-	-770 B	-1378	1426	3			N	-0-					-0-
06	2274		1455	-0-	-819 B	-2197	1455	3			N	-0-					-0-
07	2211		2340	-0-	129 B	-2068	2340	3			N	-0-					-0-
08	2115		2075	-0-	-40 B	-2108	2075	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2108																	
09	2239		1163	-0-	-1076 B	-3184	1163	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3184					N	-0-					-0-
11	1810	N	209	-0-	-1601 B	-3184	209	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-3184					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192		2953	-0-	761 B	761	2953	3			N	-0-					-0-
02	3321	R	2560	-0-	-761 B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2459		2863	-0-	404 B	404	2863	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	2706	-0-	-474 B	-70	2706	3			N	-0-					-0-
05	2620		617	-0-	-2003 B	-2073	617	3			N	-0-					-0-
06	2725		1629	-0-	-1096 B	-3169	1629	3			N	-0-					-0-
07	2646		2992	-0-	346 B	-2823	2992	3			N	-0-					-0-
08	2533		2803	-0-	270 B	-2553	2803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2553																	
09	2687		1122	-0-	-1565 B	-4118	1122	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-4118					N	-0-					-0-
11	2216		603	-0-	-1613 B	-5731	603	3			N	-0-					-0-
12	2202	NO RPT		-0-	-2202 B	-7933					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	3228	-0-	593 B	-4593	3228	3			N	-0-					-0-
02	0	N	2907	-0-	2907 B	-1686	2907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1618 CANCELLED UNDERAGE -> -68																	
03	3611		3340	-0-	-271 B	-1889	3340	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	3076	-0-	-344 B	-2233	3076	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	1765	-0-	-1769 B	-4002	1765	3			N	-0-					-0-
06	3420	#	3499	-0-	79 B	-3923	3499	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	3289	-0-	-245 B	-4168	3289	3			N	-0-					-0-
08	3348	#	3196	-0-	-152 B	-4320	3196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2781 CANCELLED UNDERAGE -> -1539																	
09	3510	N	3192	-0-	-318 B	-2781	3192	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3206	-0-	3206 B	425	3206	3			N	-0-					-0-
*11	3183	N	2963	-0-	-220 B	205	2963	3			N	-0-					-0-
12	3153	N	NO RPT	-0-	-3153 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	2918	-0-	2721 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2422		2288	-0-	-134 B	-134	2288	3			N	-0-					-0-
04	3000	#	2904	-0-	-96 B	-230	2904	3			N	-0-					-0-
05	2559		1265	-0-	-1294 B	-1524	1265	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1528	-0-	-692 B	-1524	1528	3			N	-0-					-0-
07	2572	N	1319	-0-	-1253 B	-1524	1319	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	2704	-0-	1433 B	-91	2704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91																	
09	1530	N	1418	-0-	-112 B	-91	1418	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-91					N	-0-					-0-
11	2132	N	55	-0-	-2077 B	-91	55	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-91					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	36	1	693	3	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	576	-0-	-230 B	-0-	28	1	548	3	N	-0-					-0-
04	720	N	441	-0-	-279 B	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
05	713	N	566	-0-	-147 B	-0-	27	1	539	3	N	-0-					-0-
06	570	N	239	-0-	-331 B	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	465	N	104	-0-	-361 B	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
08	558	N	189	-0-	-369 B	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	113	1	1653	3	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	94	1	1328	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	539	-0-	-1073 B	-0-	110	1	429	3	N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	107	1	1845	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	100	1	1450	3	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	87	1	950	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1642	-0-	-373 B	-0-	97	1	1545	3	N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	117	1	2013	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	17	-0-	-1033 B	-0-	16	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	2349	-0-	462 B	3227	2349	3			N	-0-					-0-
02	5469	N	2242	-0-	-3227 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	47	-0-	-3043 B	-3043	47	3			N	-0-					-0-
05	2196		620	-0-	-1576 B	-4619	620	3			N	-0-					-0-
06	2274		1145	-0-	-1129 B	-5748	1145	3			N	-0-					-0-
07	2211		1851	-0-	-360 B	-6108	1851	3			N	-0-					-0-
08	2115		2160	-0-	45 B	-6063	2160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6063																	
09	2239		1026	-0-	-1213 B	-7276	1026	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7276					N	-0-					-0-
11	1866		1725	-0-	-141 B	-7417	1725	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1569	-0-	515 B	-6902	1569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	766	N	743	-0-	-23 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	762	N	685	-0-	-77 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	664	N	20	-0-	-644 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	667	N	NO RPT	-0-	-667 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1687	-0-	-855 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1506	-0-	-234 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1605	-0-	-844 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1109	-0-	-571 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	349	-0-	-1871 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1327	-0-	-83 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1268	-0-	-313 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1627	-0-	-81 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1598	-0-	-200 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1383	-0-	-229 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10019	N	10019	-0-	-0- B	-0-	336	1	9683	3	N	-0-			-0-
02	8032	N	8032	-0-	-0- B	-0-	324	1	7708	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	8724	N	8724	-0-	-0- B	-0-	372	1	8352	3	N	-0-			-0-
04	7331	N	7331	-0-	-0- B	-0-	348	1	6983	3	N	-0-			-0-
05	8897	N	7509	-0-	-1388 B	-0-	288	1	7221	3	N	-0-			-0-
06	8430	N	6810	-0-	-1620 B	-0-	286	1	6524	3	N	-0-			-0-
07	7964	N	7964	-0-	-0- B	-0-	286	1	7678	3	N	-0-			-0-
08	8078	N	8078	-0-	-0- B	-0-	372	1	7706	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	6810	N	5158	-0-	-1652 B	-0-	252	1	4906	3	N	-0-			-0-
10	0	N	4898	-0-	4898 B	4898	216	1	4682	3	N	-0-			-0-
*11	12355	N	7457	-0-	-4898 B	-0-	754	1	6703	3	N	-0-			-0-
12	5332	N	-0-	-0-	-5332 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	232	-0-	-419 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	672	N	197	-0-	-475 B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	16	-0-	-108 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
05	1643	N	1536	-0-	-107 B	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1488	N	1308	-0-	-180 B	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
08	1550	N	1240	-0-	-310 B	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	260	1	1353	3	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	250	1	1523	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	250	1	1525	3	N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	210	1	855	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	813	-0-	-1140 B	-0-	137	1	676	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1166	-0-	-544 B	-0-	182	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1029	-0-	-87 B	-0-	182	1	847	3	N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	290	1	1052	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	270	1	972	3	N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	310	1	1045	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	728	1	542	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1699	-0-	-285 B	-0-	264	1	1435	3	N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	336	1	1645	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	360	1	1797	3	N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	288	1	1468	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1083	-0-	-1118 B	-0-	136	1	947	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	620	-0-	-1480 B	-0-	66	1	554	3	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	66	1	1769	3	N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	372	1	1420	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	360	1	1661	3	N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	300	1	1416	3	N	-0-					-0-
*11	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	754	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	896	N	831	-0-	-65 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	930	N	707	-0-	-223 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	378	-0-	-366 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	713	N	27	-0-	-686 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3745	-0-	645 B	1065	360	1	3385	3	N	-0-					-0-
02	4059	R	2994	-0-	-1065 B	-0-	336	1	2658	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	#	3165	-0-	-555 B	-555	348	1	2817	3	N	-0-					-0-
04	3600	#	2770	-0-	-830 B	-1385	300	1	2470	3	N	-0-					-0-
05	3751	#	3078	-0-	-673 B	-2058	284	1	2794	3	N	-0-					-0-
06	3630	#	2703	-0-	-927 B	-2985	263	1	2440	3	N	-0-					-0-
07	3751	#	3047	-0-	-704 B	-3689	263	1	2784	3	N	-0-					-0-
08	3751	#	2927	-0-	-824 B	-4513	372	1	2555	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4513																	
09	3630	#	2495	-0-	-1135 B	-5648	300	1	2195	3	N	-0-					-0-
10	0	N	2943	-0-	2943 B	-2705	336	1	2607	3	N	-0-					-0-
*11	2820	N	3186	-0-	366 B	-2339	540	1	2646	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-2339					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	885	-0-	-355 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1356	-0-	-101 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	969	-0-	-116 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1237	-0-	-127 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1098	-0-	-102 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	49	-0-	-311 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	287	-0-	-240 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	868	N	565	-0-	-303 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3042	-0-	42 B	42	3042	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3169	-0-	69 B	111	3169	3			N	-0-					-0-
*11	2702	N	2591	-0-	-111 B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	952	N	671	-0-	-281 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	236	-0-	-477 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	744	N	365	-0-	-379 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	1239	-0-	-1923 B	-4329	180	1	1059	3	N	-0-			-0-
02	2856	#	2169	-0-	-687 B	-5016	300	1	1869	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5016															
03	3162	#	2372	-0-	-790 B	-5806	360	1	2012	3	N	-0-			-0-
04	3060	#	2295	-0-	-765 B	-6571	348	1	1947	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2364	-0-	-23 B	-6571	277	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	2310	N	2289	-0-	-21 B	-6571	282	1	2007	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2197	-0-	-190 B	-6571	282	1	1915	3	N	-0-			-0-
08	2356	N	2077	-0-	-279 B	-6571	360	1	1717	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1555 CANCELLED UNDERAGE -> -5016															
09	2280	N	1804	-0-	-476 B	-1555	348	1	1456	3	N	-0-			-0-
10	0	N	1045	-0-	1045 B	-510	192	1	853	3	N	-0-			-0-
*11	2019	N	2529	-0-	510 B	-0-	728	1	1801	3	N	-0-			-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	676	1	1694	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2444	-0-	-67 B	-0-	360	1	2084	3	N	-0-			-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	336	1	1916	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	372	1	2135	3	N	-0-			-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	336	1	1986	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2299	-0-	-181 B	-0-	268	1	2031	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2198	-0-	-232 B	-0-	270	1	1928	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2212	-0-	-175 B	-0-	270	1	1942	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2258	-0-	-36 B	-0-	360	1	1898	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	372	1	1867	3	N	-0-			-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	360	1	1861	3	N	-0-			-0-
*11	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	540	1	1772	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
02	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3			N	-0-			-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-			-0-
05	3286	N	2867	-0-	-419 B	-0-	2867	3			N	-0-			-0-
06	2580	N	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
08	3273	N	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3			N	-0-			-0-
10	0	N	3162	-0-	3162 B	3162	3162	3			N	-0-			-0-
*11	6248	N	3086	-0-	-3162 B	-0-	3086	3			N	-0-			-0-
12	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	72	1	248	3	N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	252	1	738	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	336	1	975	3	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	240	1	724	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	118	-0-	-967 B	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	10	-0-	-1250 B	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
07	992	N	286	-0-	-706 B	-0-	3	1	283	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	48	1	149	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	36	1	141	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	180	N	88	-0-	-92 B	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	229	-0-	-1042 B	-0-	60	1	169	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	205	-0-	-915 B	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	168	1	488	3	N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	228	1	577	3	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	238	1	736	3	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	215	1	643	3	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	215	1	623	3	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	312	1	721	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	288	1	648	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	24	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	552	-0-	-438 B	-0-	156	1	396	3	N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1899	-0-	-1201 B	5142	348	1	1551	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1611	-0-	-1189 B	3953	324	1	1287	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3953																	
03	3100	N	1686	-0-	-1414 B	2539	372	1	1314	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1519	-0-	-1481 B	1058	348	1	1171	3	N	-0-					-0-
05	2652	N	1594	-0-	-1058 B	-0-	260	1	1334	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1460	-0-	-160 B	-0-	282	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	536	-0-	-1045 B	-0-	282	1	254	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	252	1	1388	3	N	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	522	1	1320	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	1	-0-	-743 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	300	1	1922	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	72	1	496	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	943	-0-	-1506 B	-0-	109	1	834	3	N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	159	1	1128	3	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	159	1	585	3	N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	300	1	1501	3	N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	336	1	1635	3	N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	108	1	519	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	730	-0-	-194 B	-0-	204	1	526	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	372	1	835	3	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	360	1	707	3	N	-0-					-0-
05	806	N	11	-0-	-795 B	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1028	-0-	-142 B	-0-	241	1	787	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	241	1	925	3	N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	372	1	846	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	360	1	803	3	N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	360	1	807	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	348	1	783	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	1576	-0-	-1617 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	3552	N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	N	1437	-0-	-2221 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5229	N	5229	-0-	-0- B	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
10	0	N	6379	-0-	6379 B	6379	6379	3			N	-0-					-0-
*11	11292	N	4913	-0-	-6379 B	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
12	5394	N	-0-	-0-	-5394 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1121	-0-	-615 B	-0-	210	1	911	3	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	270	1	1191	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	310	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	290	1	1137	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	782	-0-	-830 B	-0-	124	1	658	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1192	-0-	-308 B	-0-	234	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	846	-0-	-642 B	-0-	234	1	612	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	180	1	664	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	290	1	1186	3	N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	310	1	1301	3	N	-0-					-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	372	1	1291	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	476	N	248	-0-	-228 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	141	-0-	-39	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	204	1	1529	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	5564	-0-	2564	B	2564	372	1	5192	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1749	-0-	-1351	B	1213	168	1	1581	3	N	-0-					-0-
*11	1585	N	372	-0-	-1213	B	-0-	372	1			N	-0-					-0-
12	1944		-0-	-0-	-1944	B	-1944					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	N	2645	-0-	-1323	B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	3011	-0-	-713	B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2901	N	2901	-0-	-0-	B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	1655	-0-	-1693	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	N	327	-0-	-2587	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	201	-0-	-1442	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3756	N	3756	-0-	-0-	B	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4182	-0-	4182	B	4182	4182	3			N	-0-					-0-
*11	8180	N	3998	-0-	-4182	B	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	-0-	-0-	-3875	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	518	-0-	-1652 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	415	-0-	-887 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79 B	79	3179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 79																	
09	2986	N	2907	-0-	-79 B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*11	3090	#	1243	-0-	-1847 B	-1847	1243	3			N	-0-					-0-
12	3193	#	-0-	-0-	-3193 B	-5040					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	12	-0-	-1197 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	N	1436	-0-	-2191 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	4469	N	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5209	N	5209	-0-	-0- B	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
04	4078	N	4078	-0-	-0- B	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
05	4960	N	3224	-0-	-1736 B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	5040	N	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4678	N	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6029	N	6029	-0-	-0- B	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
10	0	N	6370	-0-	6370 B	6370	6370	3			N	-0-					-0-
*11	12224	N	5854	-0-	-6370 B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
12	6231	N	-0-	-0-	-6231 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	4529	N	4529	-0-	-0- B	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6674	N	6674	-0-	-0- B	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
04	5762	N	5762	-0-	-0- B	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
05	5022	N	4686	-0-	-336 B	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
06	6450	N	-0-	-0-	-6450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8828	N	8828	-0-	-0- B	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
08	8929	N	8929	-0-	-0- B	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6384	N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4871	-0-	4871 B	4871	4871	3			N	-0-					-0-
*11	8640	N	3093	-0-	-5547 B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	6603	N	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1022	-0-	-714 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1120	-0-	-448 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1096	-0-	-144 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1032	-0-	-108 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1452	-0-	-470 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	3906	N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3189	N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	3391	-0-	-949 B	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3104	N	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
08	3819	N	3819	-0-	-0- B	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
*11	3690	N	2	-0-	-3688 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	3445	N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
04	3788	N	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	3441	-0-	-372 B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	N	1249	-0-	-2657 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	2877	-0-	-564 B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3634	N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3975	-0-	3975 B	3975	3975	3			N	-0-					-0-
*11	7681	N	3706	-0-	-3975 B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	N	4309	-0-	-2635 B	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
02	8262	N	8262	-0-	-0- B	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7856	N	7856	-0-	-0- B	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
04	7255	N	7255	-0-	-0- B	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
05	9145	N	6925	-0-	-2220 B	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
06	7590	N	-0-	-0-	-7590 B	-0-					N	-0-					-0-
07	7502	N	2929	-0-	-4573 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	9202	N	9202	-0-	-0- B	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7648	N	7648	-0-	-0- B	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
10	0	N	8281	-0-	8281 B	8281	8281	3			N	-0-					-0-
*11	16314	N	8033	-0-	-8281 B	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
12	7905	N	-0-	-0-	-7905 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1902	-0-	-547 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	28	-0-	-2576 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	5	-0-	-925 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*11	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1232	-0-	-349 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1432	-0-	-108 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	1132	-0-	-201 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1367	-0-	-133 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	N	2264	-0-	-3254 B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	5068	N	3757	-0-	-1311 B	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4193	N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	3894	-0-	-260 B	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	4050	N	-0-	-0-	-4050 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3764	N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
08	4292	N	4292	-0-	-0- B	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3431	N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3819	-0-	3819 B	3819	3819	3			N	-0-					-0-
*11	7092	N	3273	-0-	-3819 B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	-0-	-0-	-3534 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	622	-0-	-955 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	256	-0-	-1424 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*11	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1913	-0-	-443	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1660	-0-	-608	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1546	-0-	-283	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	340	-0-	-1179	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	182	-0-	-1368	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2961	N	2961	-0-	-0-	B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4266	-0-	1166	B	1166	4266	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3754	-0-	754	B	1920	3754	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	-0-	-0-	-3069	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	140	-0-	-1317	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	43	-0-	-947	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	663	-0-	-2473 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3363	N	3363	-0-	-0- B	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	3227	N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	-0-	-0-	-3240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3233	N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	2389	-0-	-835 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	N	997	-0-	-5327 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	6384	N	4778	-0-	-1606 B	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6224	N	6224	-0-	-0- B	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
04	6113	N	6113	-0-	-0- B	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	5301	N	4726	-0-	-575 B	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	6030	N	-0-	-0-	-6030 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6324	N	28	-0-	-6296 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	4712	N	3515	-0-	-1197 B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6269	N	6269	-0-	-0- B	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
10	0	N	7117	-0-	7117 B	7117	7117	3			N	-0-					-0-
*11	13199	N	6082	-0-	-7117 B	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
12	6479	N	-0-	-0-	-6479 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	N	6736	-0-	-332 B	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
02	5910	N	5910	-0-	-0- B	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5661	N	5661	-0-	-0- B	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
04	5937	N	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
05	6541	N	5573	-0-	-968 B	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
06	5490	N	-0-	-0-	-5490 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6138	N	5949	-0-	-189 B	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
08	5580	N	1902	-0-	-3678 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5889	N	5889	-0-	-0- B	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
10	0	N	6990	-0-	6990 B	6990	6990	3			N	-0-					-0-
*11	9427	N	2437	-0-	-6990 B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	6076	N	-0-	-0-	-6076 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	N	3936	-0-	-2326 B	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
02	5768	N	4902	-0-	-866 B	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4459	N	4459	-0-	-0- B	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	5425	N	3991	-0-	-1434 B	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	-0-	-0-	-4320 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	48	-0-	-1967 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	671	-0-	-3328 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5099	N	5099	-0-	-0- B	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	0	N	6131	-0-	6131 B	6131	6131	3			N	-0-					-0-
*11	11570	N	5439	-0-	-6131 B	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	-0-	-0-	-5270 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	N	2804	-0-	-2156 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	4676	N	4072	-0-	-604 B	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3260	N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	4495	N	3225	-0-	-1270 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	-0-	-0-	-3150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	1423	-0-	-468 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	1854	-0-	-1370 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3676	-0-	3676 B	3676	3676	3			N	-0-					-0-
*11	7310	N	3634	-0-	-3676 B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		4201	-0-	4201 B	4201	4201	3			N	-0-					-0-
*08	8687		4693	-0-	-3994 B	207	4693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 207																	
09	4530	#	907	-0-	-3623 B	-3416	907	3			N	-0-					-0-
10	0		4054	-0-	4054 B	638	4054	3			N	-0-					-0-
*11	4698	R	4060	-0-	-638 B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
12	4681	#	4181	-0-	-500 B	-500	4181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		451	-0-	451 B	451	451	3			N	-0-					-0-
*08	3702	R	3251	-0-	-451 B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3079	R	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	0		2528	-0-	2528 B	2528	2528	3			N	-0-					-0-
*11	4034	R	1506	-0-	-2528 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
12	2728	#	1969	-0-	-759 B	-759	1969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		4898	-0-	4898 B	4898	4898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4898																	
*09	8754	R	3856	-0-	-4898 B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
10	0		4282	-0-	4282 B	4282	4282	3			N	-0-					-0-
*11	8336	R	4054	-0-	-4282 B	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
12	5053	#	2811	-0-	-2242 B	-2242	2811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1602	-0-	1602 B	1602	1602	3			N	-0-					-0-
*08	4161	R	2559	-0-	-1602 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	#	3160	-0-	-860 B	-860	3160	3			N	-0-					-0-
10	0		850	-0-	850 B	-10	850	3			N	-0-					-0-
11	4020	#	1356	-0-	-2664 B	-2674	1356	3			N	-0-					-0-
12	4154	#	891	-0-	-3263 B	-5937	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	951		1131	-0-	180 B	180	1131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 180																	
09	1380	#	549	-0-	-831 B	-651	549	3			N	-0-					-0-
10	0		501	-0-	501 B	-150	501	3			N	-0-					-0-
11	1380	#	635	-0-	-745 B	-895	635	3			N	-0-					-0-
12	1426	#	343	-0-	-1083 B	-1978	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					180												
*09	1998		NO RPT	-0-	-1998 B	-1998					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-1998					N	NO RPT					-0-
*11	2771		NO RPT	-0-	-2771 B	-4769					N	NO RPT					-0-
*12	2759		1572	-0-	-1187 B	-5956	1572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3393	#	NO RPT	-0-	-3393 B	-3393					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-3393					N	NO RPT					-0-
11	7830	#	NO RPT	-0-	-7830 B	-11223					N	NO RPT					-0-
12	8091	#	2776	-0-	-5315 B	-16538	2776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	5714	-0-	5714 B	5714	5714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1330	#	NO RPT	-0-	-1330 B	-1330					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-1330					N	NO RPT					-0-
11	2850	#	NO RPT	-0-	-2850 B	-4180					N	NO RPT					-0-
12	2945	#	2898	-0-	-47 B	-4227	2898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	3813	-0-	3813 B	3813	3813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	81	-0-	81 B	775	81	2			N	-0-					-0-
02	0	N	311	-0-	311 B	1086	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1086																	
03	1408	N	322	-0-	-1086 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	295	-0-	-95 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	310	N	129	-0-	-181 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336		3545	-0-	209 B	1230	3545	2			N	-0-					-0-
02	4292	R	3062	-0-	-1230 B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3696		3535	-0-	-161 B	-161	3535	2			N	-0-					-0-
04	3900	#	3351	-0-	-549 B	-710	3351	2			N	-0-					-0-
05	3955		2623	-0-	-1332 B	-2042	2623	2			N	-0-					-0-
06	3660	#	1072	-0-	-2588 B	-4630	1072	2			N	-0-					-0-
07	3019		3517	-0-	498 B	-4132	3517	2			N	-0-					-0-
08	2366		2648	-0-	282 B	-3850	2648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3850																	
09	2496		1839	-0-	-657 B	-4507	1839	2			N	-0-					-0-
10	0	N	2450	-0-	2450 B	-2057	2450	2			N	-0-					-0-
11	2037		3443	-0-	1406 B	-651	3443	2			N	-0-					-0-
12	1982		2729	-0-	747 B	96	2729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	5860	#	5828	-0-	-32 B	-32	5828	2			N	-0-					-0-
08	9083	#	4590	-0-	-4493 B	-4525	4590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4525																	
09	8790	#	2378	-0-	-6412 B	-10937	2378	2			N	-0-					-0-
10	0		3358	-0-	3358 B	-7579	3358	2			N	-0-					-0-
11	0		4146	-0-	4146 B	-3433	4146	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	3611	-0-	1162 B	-2271	3611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
02	784	N	572	-0-	-212	B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	720	N	593	-0-	-127	B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	620	N	298	-0-	-322	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
11	780	N	626	-0-	-154	B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
12	899	N	764	-0-	-135	B	-0-	764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
02	420	N	324	-0-	-96	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	360	N	328	-0-	-32	B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	372	N	306	-0-	-66	B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	784	N	727	-0-	-57	B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
04	780	N	755	-0-	-25	B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
05	806	N	588	-0-	-218	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
11	780	N	684	-0-	-96	B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
12	806	N	784	-0-	-22	B	-0-	784	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
02	1512	N	1422	-0-	-90	B	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	967	-0-	-614	B	-0-	967	2		N	-0-			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
07	1612	N	1491	-0-	-121	B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1440	N	1439	-0-	-1	B	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
11	1440	N	1182	-0-	-258	B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1422	-0-	-66	B	-0-	1422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
02	756	N	706	-0-	-50	B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	706	-0-	-131	B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
04	810	N	759	-0-	-51	B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
08	837	N	832	-0-	-5	B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
11	810	N	798	-0-	-12	B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
12	837	N	791	-0-	-46	B	-0-	791	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
05	744	N	436	-0-	-308	B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	660	N	631	-0-	-29	B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07	713	N	649	-0-	-64	B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630	N	623	-0-	-7	B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
11	630	N	388	-0-	-242	B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	998	-0-	-262	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	572	-0-	-606	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	407	-0-	-643	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	258	-0-	-765	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	910	-0-	-110	B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	661	-0-	-362	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	465	N	348	-0-	-117	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	465	N	207	-0-	-258	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	434	N	244	-0-	-190	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	345	-0-	-15	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1498	-0-	-52 B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1433	-0-	-7 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	181	-0-	-129 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	328	-0-	-137	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	452	-0-	-28	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1340	-0-	-4	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1340	-0-	-117	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1416	-0-	-24	B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1413	-0-	-75	B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1387	-0-	-23	B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1034	-0-	-206	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1073	-0-	-37	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1045	-0-	-65	B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	482	-0-	-28	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	510	N	420	-0-	-90	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1210	-0-	-106	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	959	-0-	-374	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1375	-0-	-20	B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1288	-0-	-122	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1089	-0-	-201	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1175	-0-	-158	B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	930	N	554	-0-	-376	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	826	-0-	-74	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	840	N	629	-0-	-211	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	588	N	568	-0-	-20	B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05	620	N	356	-0-	-264	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	589	N	582	-0-	-7	B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11	570	N	551	-0-	-19	B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
12	589	N	526	-0-	-63	B	-0-	526	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	1177	-0-	-27	B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05	1302	N	807	-0-	-495	B	-0-	807	2		N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
07	1271	N	1250	-0-	-21	B	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1230	N	1183	-0-	-47	B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	843	-0-	-327	B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	1064	-0-	-145	B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	840	N	777	-0-	-63	B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
05	868	N	550	-0-	-318	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
06	750	N	744	-0-	-6	B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
07	899	N	819	-0-	-80	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
11	780	N	498	-0-	-282	B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	837	N	641	-0-	-196	B	-0-	641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	280	N	237	-0-	-43	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	270	N	197	-0-	-73	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	248	N	33	-0-	-215	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	240	N	75	-0-	-165	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11	270	N	164	-0-	-106	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	293	-0-	-234	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	504	N	305	-0-	-199	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	305	-0-	-129	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	341	N	250	-0-	-91	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
11	600	N	487	-0-	-113	B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
12	589	N	583	-0-	-6	B	-0-	583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
02	532	N	509	-0-	-23	B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
05	558	N	418	-0-	-140	B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	480	N	369	-0-	-111	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	558	N	381	-0-	-177	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	360	N	325	-0-	-35	B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	403	N	339	-0-	-64	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
02	1764	N	1737	-0-	-27	B	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1767	N	1737	-0-	-30	B	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
04	1860	N	1820	-0-	-40	B	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1733	-0-	-189	B	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1822	-0-	-69	B	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
11	1770	N	1733	-0-	-37	B	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	279	N	178	-0-	-101	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	310	N	193	-0-	-117	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	360	N	271	-0-	-89	B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	248	N	184	-0-	-64	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	210	N	123	-0-	-87	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	330	N	238	-0-	-92	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	310	N	171	-0-	-139	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	226	-0-	-146 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	300	N	218	-0-	-82 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1264	-0-	-56 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1072	-0-	-292 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	937	-0-	-263 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	835	-0-	-467 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	529	-0-	-587 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	738	-0-	-522 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	375	-0-	-825 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	608	-0-	-632 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1035	-0-	-329 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1018	-0-	-182 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	938	-0-	-395 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1027	-0-	-275 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	840	N	657	-0-	-183 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	775	N	357	-0-	-418 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	690	N	287	-0-	-403 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	589	N	367	-0-	-222 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-		-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1034	-0-		-86 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1034	-0-		-51 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1042	-0-		-98 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	950	-0-		-197 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-		-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-		-73 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-		-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	985	-0-		-35 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-		-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	990	N	971	-0-		-19 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-		-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	793	-0-		-44 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	812	N	753	-0-		-59 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	753	N	753	-0-		-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-		-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	837	N	540	-0-		-297 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-		-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-		-17 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-		-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	808	-0-		-32 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-		-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	810	N	678	-0-		-132 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	837	N	667	-0-		-170 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-		-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	616	N	557	-0-		-59 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	557	N	557	-0-		-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-		-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	620	N	416	-0-		-204 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-		-19 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-		-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	603	N	603	-0-		-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-		-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	600	N	429	-0-		-171 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-		-72 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	756	N	592	-0-	-164 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	690	N	545	-0-	-145 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	651	N	212	-0-	-439 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	570	N	377	-0-	-193 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	750	N	601	-0-	-149 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	616	N	368	-0-	-248 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-	-149 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	147	-0-	-256 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	600	N	452	-0-	-148 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	713	N	556	-0-	-157 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	9	1	391	2	N	1					104
							1	9									
02	392	N	380	-0-	-12 B	-0-	9	1	370	2	N	1					105
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	2	N	1					106
							1	9									
04	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	9	1	376	2	N	1					107
							1	9									
05	434	N	261	-0-	-173 B	-0-	9	1	251	2	N	1					108
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	9	1	402	2	N	1					109
							1	9									
07	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	9	1	384	2	N	1					110
							1	9									
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	9	1	380	2	N	1					111
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	9	1	367	2	N	1					112
							1	9									
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	9	1	381	2	N	1					113
							1	9									
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	9	1	371	2	N	1					114
							1	9									
12	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	9	1	354	2	N	1					115
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

01	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	980	N	932	-0-	-48 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	918	-0-	-105 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	960	N	921	-0-	-39 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	806	N	481	-0-	-325 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	702	-0-	-48 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	500	-0-	-368 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	720	N	456	-0-	-264 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 9 R RRCID -> 080091 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	430	2	6	9	Y	5					136
02	504	N	427	-0-	-77 B	-0-	421	2	6	9	Y	5					141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	421	2	6	9	Y	5					146
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	479	2	6	9	Y	5					151
05	465	N	256	-0-	-209 B	-0-	250	2	6	9	Y	5					156
06	420	N	75	-0-	-345 B	-0-	69	2	6	9	Y	5					161
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	5	75	0			91
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	5					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	60	0			36

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-		-0-	B	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
02	1904	N	1770	-0-		-134	B	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1770	N	1770	-0-		-0-	B	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
04	1926	N	1926	-0-		-0-	B	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
05	1953	N	1483	-0-		-470	B	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
06	2020	N	2020	-0-		-0-	B	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
07	1995	N	1995	-0-		-0-	B	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
08	1967	N	1967	-0-		-0-	B	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2010	N	1903	-0-		-107	B	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
10	1967	N	1967	-0-		-0-	B	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	1686	-0-		-204	B	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1896	-0-		-57	B	-0-	1896	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-		-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	224	N	213	-0-		-11	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248	N	213	-0-		-35	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	240	N	224	-0-		-16	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	248	N	227	-0-		-21	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-		-0-	B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	220	N	220	-0-		-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*12	244	N	244	-0-		-0-	B	-0-	244	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3535	N	3535	-0-		-0-	B	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
02	3332	N	3192	-0-		-140	B	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3193	N	3192	-0-		-1	B	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
04	3420	N	3378	-0-		-42	B	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
05	3534	N	3119	-0-		-415	B	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
06	3364	N	3364	-0-		-0-	B	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
07	3503	N	3446	-0-		-57	B	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
08	3433	N	3433	-0-		-0-	B	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3360	N	3320	-0-		-40	B	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
10	0	N	3432	-0-		3432	B	3432	3432	2		N	-0-			-0-
11	6581	N	3149	-0-		-3432	B	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
12	3441	N	3375	-0-		-66	B	-0-	3375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1036	-0-	-168	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1036	-0-	-49	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	959	-0-	-188	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1212	-0-	-48	B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1118	-0-	-122	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	660	N	598	-0-	-62	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	682	N	354	-0-	-328	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	600	N	321	-0-	-279	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	620	N	245	-0-	-375	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	720	N	620	-0-	-100	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	713	N	432	-0-	-281	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	630	N	391	-0-	-239	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	651	N	333	-0-	-318	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	589	N	417	-0-	-172	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	714	-0-	-123	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	896	N	683	-0-	-213	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	744	N	582	-0-	-162	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	870	N	529	-0-	-341	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1051	-0-	-13	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	662	-0-	-516	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1076	-0-	-71	B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	509	-0-	-511	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	866	-0-	-219	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1383	-0-	-17	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1383	-0-	-12	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1439	-0-	-31	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1293	-0-	-226	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1434	-0-	-54	B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1383	-0-	-57	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1316	-0-	-64	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1421	-0-	-5	B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
TAYLOR, W. H. FEE NCT-A WELL #: 12A RRCID -> 282360 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2728 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	132	-0-	132 B	132	132	2			N	-0-					-0-
11	221 R	89	-0-	-132 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93 #	82	-0-	-11 B	-11	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR PROPERTIES 838425
TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	588 N	237	-0-	-351 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	237	-0-	-290 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3140	2328	-0-	-812 B	-2373	2328	2			N	-0-					-0-
02	3220 #	1272	-0-	-1948 B	-4321	1272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4321																
03	3224 #	1272	-0-	-1952 B	-6273	1272	2			N	-0-					-0-
04	2670 #	2478	-0-	-192 B	-6465	2478	2			N	-0-					-0-
05	2759 #	1382	-0-	-1377 B	-7842	1382	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	2649	-0-	1419 B	-6423	2649	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2141	-0-	-432 B	-6423	2141	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	2403	-0-	1008 B	-5415	2403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3521 CANCELLED UNDERAGE -> -1894																
09	2640 N	2282	-0-	-358 B	-3521	2282	2			N	-0-					-0-
10	0 N	2273	-0-	2273 B	-1248	2273	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	2174	-0-	-166 B	-1248	2174	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	1815	-0-	-541 B	-1248	1815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1150	-0-	-866	B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2077	N	1150	-0-	-927	B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	1042	-0-	-229	B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
07	2108	N	1983	-0-	-125	B	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2310	N	1888	-0-	-422	B	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1871	-0-	-49	B	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1876	-0-	-77	B	-0-	1876	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	763	-0-	-74	B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	810	N	688	-0-	-122	B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05	837	N	699	-0-	-138	B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
06	750	N	719	-0-	-31	B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
07	713	N	703	-0-	-10	B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	N	694	-0-	-26	B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	1226	-0-	-169	B	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1328	-0-	-36	B	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320	N	1290	-0-	-30	B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1208	-0-	-82	B	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1265	-0-	-68	B	-0-	1265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	300	N	141	-0-	-159 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	27	-0-	-123 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	527	N	314	-0-	-213 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	450	N	321	-0-	-129 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TB OPERATING, LLC 840292
VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

01	1333	N	932	-0-	-401 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1045	-0-	-131 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1164	-0-	-96 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	358	-0-	-231 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360	N	225	-0-	-135 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	527	N	260	-0-	-267 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	900	N	511	-0-	-389 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	961	N	527	-0-	-434 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	713	-0-	-127 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	720	N	521	-0-	-199 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MARNI WELL #: 1 RRCID -> 025021 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02	364 N	309	-0-	-55 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	450 N	408	-0-	-42 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05	341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
07	434 N	238	-0-	-196 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	372 N	128	-0-	-244 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	812 N	656	-0-	-156 B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04	420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
08	713 N	517	-0-	-196 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	223	-0-	-647 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	123	-0-	-1551 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1112	-0-	-658 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	546	-0-	-1097 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1162	-0-	-368 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	948	-0-	-447 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	245	-0-	-282 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	744	N	320	-0-	-424 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	600	N	197	-0-	-403 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	570	N	488	-0-	-82 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	589	N	301	-0-	-288 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	168	-0-	-132 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	330	N	181	-0-	-149 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	341	N	138	-0-	-203 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1120	-0-	-84 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1063	-0-	-177 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	341	-0-	-769 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	701	-0-	-539 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	992	-0-	-298 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	663	-0-	-360 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	728	N	496	-0-	-232 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	503	-0-	-117 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	558	N	381	-0-	-177 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	682	N	479	-0-	-203 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	558	N	167	-0-	-391 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	980	N	437	-0-	-543 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	140	-0-	-356 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	930	N	390	-0-	-540 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	372	N	111	-0-	-261 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	651	N	155	-0-	-496 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1056	-0-	-300 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1164	-0-	-68 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	867	-0-	-153 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	675	-0-	-585 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	36	-0-	-1104 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1228	-0-	-229 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	330	-0-	-930 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1374	-0-	-517 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	773	-0-	-427 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1038	-0-	-222 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	672	N	566	-0-	-106	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	620	N	285	-0-	-335	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	810	N	115	-0-	-695	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	496	N	106	-0-	-390	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	983	-0-	-164	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	642	-0-	-498	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2935	N	2935	-0-	-0-	B	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2754	-0-	-5	B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1036	-0-	-1454	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	1726	-0-	-1529	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2308	-0-	-362	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
10	0	N	3135	-0-	3135	B	3135	3135	3			N	-0-					-0-
11	5543	N	2408	-0-	-3135	B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2207	-0-	-490	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1394	-0-	-311 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1076	-0-	-244 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	275	-0-	-1337 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	817	-0-	-533 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	784	N	751	-0-	-33 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	840	N	777	-0-	-63 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	837	N	470	-0-	-367 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	752	-0-	-178 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	999	-0-	-205 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	639	-0-	-477 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	755	-0-	-385 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	840	N	768	-0-	-72 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	806	N	668	-0-	-138 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	1050	-0-	-518 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	848	-0-	-330 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1359	-0-	-351 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1281	-0-	-393 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	471	-0-	-1089 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	994	-0-	-463 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1696	-0-	-40 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1607	-0-	-13 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1658	-0-	-47 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1065	-0-	-585 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	968	-0-	-241 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1837	-0-	-67 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	680	-0-	-850 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	761	-0-	-822 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	987	-0-	-380 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
12	1360	N	-0-	-0-	-1360 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	988	-0-	-300	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	605	-0-	-476	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	906	-0-	-214	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	911	N	2	-0-	-909	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	907	N	-0-	-0-	-907	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	835	-0-	-33	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	868	N	484	-0-	-384	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	784	-0-	-206	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	651	N	440	-0-	-211	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	840	N	559	-0-	-281	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	651	N	376	-0-	-275	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	750	N	619	-0-	-131	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	837	N	254	-0-	-583	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	623	-0-	-245	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	987	-0-	-333	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	738	-0-	-502	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1078	-0-	-32	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	896	N	585	-0-	-311	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	870	N	527	-0-	-343	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	651	N	340	-0-	-311	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	810	N	10	-0-	-800	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	558	N	140	-0-	-418	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	558	N	239	-0-	-319	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-		-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-		-26	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	465	N	465	-0-		-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-		-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	527	N	262	-0-		-265	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-		-3	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	510	N	431	-0-		-79	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-		-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-		-24	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434	N	245	-0-		-189	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1798	N	1675	-0-		-123	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-		-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	865	-0-		-933	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1416	-0-		-204	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-		-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-		-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1410	N	1341	-0-		-69	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-		-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-		-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*12	1690	N	1690	-0-		-0-	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1422	-0-	368 B	-2399	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18 B	-2399	1270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2399											
03	1426	N	882	-0-	-544 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1248	-0-	-132 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	436	-0-	-959 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1225	-0-	-77 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1053	-0-	-280 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	954	-0-	-162 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1439	-0-	-241 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	770	-0-	-811 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1283	-0-	-427 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1580	N	1470	-0-	-110 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1460	-0-	-204 B	-4177	1460	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1618	-0-	78 B	-4099	1618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4099											
03	1829	N	1661	-0-	-168 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	329	-0-	-1081 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	561	-0-	-1237 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1470	N	1122	-0-	-348 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	152	-0-	-268 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	286	-0-	-706 B	-1423	286	3			N	-0-					-0-
02	672	N	528	-0-	-144 B	-1423	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1423											
03	713	N	626	-0-	-87 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	270	N	77	-0-	-193 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	450	N	91	-0-	-359 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2166	-0-	-717 B	-8040	2166	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2117	-0-	-263 B	-8040	2117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-8040											
03	2604	N	2426	-0-	-178 B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	445	-0-	-1655 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	372	-0-	-1984 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1643	-0-	-697 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	630	N	373	-0-	-257 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3301	-0-	201 B	201	3301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 3R RRCID -> 280811 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2698 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	R	3955	-0-	-1377 B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	4816	N	3112	-0-	-1704 B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5332	#	2666	-0-	-2666 B	-2666	2666	3			N	-0-					-0-
04	5160	#	3758	-0-	-1402 B	-4068	3758	3			N	-0-					-0-
05	5332	#	2105	-0-	-3227 B	-7295	2105	3			N	-0-					-0-
06	5160	#	4473	-0-	-687 B	-7982	4473	3			N	-0-					-0-
07	5332	#	4186	-0-	-1146 B	-9128	4186	3			N	-0-					-0-
08	4464	#	2769	-0-	-1695 B	-10823	2769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10823																	
09	4470	N	4965	-0-	495 B	-10328	4965	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4551	-0-	4551 B	-5777	4551	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	3112	-0-	442 B	-5335	3112	3			N	-0-					-0-
12	5146	N	3403	-0-	-1743 B	-5335	3403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		74	32 -0-	-42	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN		36 -0-	36	B	36	36	2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	36												
03	SHUT IN		27 -0-	27	B	63	27	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN		19 -0-	19	B	82	19	2		N	-0-			-0-
05		0 N	6 -0-	6	B	88	6	2		N	-0-			-0-
06		94 N	6 -0-	-88	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		31 N	6 -0-	-25	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0- -0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		18 N	18 -0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0- -0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0- -0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0- -0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
MILLER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 025666 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2823 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

01	3022	N	2341	-0-	-681	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	849	-0-	-1559	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	1837	-0-	-674	B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1611	-0-	-669	B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	955	-0-	-815	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	N	483	-0-	-1527	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
SMITH, T.G. WELL #: 15 RRCID -> 158933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3058 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-		-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-		-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	961	N	938	-0-		-23	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-		-23	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	930	N	504	-0-		-426	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-		-0-	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-		-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1050	N	897	-0-		-153	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-		-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	900	N	811	-0-		-89	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1010	-0-		-385	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	666	-0-		-762	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1519	N	1316	-0-		-203	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	990	N	645	-0-		-345	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-		-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	243	-0-		-1017	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	682	N	243	-0-		-439	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	899	N	876	-0-		-23	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	484	N	484	-0-		-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-		-840	B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	187	-0-		-309	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	446	-0-	-174	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	630	N	449	-0-	-181	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	651	N	30	-0-	-621	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	521	-0-	-289	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	462	-0-	-158	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	N	267	-0-	-243	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	589	N	437	-0-	-152	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	264	-0-	-126	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1387	-0-	-442 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	799	-0-	-761 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1311	-0-	-456 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1184	-0-	-166 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	790	-0-	-380 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	391	-0-	-59 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	330	N	194	-0-	-136	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	30	-0-	-150	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	561	-0-	-214 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	611	-0-	-139 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	545	-0-	-137 B	-0-	519	3	26	9	N	24					167
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	635	3	28	9	N	25	181	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					11
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	561	3	4	9	N	4					15
05	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	659	3			N	-0-					15
06	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	652	3			N	-0-					15
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					15
08	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					15
10	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					15
11	660	N	552	-0-	-108 B	-0-	552	3			N	-0-					15
12	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	585	-0-	-500 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	960	N	551	-0-	-409 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	830	-0-	-193 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WO OPERATING COMPANY 935428
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-856			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-856			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120			CANCELLED UNDERAGE ->		-736							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-120			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-120			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-120			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-120			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-120			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-120			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-120							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1225					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1225					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-305		CANCELLED UNDERAGE ->		-920											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-305					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-305					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-305					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-305					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-305					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-305					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-305											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-825					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-825					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-273		CANCELLED UNDERAGE ->		-552											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-273					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-273											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2593	-0-	-11	B	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2261	-0-	-399	B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2407	-0-	-113	B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	590	-0-	-1921	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	B	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	3213	N	3213	-0-	-0-	B	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	0	N	2909	-0-	2909	B	2909	2909	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2610	-0-	-390	B	2519	2610	2			N	-0-					-0-
*12	5090	N	2571	-0-	-2519	B	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	870	N	690	-0-	-180 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	775	N	207	-0-	-568 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	360	N	226	-0-	-134 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	140	-0-	-387 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	510	N	76	-0-	-434 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GREENEWALD ENTERPRISES 331520
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	115	-0-	-95 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	238	N	105	-0-	-133 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	171	N	58	-0-	-113 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	-0-	-0-	-98 B	-0-					N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	985	1	1480	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2835	N	2835	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1744	3	N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	1526	3	N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	720	3	N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	1690	3	N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	483	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	1721	3	N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1557	3	N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-	1056	1	1433	3	N	-0-					-0-
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC 501480
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	310	N	91	-0-	-219	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	117	-0-	-63	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	168	N	19	-0-	-149	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	78	-0-	-170 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	49	-0-	-292 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	558	N	248	-0-	-310 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	558	N	498	-0-	-60 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	136	-0-	-329 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	420	N	66	-0-	-354 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	961	N	856	-0-	-105 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	623	-0-	-427 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	868	N	597	-0-	-271 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	660	N	498	-0-	-162 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	651	N	305	-0-	-346 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	403	N	256	-0-	-147	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	384	-0-	-96	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	283	-0-	-17	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	806	N	518	-0-	-288 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	868	N	693	-0-	-175 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	654	-0-	-306 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	330	N	228	-0-	-102 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	465	N	303	-0-	-162 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	450	N	128	-0-	-322 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	360	N	217	-0-	-143 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	149	-0-	-159 B	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	38	1	315	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	279	N	21	-0-	-258 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	174	-0-	-96	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	279	N	91	-0-	-188	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	29	-0-	-151	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	241	-0-	-193	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	354	-0-	-66	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	114	-0-	-96	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	672 N	484	-0-	-188 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	510 N	345	-0-	-165 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	589 N	216	-0-	-373 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	589 N	520	-0-	-69 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	123	-0-	-237 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217 N	138	-0-	-79 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300 N	158	-0-	-142 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	279 N	112	-0-	-167 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	72	-0-	-78 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	336	N	218	-0-	-118	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	70	-0-	-209	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	160	-0-	-50	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	36	-0-	-24	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	364	N	278	-0-	-86 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	300	N	148	-0-	-152 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	341	N	127	-0-	-214 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	43	-0-	-112 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	517	-0-	-72	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	510	N	222	-0-	-288	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	527	N	94	-0-	-433	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	558	N	76	-0-	-482	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	54	-0-	-156	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	364	-0-	-39	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	372	N	237	-0-	-135	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	103	-0-	-77	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	248	N	68	-0-	-180	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	248	N	122	-0-	-126	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	450	N	165	-0-	-285	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	496	N	343	-0-	-153	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	465	N	65	-0-	-400	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	26	-0-	-129	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

01	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		4	-0-	4	B	4	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4																		
09	T. A.		95	-0-	95	B	99	95	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	99					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	99					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	99					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	70	-0-	-154 B	-0-	10	1	60	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	35	1	225	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	27	1	201	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	11	1	65	2	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	40	1	220	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	33	1	266	2	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	40	1	479	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	209	-0-	-61 B	-0-	31	1	178	2	N	-0-					-0-
10	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	30	1	159	2	N	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96 B	-0-	35	1	199	2	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	40	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	95	1	116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392	N	270	-0-	-122 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	303	-0-	-131 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	N	97	-0-	-399 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					5
11	14B2 EXT		89	-0-	89 B	89	89	2			N	-0-					5
12	14B2 EXT		85	-0-	85 B	174	85	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	154	-0-	-236 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	268	N	121	-0-	-147 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

01	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	860	-0-	-148	B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	961 N	260	-0-	-701	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
07	930 N	800	-0-	-130	B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	248 N	121	-0-	-127	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	1175	-0-	-25	B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	926	-0-	-283	B	-0-	926	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

01	341 N	101	-0-	-240	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	308 N	96	-0-	-212	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	155 N	103	-0-	-52	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	34	-0-	-338	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	409	-0-	-101	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	434	N	185	-0-	-249	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	52	-0-	-134	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	140	N	31	-0-	-109	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	293	-0-	-217	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	330	N	258	-0-	-72	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	310	N	161	-0-	-149	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	57	-0-	-377 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	456	-0-	-114 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	465	N	192	-0-	-273 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310	N	29	-0-	-281 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	240	-0-	-60 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248	N	99	-0-	-149 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	126	-0-	-184 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	212	-0-	-129 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	77	-0-	-171 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	237	-0-	-93 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	N	102	-0-	-177 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	96	-0-	-183 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	26	-0-	-284 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	280	N	31	-0-	-249 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	540	N	192	-0-	-348 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	434	N	188	-0-	-246 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	540	N	6	-0-	-534 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	21	-0-	-227 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	271	-0-	-119 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	279	N	118	-0-	-161 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	274	-0-	-146 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	25	-0-	-223 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	92	-0-	-298 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	50	-0-	-291 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	372	N	163	-0-	-209 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1198	-0-	-73	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76	B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	806	-0-	-364	B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1126	-0-	-52	B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	627	-0-	-183	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	595	-0-	-490	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	372	N	220	-0-	-152	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	358	-0-	-92	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	532	N	381	-0-	-151 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	495	-0-	-105 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	310	N	147	-0-	-163 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	690	N	475	-0-	-215 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	335	-0-	-145 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	589	N	340	-0-	-249 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	948	-0-	-172 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	771	-0-	-283 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1133	-0-	-217 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1191	-0-	-9 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	700	N	675	-0-	-25 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	744	N	536	-0-	-208 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	747	-0-	-153 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	806	N	410	-0-	-396 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	35	-0-	-244 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	321	-0-	-99 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	310	N	177	-0-	-133 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	279	N	181	-0-	-98 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	291	-0-	-69 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	70	-0-	-488 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	502	-0-	-278 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	217	-0-	-341 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LINN OPERATING, INC. 501545
HERRING E WELL #: 1 RRCID -> 027157 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH 2064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - P/A 03/21/17																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN 509289
BIVINS WELL #: B 1R RRCID -> 027252 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH 1682 PERF. 1582 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - PLUGGED 11/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRED, INC. 586760
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	186 N	138	-0-	-48	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	155 N	103	-0-	-52	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	341	N	33	-0-	-308 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	389	N	20	-0-	-369 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	181	N	1	-0-	-180 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	510	N	234	-0-	-276 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	434	N	96	-0-	-338 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	88	-0-	-152 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	193	N	61	-0-	-132	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	79	-0-	-101	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	256	N	179	-0-	-77	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	273	N	208	-0-	-65	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMOSA-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027107 COMPL. DATE 02/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
05	259	N	206	-0-	-53 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	284	N	276	-0-	-8 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	279	N	173	-0-	-106 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	212	N	207	-0-	-5 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	737	N	225	-0-	-512	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	138	-0-	-102 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	930	N	574	-0-	-356 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	372	-0-	-408 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	77	-0-	-171 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	570	N	475	-0-	-95 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	558	N	128	-0-	-430 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	306	-0-	-174 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	88	-0-	-191 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	370	-0-	-808 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	415	-0-	-665 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	161	-0-	-397 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	211	-0-	-299 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	62	-0-	-88 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1006	-0-	-254 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1038	-0-	-16	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1016	-0-	-4	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	872	-0-	-148	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	95	-0-	-215	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	118	-0-	-182	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	81	-0-	-99	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1198	-0-	-166	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1093	-0-	-111	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1188	-0-	-52	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1059	-0-	-81	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	397	-0-	-750	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	681	-0-	-369	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1034	-0-	-20	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1045	-0-	-40	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	948	-0-	-72	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	465	-0-	-589	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	609	-0-	-351	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	321	-0-	-206 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	326	-0-	-154 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	924	N	798	-0-	-126 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	990	N	877	-0-	-113 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	806	N	721	-0-	-85 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	899	N	778	-0-	-121 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	362	-0-	-508 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	821	-0-	-78 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	810	N	680	-0-	-130 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	837	N	342	-0-	-495 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	837	N	377	-0-	-460 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	496	-0-	-194 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	327	-0-	-293 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	899	N	203	-0-	-696 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	294	-0-	-276 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	750	N	639	-0-	-111 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	990	-0-	-18 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	422	-0-	-663 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	599	-0-	-421 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	775	N	510	-0-	-265 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	409	-0-	-341 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	465	N	158	-0-	-307 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	349	-0-	-131 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	700	N	587	-0-	-113 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	589	N	357	-0-	-232 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	332	-0-	-268 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	74	-0-	-112 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	108	-0-	-72 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	299	-0-	-135 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	434	N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	238	-0-	-152 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	1853	N	1371	-0-	-482	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1188	-0-	-942	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1258	-0-	-106	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	61	-0-	-125	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	92	-0-	-88	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	880	-0-	-298	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	868	N	792	-0-	-76	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	783	-0-	-117	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	899	N	277	-0-	-622	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	572	-0-	-208	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	88	-0-	-92 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310	N	129	-0-	-181 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	106	-0-	-164 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	210	N	91	-0-	-119 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	209	-0-	-163 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	364	N	181	-0-	-183 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	83	-0-	-165 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	88	-0-	-122 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	689	-0-	-117 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	784	N	622	-0-	-162 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	750	N	678	-0-	-72 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	744	N	140	-0-	-604 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	339	-0-	-351 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	38	-0-	-117 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-	-23	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	744	N	605	-0-	-139	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	386	-0-	-274	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	660	N	599	-0-	-61	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	651	N	213	-0-	-438	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	333	-0-	-267	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	116	-0-	-39	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	47	-0-	-73	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	310	N	167	-0-	-143	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	52	-0-	-128	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	285	-0-	-211	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	448	N	291	-0-	-157	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	570	N	377	-0-	-193	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	179	-0-	-224	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	332	-0-	-58	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	165	-0-	-114	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	150	-0-	-120	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

01	155	N	39	-0-	-116	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	95	-0-	-60	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	59	-0-	-91	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	419	-0-	-361 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	837	N	691	-0-	-146 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	718	-0-	-274 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	713	N	224	-0-	-489 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	415	-0-	-245 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	599	-0-	-52 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	620	N	427	-0-	-193 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	346	-0-	-224 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	672	N	488	-0-	-184	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	472	-0-	-55	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	510	N	417	-0-	-93	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	119	-0-	-315	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	589	N	211	-0-	-378	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	148	-0-	-272	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	217	N	75	-0-	-142	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	123	-0-	-57	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	605	-0-	-139 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	812	N	628	-0-	-184 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	662	-0-	-82 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	682	N	471	-0-	-211 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	380	-0-	-250 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1038	-0-	-912 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1679	N	1604	-0-	-75 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	211	-0-	-223 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	434	N	235	-0-	-199 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	434	N	229	-0-	-205 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	159	-0-	-231 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	101	-0-	-85 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	812	N	693	-0-	-119 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	775	N	301	-0-	-474 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	404	-0-	-286 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	756	N	651	-0-	-105 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	589	N	195	-0-	-394 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	775	N	236	-0-	-539 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	187	-0-	-413 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1055	-0-	-123	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	980	N	894	-0-	-86	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1033	-0-	-21	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	311	-0-	-712	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	746	-0-	-214	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	390	N	208	-0-	-182	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	403	N	272	-0-	-131	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	330	N	143	-0-	-187	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	217	N	35	-0-	-182	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	279	N	23	-0-	-256	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	16	-0-	-134	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	279	N	79	-0-	-200 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	420	N	320	-0-	-100 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	154	-0-	-218 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	197	-0-	-163 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	144	-0-	-96 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1423	-0-	-3 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1287	-0-	-325 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1181	-0-	-245 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1056	-0-	-277 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	761	-0-	-417 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	333	-0-	-987 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	51	-0-	-1003 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	750	N	1	-0-	-749 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	599	-0-	-145 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	511	-0-	-89 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	814	-0-	-178	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	840	N	771	-0-	-69	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	506	-0-	-454	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	868	N	730	-0-	-138	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 1995

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	599	-0-	-83 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	589	N	389	-0-	-200 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	310	-0-	-260 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	310	N	188	-0-	-122 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	170	-0-	-160 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	287	-0-	-193 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	336	N	236	-0-	-100 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	119	-0-	-121 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	549	-0-	-471 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	961	N	761	-0-	-200 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	186	N	53	-0-	-133 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	74	-0-	-136 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

01	341	N	271	-0-	-70	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	137	-0-	-173	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	310	N	107	-0-	-203	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	186	-0-	-114	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	372	N	202	-0-	-170 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	465	N	295	-0-	-170 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	148	-0-	-272 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	87	-0-	-153 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	214	-0-	-116 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	245	-0-	-205 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	484	-0-	-105 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	840	N	531	-0-	-309 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	545	-0-	-106 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	527	N	198	-0-	-329 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	406	-0-	-164 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840	N	792	-0-	-48 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	899	N	747	-0-	-152 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	363	-0-	-447 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	350	-0-	-270 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	456	-0-	-144 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	589	N	176	-0-	-413 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	589	N	515	-0-	-74 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	350	-0-	-190 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1369	-0-	-161 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	611	-0-	-815 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	908	-0-	-712 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	660	N	474	-0-	-186 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	496	N	104	-0-	-392 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	930	N	170	-0-	-760 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	129	-0-	-381 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	644	N	550	-0-	-94 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	558	N	250	-0-	-308 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	651	N	477	-0-	-174 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	228	-0-	-312 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	672	N	497	-0-	-175 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	558	N	315	-0-	-243 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	346	-0-	-164 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	786	-0-	-113 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	241	-0-	-534 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	497	-0-	-223 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	217	N	69	-0-	-148 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	135	-0-	-75 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	694	-0-	-50 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	237	-0-	-476 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	713	N	562	-0-	-151 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	417	-0-	-243 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1031	-0-	-147 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	665	-0-	-358 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	567	-0-	-393 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	169	-0-	-131 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1212	-0-	-90 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1141	-0-	-35 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1133	-0-	-107 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	820	-0-	-410 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	844	-0-	-86	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	840	N	771	-0-	-69	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	899	N	731	-0-	-168	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	630	-0-	-210	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	358	-0-	-1334	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	259	-0-	-1275	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	238	-0-	-537	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	360	N	156	-0-	-204	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	202	-0-	-218	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	446	-0-	-81	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	228	-0-	-462	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	496	N	219	-0-	-277	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	333	-0-	-256 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	286	-0-	-284 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	217	N	32	-0-	-185 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	25	-0-	-185 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	728	N	653	-0-	-75	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	713	N	557	-0-	-156	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	389	-0-	-271	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	816	-0-	-52 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	420	-0-	-360 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	713	N	617	-0-	-96 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1007	-0-	-113 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1102	-0-	-76 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	873	-0-	-212 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	582	-0-	-468 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	952	N	805	-0-	-147 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	900	N	840	-0-	-60 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	868	N	269	-0-	-599 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	868	N	324	-0-	-544 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	278	-0-	-502 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	527	N	164	-0-	-363 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	496	N	339	-0-	-157 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	276	-0-	-204 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	945	-0-	-109 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	896	N	833	-0-	-63 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	930	N	324	-0-	-606 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	569	-0-	-301 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	220	-0-	-152 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	223	-0-	-137 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	620	N	438	-0-	-182 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	287	-0-	-313 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	77	-0-	-171 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	960	-0-	-342 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1020	-0-	-44 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	903	-0-	-213 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	444	-0-	-579 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	677	-0-	-373 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	852	-0-	-78 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	837	N	425	-0-	-412 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	806	N	558	-0-	-248 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	461	-0-	-409 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	616	N	518	-0-	-98 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	589	N	437	-0-	-152 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	315	-0-	-225 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	N	340	-0-	-125	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	620	N	364	-0-	-256	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	202	-0-	-218	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

01	775	N	762	-0-	-13	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	755	-0-	-20	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	719	-0-	-1	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	780	N	631	-0-	-149 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	713	N	79	-0-	-634 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	660	N	125	-0-	-535 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	651	N	53	-0-	-598 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	547	-0-	-814 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	421	-0-	-1067 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	840	N	39	-0-	-801 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	620	N	65	-0-	-555 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	420	N	24	-0-	-396 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	558	N	228	-0-	-330 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	527	N	381	-0-	-146 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	354	-0-	-126 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	476	N	371	-0-	-105 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	245	-0-	-189 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-	-138 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	265	-0-	-125 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-	-74 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	422	-0-	-118	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

01	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	644	N	533	-0-	-111	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	530	-0-	-28	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	203	-0-	-324	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	589	N	37	-0-	-552	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	26	-0-	-454	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-	-119	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	256	-0-	-147	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	209	-0-	-163	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	377	-0-	-133	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	896	N	680	-0-	-216 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	720	N	298	-0-	-422 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	806	N	666	-0-	-140 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	275	-0-	-475 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

01	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	734	-0-	-103 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	710	-0-	-100 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	527	N	412	-0-	-115	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	313	-0-	-257	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1445	-0-	-59	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1312	-0-	-32	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1494	-0-	-25	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1427	-0-	-30	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	511	-0-	-977	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	578	-0-	-802	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1147	-0-	-287	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	64	-0-	-60	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	51	-0-	-42	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

01	620	N	595	-0-	-25	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589	N	209	-0-	-380	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	519	-0-	-81	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	570	N	502	-0-	-68 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	445	-0-	-125 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	72	-0-	-176 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	125	-0-	-85 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	756	N	569	-0-	-187 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	495	-0-	-342 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	961	N	685	-0-	-276 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	868	N	699	-0-	-169 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	623	-0-	-187 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N		39	-0-	-23	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N		40	-0-	-16	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	48	N		48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	46	N		46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	47	N		47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N		45	-0-	-15	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N		35	-0-	-27	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N		47	-0-	-15	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N		27	-0-	-33	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	33	N		33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N		55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	50	N		50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N		1029	-0-	-211	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	832	N		832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1085	N		946	-0-	-139	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	990	N		864	-0-	-126	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	930	N		709	-0-	-221	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	930	N		550	-0-	-380	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	899	N		769	-0-	-130	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	879	N		879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	731	N		731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	775	N		584	-0-	-191	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	840	N		336	-0-	-504	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	744	N		291	-0-	-453	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	465	N	217	-0-	-248 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	589	N	364	-0-	-225 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	177	-0-	-303 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	84	-0-	-96 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1211	-0-	-153 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1355	N	1224	-0-	-131 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1313	-0-	-82 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	727	-0-	-575 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	768	-0-	-582 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1001	-0-	-332 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	980	N	925	-0-	-55 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	322	-0-	-701 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	621	-0-	-369 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1388	-0-	-138 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1286	-0-	-86 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1407	-0-	-19 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1346	-0-	-4 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1242	-0-	-108 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	431	-0-	-964 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1308	-0-	-51 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	866	-0-	-364 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	527	N	334	-0-	-193 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	325	-0-	-185 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N		104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	95	N		95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	102	N		102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	100	N		100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	101	N		101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	101	N		101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N		100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	104	N		104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	93	N		93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	105	N		105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N		99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	102	N		102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

01	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	217	-0-	-173	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

01	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	672	N	551	-0-	-121	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	550	-0-	-39	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	589	N	283	-0-	-306	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	294	-0-	-306	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1012	-0-	-104 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	952	N	856	-0-	-96 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	566	-0-	-484 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	909	-0-	-145 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	720	N	708	-0-	-12 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	365	-0-	-325 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	896	N	884	-0-	-12 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	992	N	901	-0-	-91 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	509	-0-	-421 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	899	N	742	-0-	-157 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	620	N	466	-0-	-154 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	502	-0-	-98 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1147	-0-	-113 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1253	-0-	-37 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1105	-0-	-155 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1069	-0-	-78 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1388	-0-	-162 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1330	-0-	-42 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1321	-0-	-29 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	756	-0-	-624 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1089	-0-	-213 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	620	N	375	-0-	-245 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	301	-0-	-329 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1444	-0-	-137 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1341	-0-	-99 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	966	-0-	-491 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	531	-0-	-819 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	961	N	323	-0-	-638 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1422	-0-	-4 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	956	-0-	-36	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	924	-0-	-156	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	930	N	920	-0-	-10	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	802	-0-	-159	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	321	-0-	-609	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	806	N	777	-0-	-29	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	960	N	896	-0-	-64	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	403	N	231	-0-	-172	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	266	-0-	-64	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	279	N	91	-0-	-188	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	163	-0-	-137	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	951	-0-	-444 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	727	-0-	-563 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	421	-0-	-89 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	812	N	700	-0-	-112 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	753	-0-	-84 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	744	N	533	-0-	-211 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	388	-0-	-332 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	868	N	437	-0-	-431 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	465	-0-	-375 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	279	N	137	-0-	-142 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	178	-0-	-182 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	382	-0-	-176 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	532	N	229	-0-	-303 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	321	-0-	-206 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	21	-0-	-249 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	403	N	128	-0-	-275 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	268	-0-	-152 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1577	N	1195	-0-	-382	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1518	-0-	-94	B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	1317	-0-	-303	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1412	-0-	-138 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1363	-0-	-9 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1487	-0-	-1 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1045	-0-	-412 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	789	-0-	-621 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1386	-0-	-289 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1371	-0-	-57 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	929	-0-	-528 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1251	-0-	-234 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	763	-0-	-647 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1625	-0-	-49 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1479	-0-	-164 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	826	-0-	-734 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1171	-0-	-317 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-	-75 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	248	N	65	-0-	-183 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	341	N	176	-0-	-165 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	744	N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	620	N	277	-0-	-343 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	250	-0-	-410 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	527	N	364	-0-	-163 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	496	N	156	-0-	-340 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	372	N	219	-0-	-153 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	188	-0-	-232 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	630	N	543	-0-	-87	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	651	N	515	-0-	-136	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	299	-0-	-241	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1775	-0-	-55	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1848	N	1026	-0-	-822	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1001	-0-	-769	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	686	-0-	-120	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	367	-0-	-323	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	651	N	508	-0-	-143	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1474	-0-	-45 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1395	-0-	-45 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1336	-0-	-121 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	744	-0-	-636 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1201	-0-	-132 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1718	N	1678	-0-	-40 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1123	-0-	-675 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	896	-0-	-874 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	522	-0-	-222 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	495	-0-	-225 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	59	-0-	-127 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	112	N	73	-0-	-39 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1323	-0-	-602 B	6639	1323	3		N	-0-			-0-
02	1743	N	1240	-0-	-503 B	6136	1240	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6136														
03	7646		1510	-0-	-6136 B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
04	1572		1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
06	2072	N	2504	-0-	432 B	432	2504	3		N	-0-			-0-
07	2080		2229	-0-	149 B	581	2229	3		N	-0-			-0-
08	1699		2613	-0-	914 B	1495	2613	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1495														
09	2482		1003	-0-	-1479 B	16	1003	3		N	-0-			-0-
10	1765	N	1011	-0-	-754 B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
*12	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
02	588	N	572	-0-	-16 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	630	N	599	-0-	-31 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06	600	N	529	-0-	-71 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
07	620	N	240	-0-	-380 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540	N	354	-0-	-186 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
*12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	670	-0-	-136 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	784	N	719	-0-	-65 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	806	N	563	-0-	-243 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	293	-0-	-487 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	80	-0-	-280 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	271	-0-	-163 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	235	-0-	-185 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	672	N	580	-0-	-92 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	589	N	226	-0-	-363 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	713	N	365	-0-	-348 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	265	-0-	-305 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	182	-0-	-190 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1314	-0-	-395 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1461	-0-	-51 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1021	-0-	-560 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	815	-0-	-685 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	161	-0-	-229 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	496	N	212	-0-	-284 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	291	-0-	-129 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	322	-0-	-236 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	398	-0-	-142 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	241	-0-	-119 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	158	-0-	-214 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	403	N	211	-0-	-192 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	463	-0-	-126 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	272	-0-	-268 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1475	-0-	-44	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1481	-0-	-69	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1412	-0-	-28	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1378	-0-	-62	B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1348	-0-	-109	B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1420	-0-	-37	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	752	-0-	-628	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1034	-0-	-299	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	112	-0-	-167	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	157	-0-	-83	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1154	-0-	-24	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1020	-0-	-100	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1082	-0-	-65	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1042	-0-	-68	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1030	-0-	-86	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	929	-0-	-156	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	590	-0-	-430	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	914	-0-	-78	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	952	N	800	-0-	-152	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	983	-0-	-9	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	366	-0-	-594	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	806	N	533	-0-	-273	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1614	-0-	-4	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1625	-0-	-18	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1617	-0-	-88	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1168	-0-	-506	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	924	-0-	-726	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	274	-0-	-67	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	88	-0-	-191	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	136	-0-	-134	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	720	N	504	-0-	-216 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	444	-0-	-66 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	160	-0-	-863 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	930	N	370	-0-	-560 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	465	N	87	-0-	-378 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1262	-0-	-138 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1361	-0-	-127 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1300	-0-	-80 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	829	-0-	-504 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	1412	N	1238	-0-	-174 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	605	-0-	-715 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1725	-0-	-42 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1793	-0-	-5 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1675	-0-	-5 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	603	-0-	-1164 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1506	-0-	-4 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1085	-0-	-595 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	374	-0-	-91 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	300	-0-	-134 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	221	-0-	-199 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	1855	N	1840	-0-	-15	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1740	-0-	-98	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	966	-0-	-864	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1645	N	1309	-0-	-336	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1680	-0-	-36	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1241	-0-	-739	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1526	-0-	-126	B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	167	-0-	-193	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	379	-0-	-86	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	341	N	199	-0-	-142	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	372	N	208	-0-	-164	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	237	-0-	-123	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1341	-0-	-178	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1316	-0-	-84	B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1363	-0-	-1	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1277	-0-	-304	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1301	-0-	-187	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	785	-0-	-595	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1002	-0-	-269	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	545	-0-	-416	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	899	N	685	-0-	-214	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

01	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	63	-0-	-57	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	168	-0-	-222	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	691	-0-	-22	B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
02	644 N	626	-0-	-18	B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
05	682 N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3	N	-0-			-0-
06	660 N	654	-0-	-6	B	-0-	654	3	N	-0-			-0-
07	682 N	499	-0-	-183	B	-0-	499	3	N	-0-			-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	660 N	358	-0-	-302	B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3	N	-0-			-0-
*12	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1293	-0-	-9	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1160	-0-	-16	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1231	-0-	-29	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1191	-0-	-69	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	938	-0-	-333	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	705	-0-	-495	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	930	N	665	-0-	-265	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	768	-0-	-7	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	691	-0-	-29	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	728	N	652	-0-	-76	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	702	-0-	-73	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	385	-0-	-365	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	469	-0-	-71	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

01	1209	N	1103	-0-	-106	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1140	-0-	-36	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1122	-0-	-56	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1058	-0-	-22	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1102	-0-	-169	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1038	-0-	-47	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	660	-0-	-570	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1258	-0-	-137 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1187	-0-	-213 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1023	-0-	-310 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	718	-0-	-572 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1123	-0-	-148 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	937	-0-	-210 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	935	-0-	-243 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	616	-0-	-494 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	775	N	564	-0-	-211 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	485	-0-	-235 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	455	-0-	-115	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1153	-0-	-377	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1552	N	1409	-0-	-143	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	829	-0-	-39	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	337	-0-	-443	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	775	N	401	-0-	-374	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	308	N	153	-0-	-155 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	504	N	402	-0-	-102 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	249	-0-	-171 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1365	-0-	-87 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1418	-0-	-101 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	971	-0-	-486 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	836	-0-	-574 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	453	-0-	-198 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	924	N	636	-0-	-288 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	620	N	228	-0-	-392 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	470	-0-	-190 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	868	N	556	-0-	-312 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	566	-0-	-147 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	558	N	221	-0-	-337 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	348	-0-	-282 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	806	N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	806	N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	426	-0-	-354 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	744	N	529	-0-	-215 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	241	-0-	-179 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	840	N	751	-0-	-89 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	806	N	655	-0-	-151 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	449	-0-	-331 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	85	-0-	-65	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1304	-0-	-29	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1211	-0-	-91	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1197	-0-	-105	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	903	-0-	-297	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1059	-0-	-119	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1209	-0-	-31	B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1157	-0-	-114	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1119	-0-	-51	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1125	-0-	-22	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1049	-0-	-61	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1057	-0-	-90	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	586	-0-	-464	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	927	-0-	-127	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	620	N	146	-0-	-474	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	751	-0-	-148 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	952	N	24	-0-	-928 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	20	-0-	-445 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	460	-0-	-997 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1076	-0-	-404 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	554	-0-	-406 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	178	-0-	-380 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	527	N	393	-0-	-134 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	286	-0-	-224 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	103	-0-	-207 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	203	-0-	-97 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	404	-0-	-76 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	857	-0-	-135 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	899	N	398	-0-	-501 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	597	-0-	-243 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	207	-0-	-258 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	110	-0-	-200 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	500	-0-	-120 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	589	N	164	-0-	-425 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	223	-0-	-287 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1206	-0-	-96 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1113	-0-	-119 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	791	-0-	-511 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	518	-0-	-592 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	399	-0-	-66	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	333	-0-	-57	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		52	-0-	52	B	52	52	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	52					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	52					N	-0-					-0-
07	52	N	-0-	-0-	-52	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 101 A RRCID -> 032578 COMPL. DATE 09/17/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1638 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	512	N	322	-0-	-190 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	258	-0-	-72 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	388	N	275	-0-	-113 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGECO, INC. 748526
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

01	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	368	N	294	-0-	-74 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	330	N	125	-0-	-205 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	381	N	241	-0-	-140 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	475	N	-0-	-0-	-475 B	-0-					N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	444	N	297	-0-	-147 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	305	N	40	-0-	-265 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

01	271	N	132	-0-	-139	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	261	N	-0-	-0-	-261	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

01	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	900	N	746	-0-	-154	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	930	N	929	-0-	-1	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*11	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	94	-0-	-56 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	678	-0-	-121 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	725	N	417	-0-	-308 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	625	-0-	-119 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	651	N	505	-0-	-146 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	651	N	344	-0-	-307 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	403	-0-	-197 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	65	-0-	-338	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	527	N	353	-0-	-174	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	304	-0-	-356	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	215	-0-	-157	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	390	N	213	-0-	-177	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	177	-0-	-63	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	390	N	199	-0-	-191	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	167	-0-	-81	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	270	N	85	-0-	-185	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	403	N	125	-0-	-278	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	28	-0-	-92	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	180	-0-	-99 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	341	N	18	-0-	-323 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	84	-0-	-164 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	177	-0-	-93 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	24	1	90	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	43	1	204	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	37	1	103	3	N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	27	1	142	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	48	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	51	1	290	3	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	51	1	282	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	239	-0-	-91 B	-0-	38	1	201	3	N	-0-					-0-
10	341	N	181	-0-	-160 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	330	N	130	-0-	-200 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	474	-0-	-146 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	615	-0-	-285 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	775	N	692	-0-	-83 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	750	N	627	-0-	-123 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	79	-0-	-231 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	390	N	53	-0-	-337 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	221	-0-	-120 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	248	N	12	-0-	-236 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	331	-0-	-179 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	465	N	320	-0-	-145 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	450	N	338	-0-	-112 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	327	-0-	-333 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	496	N	301	-0-	-195 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	420	N	319	-0-	-101 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	372	N	209	-0-	-163 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	288	-0-	-102 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	434	N	143	-0-	-291 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	631	-0-	-516 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	322	-0-	-174	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	434	N	90	-0-	-344	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	372	-0-	-198	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	434	N	206	-0-	-228	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	919	-0-	-101	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	780	N	715	-0-	-65 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	270	N	87	-0-	-183 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	992	N	597	-0-	-395 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	868	N	690	-0-	-178 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	660	N	457	-0-	-203 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

01	620	N	579	-0-	-41	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	559	-0-	-11	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	497	-0-	-73	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	161	N	-0-	-0-	-161 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	712	-0-	-404	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1066	-0-	-50	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	713	N	428	-0-	-285	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	996	-0-	-151	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	917	-0-	-163	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	568	-0-	-486	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	965	-0-	-205	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1047	-0-	-7	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	971	-0-	-109	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692		2851	-0-	1159 B	3859	2851	3			N	-0-					-0-
02	1534		2501	-0-	967 B	4826	2501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4826																	
03	1771		2535	-0-	764 B	5590	2535	3			N	-0-					-0-
04	1540		2214	-0-	674 B	6264	2214	3			N	-0-					-0-
05	1876		1468	-0-	-408 B	5856	1468	3			N	-0-					-0-
06	1886		2788	-0-	902 B	6758	2788	3			N	-0-					-0-
07	1873		2279	-0-	406 B	7164	2279	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1097	-0-	-2003 B	5161	1097	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5161																	
09	3000	N	3045	-0-	45 B	5206	3045	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2929	-0-	-171 B	5035	2929	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2642	-0-	-358 B	4677	2642	3			N	-0-					-0-
12	2052		NO RPT	-0-	-2052 B	2625					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	155	1	1228	3	N	-0-					212
02	887	N	871	-0-	-16 B	-0-	110	1	761	3	N	-0-					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	110	1	803	3	N	-0-					212
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	20	1	144	3	N	-0-					212
05	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	107	1	851	3	N	-0-					212
06	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	120	1	875	3	N	-0-					212
07	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	120	1	796	3	N	-0-					212
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	155	1	896	3	N	-0-					212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	155	1	853	3	N	-0-					212
10	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	155	1	871	3	N	-0-					212
*11	857	N	825	-0-	-32 B	-0-	825	3			N	-0-					212
12	1007	N	-0-	-0-	-1007 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1065	-0-	-801 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	871	-0-	-183 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*11	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1958	N	NO RPT	-0-	-1958 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	124	-0-	-155 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	235	-0-	-65 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	403	-0-	-217 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	527	N	327	-0-	-200 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	541	-0-	-110 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	560	N	447	-0-	-113 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	589	N	372	-0-	-217 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	592	-0-	-548	B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	355	-0-	-699	B	-0-	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	43	1	721	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	863	-0-	-36 B	-0-	47	1	816	3	N	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27 B	-0-	47	1	826	3	N	-0-					-0-
05	930	#	519	-0-	-411 B	-411	36	1	483	3	N	-0-					-0-
06	900	#	982	-0-	82 B	-329	57	1	925	3	N	-0-					-0-
07	899	N	836	-0-	-63 B	-329	53	1	783	3	N	-0-					-0-
08	527	N	533	-0-	6 B	-323	214	1	319	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -323																	
09	960	N	956	-0-	-4 B	-323	72	1	884	3	N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-323					N	-0-					-0-
*11	573	N	896	-0-	323 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	626	-0-	-302 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	682	N	451	-0-	-231 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	880	-0-	-20 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*11	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	1101	N	-0-	-0-	-1101 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	180	N	59	-0-	-121 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HERRMANN, J.B. 381190
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	775	N	334	-0-	-441	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	960	N	672	-0-	-288	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	364	N	5	-0-	-359	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	510	N	294	-0-	-216	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					357
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	3			N	-0-					357
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					357
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					357
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					357
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					357
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					357
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					357
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					357
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					357
*11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					357
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					49
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					49
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					49
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					49
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					49
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					49
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					49
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					49
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					49
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					49
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					49
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					77
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					77
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					77
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					77
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					77
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					77
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					77
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					77
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					77
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					77
*11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					77
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	140	1	183	3	N	-0-					144
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	135	1	169	3	N	-0-					144
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	150	1	181	3	N	-0-					144
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	145	1	165	3	N	-0-					144
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	117	1	179	3	N	-0-					144
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	114	1	155	3	N	-0-					144
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	114	1	123	3	N	-0-					144
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	150	1	133	3	N	-0-					144
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	150	1	130	3	N	-0-					144
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	150	1	143	3	N	-0-					144
*11	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					144
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

01	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					129
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					129
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					129
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					129
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					129
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					129
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					129
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					129
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					129
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					129
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					129
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	155	1	414	3	N	-0-					115
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	140	1	374	3	N	-0-					115
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	155	1	408	3	N	-0-					115
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	150	1	394	3	N	-0-					115
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	120	1	407	3	N	-0-					115
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	117	1	386	3	N	-0-					115
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	117	1	402	3	N	-0-					115
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	155	1	398	3	N	-0-					115
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	155	1	383	3	N	-0-					115
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	155	1	391	3	N	-0-					115
*11	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	3			N	-0-					115
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					155
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					155
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					155
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					155
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					155
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					155
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					155
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					155
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					155
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					155
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					155
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					354
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					354
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	150	1	398	3	N	-0-					206
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	135	1	350	3	N	-0-					206
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	150	1	380	3	N	-0-					206
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	145	1	336	3	N	-0-					206
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	117	1	376	3	N	-0-					206
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	113	1	324	3	N	-0-					206
07	496	N	269	-0-	-227	-0-	113	1	156	3	N	-0-					206
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	100	1	222	3	N	-0-					206
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	125	1	242	3	N	-0-					206
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	100	1	203	3	N	-0-					206
*11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					206
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					20
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					20
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					20
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					20
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					20
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					20
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					20
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					20
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	150	1	486	3	N	-0-					29
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	140	1	303	3	N	-0-					29
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	155	1	375	3	N	-0-					29
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	150	1	379	3	N	-0-					29
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	120	1	365	3	N	-0-					29
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	120	1	362	3	N	-0-					29
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	120	1	326	3	N	-0-					29
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	155	1	384	3	N	-0-					29
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	155	1	392	3	N	-0-					29
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	155	1	410	3	N	-0-					29
*11	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					29
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	135	1	254	3	N	-0-					191
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	135	1	224	3	N	-0-					191
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	135	1	206	3	N	-0-					191
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	80	1	110	3	N	-0-					191
05	403	N	279	-0-	-124	-0-	99	1	180	3	N	-0-					191
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	87	1	165	3	N	-0-					191
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	87	1	140	3	N	-0-					191
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	115	1	176	3	N	-0-					191
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	125	1	174	3	N	-0-					191
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	105	1	153	3	N	-0-					191
*11	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					191
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					99
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					99
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					99
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					99
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					99
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					99
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					99
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					99
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					99
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					99
*11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					99
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	145	1	411	3	N	-0-					441
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	135	1	355	3	N	-0-					441
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	145	1	345	3	N	-0-					441
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	145	1	233	3	N	-0-					441
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	118	1	344	3	N	-0-					441
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	114	1	358	3	N	-0-					441
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	114	1	298	3	N	-0-					441
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	3	N	-0-					441
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	155	1	376	3	N	-0-					441
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	3	N	-0-					441
*11	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					441
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	135	1	144	3	N	-0-					37
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	130	1	134	3	N	-0-					37
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	140	1	150	3	N	-0-					37
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	130	1	132	3	N	-0-					37
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	110	1	147	3	N	-0-					37
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	108	1	143	3	N	-0-					37
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	108	1	96	3	N	-0-					37
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	85	1	82	3	N	-0-					37
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	135	1	130	3	N	-0-					37
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	140	1	146	3	N	-0-					37
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					37
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	155	1	902	3	N	-0-					64
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	140	1	797	3	N	-0-					64
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	155	1	963	3	N	-0-					64
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	150	1	969	3	N	-0-					64
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	120	1	1046	3	N	-0-					64
06	1080	N	761	-0-	-319	-0-	90	1	671	3	N	-0-					64
07	1116	N	185	-0-	-931	-0-	90	1	95	3	N	-0-					64
08	1116	N	119	-0-	-997	-0-	35	1	84	3	N	-0-					64
09	750	N	112	-0-	-638	-0-	40	1	72	3	N	-0-					64
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	45	1	112	3	N	-0-					64
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					64
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					10
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					10
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					10
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					10
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					10
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					10
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					10
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					10
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			6
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			6
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			6
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			6
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			6
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			6
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			6
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			6
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			6
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			6
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			6
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	155	1	846	3	N	-0-					78
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	140	1	768	3	N	-0-					78
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	155	1	870	3	N	-0-					78
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	150	1	868	3	N	-0-					78
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	120	1	938	3	N	-0-					78
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	119	1	880	3	N	-0-					78
07	1023	N	575	-0-	-448	-0-	119	1	456	3	N	-0-					78
08	1023	N	671	-0-	-352	-0-	155	1	516	3	N	-0-					78
09	990	N	662	-0-	-328	-0-	150	1	512	3	N	-0-					78
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	150	1	520	3	N	-0-					78
*11	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					78
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	150	1	214	3	N	-0-					258
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	135	1	200	3	N	-0-					258
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	150	1	222	3	N	-0-					258
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	140	1	184	3	N	-0-					258
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	117	1	195	3	N	-0-					258
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	115	1	183	3	N	-0-					258
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	115	1	159	3	N	-0-					258
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	150	1	181	3	N	-0-					258
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	155	1	172	3	N	-0-					258
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	155	1	187	3	N	-0-					258
*11	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					258
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	155	1	176	3	N	-0-					408
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	140	1	154	3	N	-0-					408
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	155	1	163	3	N	-0-					408
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	150	1	151	3	N	-0-					408
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	120	1	159	3	N	-0-					408
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	119	1	151	3	N	-0-					408
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	119	1	152	3	N	-0-					408
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	155	1	150	3	N	-0-					408
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	155	1	145	3	N	-0-					408
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	155	1	152	3	N	-0-					408
*11	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	3			N	-0-					408
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					130
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					130
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					130
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					130
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					130
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					130
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					130
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					130
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					130
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					130
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					130
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	21	1	23	3	N	-0-					10
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	57	1	87	3	N	-0-					10
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	60	1	81	3	N	-0-					10
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	3	N	-0-					10
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	42	1	82	3	N	-0-					10
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	60	1	104	3	N	-0-					10
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	1	57	3	N	-0-					10
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	21	1	26	3	N	-0-					10
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	21	1	24	3	N	-0-					10
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	36	1	44	3	N	-0-					10
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					10
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					27
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					27
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					27
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					27
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					27
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					27
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					27
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					27
*11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	155	1	1055	3	N	-0-					298
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	140	1	952	3	N	-0-					298
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	155	1	1013	3	N	-0-					298
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	150	1	1011	3	N	-0-					298
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	120	1	1022	3	N	-0-					298
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	120	1	976	3	N	-0-					298
07	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	120	1	1022	3	N	-0-					298
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	155	1	1010	3	N	-0-					298
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	155	1	984	3	N	-0-					298
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	155	1	1023	3	N	-0-					298
*11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	995	3			N	-0-					298
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					162
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	3			N	-0-					162
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					162
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					162
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					162
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					162
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					162
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					162
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					162
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					162
*11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					162
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	15	1	40	3	N	-0-					118
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	15	1	31	3	N	-0-					118
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	3	N	-0-					118
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	150	1	249	3	N	-0-					118
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					118
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	5	1	10	3	N	-0-					118
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	5	1	12	3	N	-0-					118
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					118
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					118
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-					118
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					118
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					179
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					179
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					179
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					179
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					179
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					179
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					179
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					179
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					179
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					179
*11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					179
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					173
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					173
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					173
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					173
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					173
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					173
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					173
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					173
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					173
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					173
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					173
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	125	1	148	3	N	-0-					436
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	130	1	147	3	N	-0-					436
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	155	1	156	3	N	-0-					436
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	145	1	154	3	N	-0-					436
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	119	1	140	3	N	-0-					436
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	117	1	195	3	N	-0-					436
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	117	1	144	3	N	-0-					436
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	155	1	134	3	N	-0-					436
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	155	1	125	3	N	-0-					436
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	155	1	117	3	N	-0-					436
*11	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					436
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					150
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					150
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					150
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					150
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					150
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					150
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					150
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					150
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					150
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					150
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					150
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					56
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					56
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					56
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					56
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					56
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					56
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					56
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					56
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					7
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					7
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					7
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					7
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					7
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					7
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					7
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					7
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					7
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					7
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	155	1	37	3	N	-0-					28
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	140	1	32	3	N	-0-					28
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	155	1	37	3	N	-0-					28
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	150	1	36	3	N	-0-					28
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	120	1	37	3	N	-0-					28
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	110	1	33	3	N	-0-					28
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	110	1	32	3	N	-0-					28
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	155	1	38	3	N	-0-					28
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	155	1	37	3	N	-0-					28
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	155	1	39	3	N	-0-					28
*11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	150	1	201	3	N	-0-					149
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	135	1	175	3	N	-0-					149
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	145	1	199	3	N	-0-					149
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	135	1	184	3	N	-0-					149
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	111	1	190	3	N	-0-					149
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	100	1	170	3	N	-0-					149
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	100	1	154	3	N	-0-					149
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	140	1	161	3	N	-0-					149
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	135	1	158	3	N	-0-					149
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	115	1	139	3	N	-0-					149
*11	300	N	126	-0-	-174	-0-	126	3			N	-0-					149
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					30
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					30
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					30
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					30
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					30
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					30
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					30
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					30
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					30
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					30
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					30
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					64
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3			N	-0-					64
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					64
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					64
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					64
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					64
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					64
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					64
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					64
*11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					64
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					70
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					70
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					70
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					70
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					70
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					70
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					70
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					70
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					70
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					70
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					70
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	44	-0-	-1048	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	830	-0-	-820	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	881	-0-	-452	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	277	-0-	-563	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	364	N	229	-0-	-135	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	616	N	131	-0-	-485	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	810	N	394	-0-	-416	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	448	N	152	-0-	-296	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

01	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					13
02	896	N	850	-0-	-46 B	-0-	850	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	927	2			N	-0-					13
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	890	2	8	9	N	7					20
05	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	918	2	3	9	N	3					23
06	900	N	857	-0-	-43 B	-0-	856	2	1	9	N	1					24
07	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	897	2	2	9	N	2					26
08	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	2			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	845	2			N	-0-					26
10	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					26
11	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					26
*12	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	715	2	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 022465 COMPL. DATE 06/21/1959 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 8829 - 8840

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS) //CONT.// 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
FLOWERS WELL #: 1308 RRCID -> 172262 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					1
02	560	N	186	-0-	-374	-0-	186	2			N	-0-					1
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	2			N	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					1
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1
08	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					1
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	T. A.		43	-0-	43	43	18	1	25	2	N	-0-					82
03	T. A.		234	-0-	234	277	93	1	141	2	N	-0-					82
04	T. A.		312	-0-	312	589	146	1	166	2	N	-0-					82
05	1586	X	997	-0-	-589	-0-	337	1	660	2	N	-0-					82
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	183	1	317	2	N	-0-					82
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	298	1	952	2	N	-0-					82
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	301	1	872	2	N	-0-					82
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	318	1	926	2	N	-0-					82
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	290	1	1214	2	N	-0-					82
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	317	1	1288	2	N	-0-					82
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	267	1	730	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1839	3	1	9	N	1					24
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					24
03	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					24
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	3	1	9	N	1					25
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	3	2	9	N	2					27
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	3	8	9	N	7					34
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					34
08	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3			N	-0-					34
09	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1869	3	1	9	N	1					35
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	3			N	-0-					35
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1866	3	6	9	N	5					40
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1794	3	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 22,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					78
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					78
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					78
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	359	3	4	9	N	4					82
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					82
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					82
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					82
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					82
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					82
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					82
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					82
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3322	-0-	-1204	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3656	-0-	-432	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3490	-0-	-590	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3639	-0-	-291	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

01	1116	X	1038	-0-	-78	-0-	48	1	990	2	N	-0-							52
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	995	2	N	-0-							52
03	1085	X	1005	-0-	-80	-0-	52	1	953	2	N	-0-							52
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	N	-0-							52
05	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	62	1	989	2	N	-0-							52
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	60	1	869	2	N	-0-							52
07	1178	N	747	-0-	-431	-0-	50	1	697	2	N	-0-							52
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	N	3	3	8					52
							3	9											
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	54	1	707	2	N	-0-							52
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	N	-0-							52
11	1140	N	784	-0-	-356	-0-	42	1	742	2	N	-0-							52
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	5							57
							6	9											

TOTAL GAS PROD: 11,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	44	1	1367	2	N	24					94
							26	9									
02	1568	N	1328	-0-	-240	-0-	56	1	1250	2	N	20					114
							22	9									
03	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	62	1	1324	2	N	20					134
							22	9									
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	60	1	1274	2	N	23					157
							25	9									
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	62	1	1258	2	N	17					174
							19	9									
06	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	40	1	1049	2	N	15					189
							17	9									
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	50	1	1295	2	N	11					200
							12	9									
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1262	2	N	25					225
							28	9									
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	N	15					240
							17	9									
10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	62	1	1255	2	N	1	179	1			62
							1	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1201	2	N	58					120
							64	9									
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	62	1	1364	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

01	465	X	392	-0-	-73	-0-	62	1	330	2	N	-0-					121
02	420	X	260	-0-	-160	-0-	56	1	204	2	N	-0-					121
03	465	X	72	-0-	-393	-0-	52	1	20	2	N	-0-					121
04	450	X	23	-0-	-427	-0-	20	1	3	2	N	-0-					121
05	403	X	200	-0-	-203	-0-	22	1	178	2	N	-0-					121
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	2	N	-0-					121
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	60	1	350	2	N	-0-					121
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	62	1	85	2	N	-0-					121
09	360	N	69	-0-	-291	-0-	50	1	19	2	N	-0-					121
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	40	1	13	2	N	-0-					121
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	24	1	8	2	N	-0-					121
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	56	1	11	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1625	-0-	-2622	-0-	1625	3			N	-0-					24
02	3836	X	731	-0-	-3105	-0-	731	3			N	-0-					24
03	4247	X	671	-0-	-3576	-0-	671	3			N	-0-					24
04	4110	X	604	-0-	-3506	-0-	603	3	1	9	N	1					25
05	4247	X	1151	-0-	-3096	-0-	1151	3			N	-0-					25
06	1560	X	719	-0-	-841	-0-	719	3			N	-0-					25
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					25
08	1147	X	775	-0-	-372	-0-	775	3			N	-0-					25
09	1110	X	874	-0-	-236	-0-	874	3			N	-0-					25
10	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					25
11	1050	X	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					25
12	1085	X	596	-0-	-489	-0-	596	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.// 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	793	-0-	-1191	-0-	793	2			N	-0-					119
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1874	2	155	9	N	141	143	1			117
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2139	2	8	9	N	7					124
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					127
05	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	1763	2			N	-0-					127
06	2070	N	1400	-0-	-670	-0-	1400	2			N	-0-					127
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					127
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					127
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					127
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1769	2	17	9	N	15					142
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					142
12	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1363	2	22	9	N	20					162

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
02	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
11	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
*12	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

01	217	N	122	-0-	-95	-0-	2	1	120	3	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	4	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					5
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	3			N	-0-					5
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					5
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					5
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					5
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					5
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					5
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					5
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					5
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					5
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					5
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	5	1	309	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	3	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	9	1	296	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	14	1	758	3	N	2					20
							169	4	2	9							
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	981	3	N	-0-					20
03	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	18	1	1167	3	N	-0-					20
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	1001	3	N	-0-					20
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					20
06	1140	N	804	-0-	-336	-0-	804	3			N	-0-					20
07	1054	N	813	-0-	-241	-0-	735	3	78	9	N	71					91
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					91
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					91
10	806	N	256	-0-	-550	-0-	246	3	10	9	N	9					100
11	1230	N	214	-0-	-1016	-0-	208	3	6	9	N	5					105
12	1085	N	180	-0-	-905	-0-	180	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2162	-0-	-411	-0-	73	1	2089	3	N	-0-					146
02	2240	N	2110	-0-	-130	-0-	69	1	2041	3	N	-0-					146
03	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	60	1	2219	3	N	-0-					146
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	19	1	2097	3	N	-0-					146
05	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					146
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2208	3	17	9	N	15					161
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					161
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2369	3	45	9	N	41					202
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2325	3	19	9	N	17	190	1			29
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					29
11	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	2241	3	36	9	N	33					62
12	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2342	3	7	9	N	6					68

TOTAL GAS PROD: 27,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	52	1	2359	3	N	-0-			-0-
							56	4							
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	60	1	3301	3	N	-0-			-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	48	1	3281	3	N	-0-			-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	15	1	3041	3	N	-0-			-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-			-0-
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-			-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-			-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-			-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-			-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
*12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	638	3	114	4	N	-0-			-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	461	3	13	4	N	-0-			-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-			-0-
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	3			N	-0-			-0-
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-			-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	8	1	406	3	N	-0-			-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	15	1	399	3	N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	N	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	N	-0-			-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-			-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-			-0-
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-			-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					76
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					76
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					76
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	3	7	9	N	6					82
05	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					82
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					82
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1115	3	2	9	N	2					84
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					84
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					84
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1069	3	1	9	N	1	1	5			84
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	995	3	50	9	N	45					129
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	14	1	830	3	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	981	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	905	-0-	-552	-0-	16	1	889	3	N	-0-					-0-
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	15	1	554	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	17	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	25	1	2010	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	23	1	2131	3	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	15	1	1993	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	765	-0-	-537	-0-	22	1	743	3	N	-0-					45
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	39	1	1532	3	N	-0-	45	5			-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	51	1	1947	3	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	27	1	1794	3	N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	52	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	44	1	1788	3	N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	52	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1986	3	N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	79	1	1701	3	N	-0-					-0-
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	13	1	470	3	N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21	1	727	3	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19	1	886	3	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	834	3	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	990	-0-	-157	-0-	10	1	980	3	N	-0-					20
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	13	1	1031	3	N	-0-					20
03	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	15	1	1076	3	N	-0-					20
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	13	1	1043	3	N	40					60
							44	9									
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3			N	-0-					60
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					60
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1071	3	86	9	N	78					138
08	1085	N	560	-0-	-525	-0-	560	3			N	-0-					138
09	1050	N	882	-0-	-168	-0-	882	3			N	-0-					138
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1008	3	1	9	N	1	1	5			138
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1	9	N	1					139
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	2			N	-0-					17
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1055	2	1	9	N	1					18
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	N	3					21
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2					23
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	N	3					26
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	N	3					29
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					35
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					37
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3					40
10	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1035	2	2	9	N	2					42
11	1200	N	904	-0-	-296	-0-	903	2	1	9	N	1					43
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1208	2	1	9	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1020	-0-	-561	-0-	1020	2			N	-0-					90
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	2			N	-0-					90
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					90
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					90
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					90
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					90
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					90
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					90
09	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					90
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					90
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					90
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14281	2	50	9	N	45					382
02	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17528	2	45	9	N	41					423
03	14818	X	11643	-0-	-3175	-0-	11599	2	44	9	N	40					463
04	14340	X	13199	-0-	-1141	-0-	13177	2	22	9	N	20					483
05	19468	X	10278	-0-	-9190	-0-	10265	2	13	9	N	12					495
06	18840	X	11733	-0-	-7107	-0-	11733	2			N	-0-					495
07	19468	X	13957	-0-	-5511	-0-	13957	2			N	-0-					495
08	13640	X	8720	-0-	-4920	-0-	8720	2			N	-0-	158	1			337
09	13200	X	12953	-0-	-247	-0-	12953	2			N	-0-					337
10	13950	X	12631	-0-	-1319	-0-	12631	2			N	-0-					337
11	13500	X	9728	-0-	-3772	-0-	9728	2			N	-0-					337
12	13950	X	5239	-0-	-8711	-0-	5239	2			N	-0-					337

TOTAL GAS PROD: 141,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	48	1	1982	2	N	-0-					10
02	2268	X	1228	-0-	-1040	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					10
03	2511	X	1456	-0-	-1055	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					10
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	60	1	4377	2	N	2					12
							2	9									
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	62	1	4863	2	N	-0-					12
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	40	1	2709	2	N	3					15
							3	9									
07	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	62	1	3282	2	N	-0-					15
08	3503	X	1091	-0-	-2412	-0-	62	1	1029	2	N	-0-					15
09	3390	X	828	-0-	-2562	-0-	60	1	768	2	N	-0-					15
10	3503	X	430	-0-	-3073	-0-	40	1	390	2	N	-0-					15
11	3240	X	1212	-0-	-2028	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					15
12	3348	X	929	-0-	-2419	-0-	62	1	867	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	31	1	1109	2	N	40	191	1			37
							44	9									
02	1400	N	1169	-0-	-231	-0-	28	1	1138	2	N	3					40
							3	9									
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	30	1	978	2	N	18					58
							20	9									
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	27	1	985	2	N	-0-					58
05	1302	N	974	-0-	-328	-0-	31	1	919	2	N	22					80
							24	9									
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	30	1	893	2	N	-0-					80
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	29	1	1075	2	N	-0-					80
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1027	2	33	9	N	30					110
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1223	2	46	9	N	42					152
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1278	2	N	6					158
							7	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	2	N	-0-					158
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	935	-0-	-770	-0-	22	1	913	2	N	-0-					10
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	2	N	-0-					10
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	31	1	1448	2	N	-0-					10
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	29	1	1360	2	N	-0-					10
05	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	29	1	1315	2	N	-0-					10
06	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	30	1	989	2	N	-0-					10
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	-0-					10
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					10
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					10
10	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	30	1	1265	2	N	-0-					10
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	30	1	1340	2	N	-0-					10
12	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	30	1	1363	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			2
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	227	1	502	2	N	-0-			2
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	352	1	666	2	N	-0-			2
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	464	1	456	2	N	-0-			2
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	496	1	360	2	N	-0-			2
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	480	1	671	2	N	-0-			2
07	961	N	688	-0-	-273	-0-	247	1	441	2	N	-0-			2
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	221	1	423	2	N	-0-			2
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	450	1	456	2	N	-0-			2
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	397	1	483	2	N	-0-			2
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	368	1	382	2	N	-0-			2
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	232	1	294	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	759	-0-	-884	-0-	24	1	735	2	N	-0-			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	25	1	1397	2	N	-0-			-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	2	N	-0-			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	31	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	947	-0-	-583	-0-	29	1	918	2	N	-0-			-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	31	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1095	-0-	-465	-0-	28	1	1067	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	989	-0-	-220	-0-	28	1	961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WALLACE WELL #: 1142 RRCID -> 101778 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10827 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

01	2418	N	1043	-0-	-1375	-0-	1043	1			N	-0-					22
02	2800	N	2944	-0-	144	144	2944	1			N	-0-					22
03	3007	N	2863	-0-	-144	-0-	2863	2			N	-0-					22
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	1			N	-0-					22
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	1			N	-0-					22
06	2340	X	2293	-0-	-47	-0-	2293	1			N	-0-					22
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	1			N	-0-					22
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	1			N	-0-					22
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	1			N	-0-					22
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	1			N	-0-					22
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					22
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	1			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	1		N	-0-			-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	1		N	-0-			-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	1		N	-0-			-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	1		N	-0-			-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	1		N	-0-			-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	1		N	-0-			-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	1		N	-0-			-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	1		N	-0-			-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	1		N	-0-			-0-
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	1		N	-0-			-0-
11	2250	X	2057	-0-	-193	-0-	2057	1		N	-0-			-0-
*12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1469	-0-	-732	-0-	1469	1		N	-0-			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	1		N	-0-			-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	1		N	-0-			-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	1		N	-0-			-0-
05	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1995	1		N	-0-			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	1		N	-0-			-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1		N	-0-			-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	1		N	-0-			-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	1		N	-0-			-0-
10	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	2060	1		N	-0-			-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	1			N	-0-					10
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					10
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					10
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					10
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					10
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					10
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	1			N	-0-					10
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					10
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	1			N	-0-					10
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					10
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					10
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	1			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	1			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	1			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	1			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	1			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	1			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11232 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	1			N	-0-					182
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					182
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					182
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					182
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					182
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					182
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					182
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					182
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					182
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					182
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	1			N	-0-					182
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	1			N	-0-					-0-
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	1			N	-0-					-0-
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	1			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	1			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	1			N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	1			N	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	1			N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	1			N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	1			N	-0-					-0-
11	900	X	444	-0-	-456	-0-	444	1			N	-0-					-0-
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	102	1	2668	2	N	-0-			-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1920	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	535	-0-	-2038	-0-	53	1	482	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	2095	-0-	-575	-0-	88	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	79	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	510	N	263	-0-	-247	-0-	44	1	219	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
08	1922	N	871	-0-	-1051	-0-	43	1	828	2	N	-0-			-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1130	-0-	-1040	-0-	72	1	1058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 2 A RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

01	1457	N	827	-0-	-630	-0-	310	1	517	3	N	-0-			-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	280	1	1154	3	N	-0-			-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	305	1	1232	3	N	-0-			-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
05	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
06	1500	N	725	-0-	-775	-0-	725	3			N	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
10	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOOD WELL #: 1 RRCID -> 199779 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	2	17	9	N	15					210
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1866	2	44	9	N	40	245	1			5
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2872	2	13	9	N	12					17
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2653	2	13	9	N	12					29
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					29
06	2460	N	1884	-0-	-576	-0-	1871	2	13	9	N	12					41
07	2542	N	961	-0-	-1581	-0-	961	2			N	-0-					41
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					41
09	1890	N	938	-0-	-952	-0-	938	2			N	-0-					41
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					41
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					41
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 23,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					20
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					22
03	1147	N	984	-0-	-163	-0-	973	2	11	9	N	10					32
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					35
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	N	2					37
06	960	N	729	-0-	-231	-0-	728	2	1	9	N	1					38
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					38
08	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					38
09	720	N	599	-0-	-121	-0-	595	2	4	9	N	4					42
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	2			N	-0-					42
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					42
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

01	465	N	359	-0-	-106	-0-	356	3	3	9	N	3					20
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					20
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					20
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					20
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					20
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					20
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	434	3	8	9	N	7					27
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					27
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					27
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	3	22	9	N	20					47
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					47
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2290	3	24	9	N	22					40
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					40
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					40
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2416	3	76	9	N	69					109
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					109
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					109
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2530	3	59	9	N	54					163
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					163
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					163
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2487	3	37	9	N	34	176	1			21
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					21
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2354	3	95	9	N	86					107

TOTAL GAS PROD: 29,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	13	1	1313	3	N	-0-					27
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	18	1	1251	3	N	-0-	27	5			-0-
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	18	1	1386	3	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	12	1	1316	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1196	3	8	9	N	7					7

TOTAL GAS PROD: 15,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	400	-0-	-530	-0-	7	1	384	3	N	-0-					20
							9	4									
02	952	N	699	-0-	-253	-0-	13	1	686	3	N	-0-					20
03	806	N	708	-0-	-98	-0-	10	1	698	3	N	-0-					20
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	N	-0-					20
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					20
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					20
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	845	3	97	9	N	88					108
08	837	N	395	-0-	-442	-0-	395	3			N	-0-					108
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	3			N	-0-					108
10	930	N	462	-0-	-468	-0-	462	3			N	-0-	65	5			43
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					43
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	587	3	52	9	N	47					90

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	2	1	94	3	N	-0-					87
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-					87
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					87
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					87
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					87
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					87
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					87
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					87
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					87
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					87
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					87
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	18	1	1020	3	N	-0-					111
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	41	1	1779	3	N	-0-					111
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	37	1	1948	3	N	64					175
							70	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	N	10					185
							11	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					185
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					185
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	522	3	56	9	N	51	183	1			53
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					53
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					53
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	592	3	12	9	N	11					64
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					64
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BAUERSFELD WELL #: 2 RRCID -> 066447 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9788 - 9795

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					36
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					36
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					36
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					36
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					36
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					36
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					36
08	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					36
09	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					36
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					36
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					36
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8					73
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					73
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1538	2	25	9	N	23					96
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					96
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					96
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18	9	N	16					112
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	N	16					128
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1621	2	22	9	N	20					148
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	N	12					160
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6					166
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1574	2	31	9	N	28	181	1			13
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
PARSELL-HACKBERRY WELL #: RRCID -> 122023 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9710 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7159	-0-	-622	-0-	7093	2	66	9	N	60					145
02	7028	X	6710	-0-	-318	-0-	6622	2	88	9	N	80					225
03	7781	X	7272	-0-	-509	-0-	7147	2	125	9	N	114	199	1			140
04	7530	X	5685	-0-	-1845	-0-	5630	2	55	9	N	50					190
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7933	2	47	9	N	43					233
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7408	2	56	9	N	51	192	1			92
07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7807	2	47	9	N	43					135
08	7781	X	4108	-0-	-3673	-0-	4088	2	20	9	N	18					153
09	7530	X	4823	-0-	-2707	-0-	4795	2	28	9	N	25					178
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8344	2	57	9	N	52					230
11	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8109	2	50	9	N	45	198	1			77
*12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7984	2	58	9	N	53					130

TOTAL GAS PROD: 83,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

BAUERSFIELD WELL #: RRCID -> 066087 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9791 - 9802

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	748	-0-	-802	-0-	132	1	616	2	N	-0-					137
02	1148	N	940	-0-	-208	-0-	162	1	778	2	N	-0-					137
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	202	1	934	2	N	-0-					137
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	178	1	950	2	N	-0-					137
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	283	1	1330	2	N	-0-					137
06	1110	N	700	-0-	-410	-0-	188	1	512	2	N	-0-					137
07	1178	N	31	-0-	-1147	-0-	31	1			N	-0-					137
08	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	214	1	1011	2	N	-0-					137
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	223	1	1151	2	N	-0-					137
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	245	1	1056	2	N	-0-					137
11	1200	N	905	-0-	-295	-0-	202	1	703	2	N	-0-					137
12	1426	N	494	-0-	-932	-0-	112	1	382	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	18	1	354	2	N	-0-					60
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	26	1	575	2	N	-0-					60
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	27	1	583	2	N	-0-					60
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	-0-					60
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	649	2	N	-0-					60
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	30	1	277	2	N	-0-					60
07	682	N	31	-0-	-651	-0-	31	1			N	-0-					60
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	2			N	-0-					60
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					60
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	N	-0-					60
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-					60
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

01	806	N	320	-0-	-486	-0-	320	1			N	-0-					149
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	625	1	3	9	N	3					152
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	1	4	9	N	4					156
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	610	1	4	9	N	4					160
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	567	1	1	9	N	1					161
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					161
07	620	N	221	-0-	-399	-0-	220	1	1	9	N	1					162
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	1	1	9	N	1					163
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	1			N	-0-	143	1			20
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	1			N	-0-					20
11	990	N	128	-0-	-862	-0-	128	1			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1833	-0-	-461	-0-	1833	1			N	-0-					205
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	1	3	9	N	3					208
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3190	1	23	9	N	21	197	1			32
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2954	1	17	9	N	15					47
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2930	1	18	9	N	16					63
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2286	1	15	9	N	14					77
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2309	1	28	9	N	25					102
08	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2124	1	29	9	N	26					128
09	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2064	1	2	9	N	2					130
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	1	8	9	N	7					137
11	2220	X	2142	-0-	-78	-0-	2135	1	7	9	N	6					143
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	1			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 29,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1277	1	6	9	N	5					233
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1779	1	13	9	N	12	192	1			53
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2055	1	17	9	N	15					68
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2045	1	11	9	N	10					78
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1924	1	17	9	N	15					93
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	1	26	9	N	24					117
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	1	25	9	N	23					140
08	3100	N	4772	-0-	1672	1672	4733	1	39	9	N	35					175
09	3000	N	1734	-0-	-1266	406	1725	1	9	9	N	8					183
10	2123	N	1717	-0-	-406	-0-	1713	1	4	9	N	4					187
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2026	1	9	9	N	8					195
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					27
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-					27
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					27
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					27
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					27
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					27
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					27
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	310	1	1848	3	N	-0-					73
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	280	1	3469	3	N	-0-					73
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	310	1	3652	3	N	-0-					73
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					73
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					73
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					73
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					73
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					73
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					73
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					73
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					73
*12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 40,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					170
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	616	3			N	-0-					170
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					170
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					170
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					170
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					170
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					170
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					170
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					170
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					170
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					170
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	635	3	12	9	N	11					181

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					101
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					101
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COGGIN WELL #: 1137 RRCID -> 124549 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10271 - 10284

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					83
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					83
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					83
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					83
05	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	2			N	-0-					83
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					83
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					83
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					83
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					83
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					83
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					83
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		683	-0-	683	10801	683	2			Y	-0-			236
02	DLQ G-10		1132	-0-	1132	11933	1132	2			Y	-0-			236
03	DLQ G-10		1303	-0-	1303	13236	1303	2			Y	-0-			236
04	DLQ G-10		1263	-0-	1263	14499	1263	2			Y	-0-			236
05	3100	N	1003	-0-	-2097	12402	1003	2			Y	-0-			236
06	3000	N	611	-0-	-2389	10013	611	2			Y	-0-			236
07	3100	N	903	-0-	-2197	7816	903	2			Y	-0-			236
08	3100	N	1220	-0-	-1880	5936	1220	2			Y	-0-			236
09	3000	N	1229	-0-	-1771	4165	1229	2			Y	-0-			236
10	3100	N	730	-0-	-2370	1795	730	2			Y	-0-			236
*11	2853	N	1058	-0-	-1795	-0-	1058	2			Y	-0-			236
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	Y	2			238

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	42	1	2374	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	52	1	2200	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	51	1	2452	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	14	1	2308	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
06	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-			-0-
10	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
11	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3			N	-0-			-0-
12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	80	1	3438	3	N	-0-			6
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	80	1	3250	3	N	-0-			6
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	3	N	4			10
							4	9							
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	80	1	3276	3	N	-0-			10
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	80	1	3225	3	N	-0-			10
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	80	1	3302	3	N	-0-			10
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	N	-0-			10
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	80	1	3293	3	N	-0-			10
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	80	1	3269	3	N	-0-			10
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	80	1	3326	3	N	-0-			10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					15
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					15
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					15
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					15
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					15
06	3000	N	3659	-0-	659	659	3659	2			N	-0-					15
07	3100	N	8056	-0-	4956	5615	8056	2			N	-0-					15
08	3100	N	9749	-0-	6649	12264	9749	2			N	-0-					15
09	20496	X	8232	-0-	-12264	-0-	8232	2			N	-0-					15
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					15
11	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					15
*12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 59,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	695	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	N	-0-					17
							228	4									
02	420	N	251	-0-	-169	-0-	10	1	229	3	N	-0-					17
							12	4									
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	16	1	470	3	N	-0-					17
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	11	1	409	3	N	8					25
							9	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					25
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					25
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					25
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					25
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					25
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	552	3	28	9	N	25	25	5			25
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					25
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2100	-0-	-1062	-0-	2100	2			N	-0-					22
02	2996	#	2268	-0-	-728	-0-	2268	2			N	-0-					22
03	3379	#	2855	-0-	-524	-0-	2843	2	12	9	N	11					33
04	3270	#	2986	-0-	-284	-0-	2978	2	8	9	N	7					40
05	4131	R	4131	-0-	-0-	-0-	4120	2	11	9	Y	10					50
06	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	2871	2	6	9	Y	5					55
07	3274	R	3274	-0-	-0-	-0-	3265	2	9	9	Y	8					63
08	3379		3630	-0-	251	251	3615	2	15	9	Y	14					77
09	3270		3184	-0-	-86	165	3181	2	3	9	Y	3					80
10	3379		3319	-0-	-60	105	3310	2	9	9	Y	8	1	8			87
*11	3325		3245	-0-	-80	25	3243	2	2	9	Y	2	1	8			88
12	3379		3018	-0-	-361	-0-	3016	2	2	9	Y	2					90

TOTAL GAS PROD: 36,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	620	N	337	-0-	-283 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-		-0- B	-0-	588	3			N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-		-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-		-0- B	-0-	624	3			N	-0-			-0-
05	742	N	742	-0-		-0- B	-0-	742	3			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	868	-0-		-496 B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
02	1288	N	1167	-0-		-121 B	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	1070	-0-		-170 B	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
04	1391	N	1391	-0-		-0- B	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
05	1413	N	1413	-0-		-0- B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
06	1398	N	1398	-0-		-0- B	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-		-0- B	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
08	1540	N	1540	-0-		-0- B	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
09	1464	N	1464	-0-		-0- B	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
10	1508	N	1508	-0-		-0- B	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	1135	-0-		-245 B	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
12	1426	N	1419	-0-		-7 B	-0-	1419	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	842	-0-	-598 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	205	-0-	-1283 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	390	-0-	-478 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	812	N	140	-0-	-672 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	775	N	67	-0-	-708 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	390	N	36	-0-	-354 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	990	N	369	-0-	-621 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	360	N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	196	N	87	-0-	-109 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	744	N	120	-0-	-624 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	50	-0-	-167 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	527	N	217	-0-	-310 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1097	-0-	-763	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1196	-0-	-695	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	843	-0-	-687	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	13	-0-	-328	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	682	N	310	-0-	-372	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	134	-0-	-114 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	869	-0-	-451 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	527	N	147	-0-	-380	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	341	N	136	-0-	-205	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	776	-0-	-154	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	868	N	810	-0-	-58	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	780	N	557	-0-	-223	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-		-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-		-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	570	N	511	-0-		-59 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558	N	203	-0-		-355 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-		-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-		-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	40	-0-		-177 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	403	N	198	-0-		-205 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-		-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-		-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-		-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-		-36 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	620	N	469	-0-	-151 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	1054	-0-	-589 B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	636	-0-	-604 B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	210	N	103	-0-	-107 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	124	N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	420	N	4	-0-	-416 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 164746 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3646 - 4794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

01	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	130	1	466	2	N	-0-			-0-
02	560 N	526	-0-	-34	B	-0-	130	1	396	2	N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	130	1	481	2	N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	130	1	513	2	N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	130	1	490	2	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	130	1	488	2	N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	130	1	501	2	N	-0-			-0-
08	620 N	490	-0-	-130	B	-0-	130	1	360	2	N	-0-			-0-
09	600 N	499	-0-	-101	B	-0-	130	1	369	2	N	-0-			-0-
10	620 N	503	-0-	-117	B	-0-	130	1	373	2	N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	130	1	444	2	N	-0-			-0-
*12	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	130	1	475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

01	1333	N	386	-0-	-947 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	1445	X	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*12	1592	X	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	1	1	5			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934						N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

01	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1376	3			N	-0-					142
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					142
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	3	13	9	N	12					154
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1384	3	25	9	N	23					177
05	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1385	3	8	9	N	7					184
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	3			N	-0-					184
07	1457	N	967	-0-	-490	-0-	967	3			N	-0-					184
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					184
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					184
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	3	4	9	N	4	4	5			184
11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1053	3	9	9	N	8					192
12	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	2206	-0-	-615	-0-	49	1	2157	3	N	-0-					71
02	2861	R	2861	-0-	-0-	-0-	53	1	2799	3	N	8					79
							9	9									
03	3856	R	3856	-0-	-0-	-0-	51	1	3797	3	N	7					86
							8	9									
04	3840	R	3840	-0-	-0-	-0-	12	1	3828	3	N	-0-					86
05	3761	R	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					86
06	3348	R	3348	-0-	-0-	-0-	3324	3	24	9	N	22					108
07	3520	R	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					108
08	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					108
09	3265	R	3265	-0-	-0-	-0-	3167	3	98	9	N	89					197
10	3205	R	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					197
11	3084	R	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					197
*12	3056	R	3056	-0-	-0-	-0-	3050	3	6	9	N	5					202

TOTAL GAS PROD: 39,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-	163	7			-0-
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	372	#	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	434	#	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	420	#	240	-0-	-180	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					82
02	224	#	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					82
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					82
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					82
05	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					82
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					82
07	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					82
08	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					82
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					82
10	465	#	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					82
11	450	#	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					82
12	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	70	1	2519	3	N	15					94
							17	9									
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	67	1	2364	3	N	-0-					94
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	56	1	2378	3	N	-0-					94
04	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	11	1	2367	3	N	-0-					94
05	2697	N	2394	-0-	-303	-0-	2366	3	28	9	N	25					119
06	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	2164	3			N	-0-					119
07	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2308	3			N	-0-					119
08	2387	N	1981	-0-	-406	-0-	1951	3	30	9	N	27					146
09	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	2098	3			N	-0-					146
10	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2004	3	25	9	N	23					169
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					169
12	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	2022	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 26,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	R	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					25
02	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	1946	3	64	9	N	58					83
03	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1884	3	20	9	N	18					101
04	1800	#	1550	-0-	-250	-0-	1542	3	8	9	N	7					108
05	2232	#	1584	-0-	-648	-0-	1576	3	8	9	N	7					115
06	2160	#	1460	-0-	-700	-0-	1442	3	18	9	N	16					131
07	2232	#	1697	-0-	-535	-0-	1654	3	43	9	N	39					170
08	1891	#	1487	-0-	-404	-0-	1476	3	11	9	N	10					180
09	1560	#	1517	-0-	-43	-0-	1506	3	11	9	N	10					190
10	1705	#	1542	-0-	-163	-0-	1519	3	23	9	N	21	179	1			32
11	1650	#	1432	-0-	-218	-0-	1429	3	3	9	N	3					35
12	1705	#	1502	-0-	-203	-0-	1499	3	3	9	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	R	858	-0-	-0-	-0-	817	3	41	9	N	37					184
02	952	#	734	-0-	-218	-0-	682	3	52	9	N	47	186	1			45
03	1054	#	742	-0-	-312	-0-	705	3	37	9	N	34					79
04	1020	#	752	-0-	-268	-0-	719	3	33	9	N	30					109
05	868	#	767	-0-	-101	-0-	734	3	33	9	N	30					139
06	840	#	798	-0-	-42	-0-	721	3	77	9	N	70					209
07	806	#	769	-0-	-37	-0-	721	3	48	9	N	44	171	1			82
08	847	R	847	-0-	-0-	-0-	786	3	61	9	N	55					137
09	826	R	826	-0-	-0-	-0-	778	3	48	9	N	44					181
10	837	#	803	-0-	-34	-0-	768	3	35	9	N	32	186	1			27
11	810	#	807	-0-	-3	-0-	779	3	28	9	N	25					52
12	868	#	837	-0-	-31	-0-	813	3	24	9	N	22					74

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	R	2117	-0-	-0-	-0-	2061	2	56	9	N	51					130
02	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1838	2	33	9	N	30					160
03	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2004	2	31	9	N	28					188
04	2040	#	1954	-0-	-86	-0-	1909	2	45	9	N	41					229
05	2108	#	1973	-0-	-135	-0-	1958	2	15	9	N	14					243
06	2040	#	1762	-0-	-278	-0-	1734	2	28	9	N	25	182	1			86
07	2077	#	1743	-0-	-334	-0-	1734	2	9	9	N	8					94
08	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2084	2	34	9	N	31					125
09	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30					155
10	2067	R	2067	-0-	-0-	-0-	2042	2	25	9	N	23					178
11	2040	#	2002	-0-	-38	-0-	1957	2	45	9	N	41					219
12	2108	#	2065	-0-	-43	-0-	2052	2	13	9	N	12	186	1			45

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					37
02	756	#	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					37
03	837	#	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					37
04	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					37
05	837	#	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					37
06	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					37
07	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					37
08	837	#	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					37
09	840	#	787	-0-	-53	-0-	786	2	1	9	N	1					38
10	868	#	826	-0-	-42	-0-	824	2	2	9	N	2					40
11	840	#	824	-0-	-16	-0-	818	2	6	9	N	5					45
*12	846	R	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	442	-0-	-333	-0-	435	2	7	9	N	6					92
02	700	#	418	-0-	-282	-0-	401	2	17	9	N	15					107
03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	441	2	25	9	N	23					130
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	446	2	45	9	N	41	170	1			1
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					8
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	468	2	10	9	N	9					17
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	482	2	32	9	N	29					46
08	496	#	206	-0-	-290	-0-	193	2	13	9	N	12					58
09	480	#	476	-0-	-4	-0-	456	2	20	9	N	18					76
10	527	#	490	-0-	-37	-0-	477	2	13	9	N	12					88
11	510	#	468	-0-	-42	-0-	457	2	11	9	N	10					98
12	527	#	503	-0-	-24	-0-	475	2	28	9	N	25					123

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

01	527	#	505	-0-	-22	-0-	59	1	437	3	N	8					152
							9	9									
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	11					163
03	527	#	510	-0-	-17	-0-	442	1	60	3	N	7					170
							8	9									
04	510	#	493	-0-	-17	-0-	58	1	423	3	N	11					181
							12	9									
05	527	#	420	-0-	-107	-0-	417	3	3	9	N	3	149	1			35
06	480	#	29	-0-	-451	-0-	28	3	1	9	N	1					36
07	496	#	99	-0-	-397	-0-	99	3			N	-0-					36
08	496	#	219	-0-	-277	-0-	219	3			N	-0-					36
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					36
10	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					36
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					36
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	908	-0-	-394	-0-	140	1	748	2	N	18					78
							20	9									
02	952	#	898	-0-	-54	-0-	140	1	758	2	N	-0-					78
03	1054	#	1053	-0-	-1	-0-	140	1	892	2	N	19					97
							21	9									
04	1020	#	967	-0-	-53	-0-	140	1	808	2	N	17					114
							19	9									
05	992	#	909	-0-	-83	-0-	140	1	755	2	N	13					127
							14	9									
06	1020	#	987	-0-	-33	-0-	140	1	836	2	N	10					137
							11	9									
07	1054	#	963	-0-	-91	-0-	140	1	793	2	N	27					164
							30	9									
08	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	140	1	841	2	N	88					252
							97	9									
09	990	#	664	-0-	-326	-0-	98	1	533	2	N	30	173	1			109
							33	9									
10	1023	#	567	-0-	-456	-0-	140	1	409	2	N	16					125
							18	9									
11	1050	#	901	-0-	-149	-0-	140	1	761	2	N	-0-					125
12	1085	#	910	-0-	-175	-0-	140	1	760	2	N	9					134
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	25	2	4	9	N	4					138
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					138
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
02	654	R	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	N	5					324
03	950	R	950	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	N	12					336
04	921	R	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7					343
05	968	R	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					348
06	930	#	905	-0-	-25	-0-	902	2	3	9	N	3					351
07	961	#	929	-0-	-32	-0-	923	2	6	9	N	5					356
08	961	#	940	-0-	-21	-0-	910	2	30	9	N	27	197	1			186
09	930	#	870	-0-	-60	-0-	864	2	6	9	N	5					191
10	961	#	857	-0-	-104	-0-	854	2	3	9	N	3					194
11	900	#	835	-0-	-65	-0-	832	2	3	9	N	3					197
12	930	#	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	N	5					202

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1606	3	90	9	N	82					214
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	1439	3	52	9	N	47	188	1			73
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1620	3	51	9	N	46					119
04	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	1262	3	70	9	N	64					183
05	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1422	3	78	9	N	71	182	1			72
06	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1385	3	63	9	N	57					129
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1385	3	70	9	N	64					193
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1698	3	97	9	N	88	188	1			93
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1573	3	106	9	N	96					189
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1572	3	70	9	N	64	180	1			73
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1517	3	90	9	N	82					155
12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1571	3	68	9	N	62	182	1			35

TOTAL GAS PROD: 18,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	746	-0-	-308	-0-	703	2	43	9	N	39					203
02	728	N	185	-0-	-543	-0-	173	2	12	9	N	11	165	1			49
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1265	2	77	9	N	70					119
04	720	N	330	-0-	-390	-0-	299	2	31	9	N	28					147
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	627	2	N	37					184
							41	9									
06	1290	N	698	-0-	-592	-0-	88	1	596	2	N	13	171	1			26
							14	9									
07	341	N	46	-0-	-295	-0-	22	1	4	2	N	18					44
							20	9									
08	744	N	27	-0-	-717	-0-	10	1	17	2	N	-0-					44
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	493	-0-	-840	-0-	439	2	54	9	N	49					143
02	1204	X	216	-0-	-988	-0-	198	2	18	9	N	16					159
03	1333	X	959	-0-	-374	-0-	885	2	74	9	N	67					226
04	1290	X	495	-0-	-795	-0-	428	2	67	9	N	61	175	1			112
05	1333	X	693	-0-	-640	-0-	652	2	41	9	N	37					149
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	44					193
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	543	2	35	9	N	32					225
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	926	2	62	9	N	56	182	1			99
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	565	2	66	9	N	60					159
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	802	2	95	9	N	86	169	1			76
11	960	N	630	-0-	-330	-0-	601	2	29	9	N	26					102
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	558	2	26	9	N	24					126

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	33	1	103	3	N	-0-					92
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	46	1	99	3	N	4					96
							4	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	46	1	103	3	N	-0-					96
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	12	1	86	3	N	-0-					96
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					96
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-	2	5			94
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					94
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-	2	5			92
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					92
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	3	1	9	N	1	1	5			92
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					92
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	300	1	815	3	N	3					40
							3	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	280	1	807	3	N	10					50
							11	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	310	1	901	3	N	12					62
							13	9									
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	861	3	3	9	N	3					65
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	933	3	37	9	N	34					99
06	1170	N	673	-0-	-497	-0-	659	3	14	9	N	13					112
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	N	15					127
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	927	3	14	9	N	13					140
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	872	3	20	9	N	18					158
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	859	3	17	9	N	15					173
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	858	3	22	9	N	20					193
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	888	3	32	9	N	29					222

TOTAL GAS PROD: 11,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	154	1	1763	2	N	2					50
							2	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1596	2	N	-0-					50
03	2139	X	1921	-0-	-218	-0-	154	1	1767	2	N	-0-					50
04	1980	X	1519	-0-	-461	-0-	121	1	1390	2	N	7					57
							8	9									
05	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	142	1	1629	2	N	-0-					57
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	145	1	1671	2	N	3					60
							3	9									
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	150	1	1718	2	N	2					62
							2	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	139	1	1590	2	N	7					69
							8	9									
09	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	141	1	1616	2	N	5					74
							6	9									
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	146	1	1678	2	N	-0-					74
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	132	1	1516	2	N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 19,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

01	10075	X	7086	-0-	-2989	-0-	7025	2	61	9	N	55					191
02	9100	X	6594	-0-	-2506	-0-	6554	2	40	9	N	36	121	1			106
03	10075	X	7244	-0-	-2831	-0-	7202	2	42	9	N	38					144
04	7200	X	6858	-0-	-342	-0-	6817	2	41	9	N	37					181
05	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	6993	2	46	9	N	42					223
06	7080	X	6707	-0-	-373	-0-	6670	2	37	9	N	34	178	1			79
07	7316	X	6748	-0-	-568	-0-	6717	2	31	9	N	28					107
08	7254	X	6654	-0-	-600	-0-	6622	2	32	9	N	29					136
09	6870	X	6298	-0-	-572	-0-	6246	2	52	9	N	47					183
10	7037	X	6199	-0-	-838	-0-	6166	2	33	9	N	30					213
11	6720	X	5776	-0-	-944	-0-	5740	2	36	9	N	33	179	1			67
12	6758	X	4834	-0-	-1924	-0-	4804	2	30	9	N	27					94

TOTAL GAS PROD: 78,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60	1	260	2	N	-0-					32
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	N	-0-					32
03	341 N	225	-0-	-116	-0-	38	1	187	2	N	-0-					32
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					32
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	16	1	33	2	N	-0-					32
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					32
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-					32
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	-0-					32
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	44	1	214	2	N	-0-					32
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

01	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					86
02	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					86
03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					86
04	7680 X	7385	-0-	-295	-0-	7385	2			N	-0-					86
05	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					86
06	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7553	2	196	9	N	178	178	1			86
07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					86
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					86
09	7380 X	6873	-0-	-507	-0-	6873	2			N	-0-					86
10	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					86
11	7380 X	7202	-0-	-178	-0-	7202	2			N	-0-					86
12	7626 X	7013	-0-	-613	-0-	7013	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 90,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4051	-0-	-1343	-0-	4007	2	44	9	N	40					234
02	4704	X	3725	-0-	-979	-0-	3691	2	34	9	N	31					265
03	5053	X	3921	-0-	-1132	-0-	3886	2	35	9	N	32					297
04	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	3846	2	48	9	N	44					341
05	4278	X	1108	-0-	-3170	-0-	1100	2	8	9	N	7	193	1			155
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					155
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					155
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4577	2	61	9	N	55					210
09	3900	X	3882	-0-	-18	-0-	3838	2	44	9	N	40					250
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2890	2	34	9	N	31					281
11	4140	X	3750	-0-	-390	-0-	3713	2	37	9	N	34	179	1			136
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 31,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	189	-0-	-1113	-0-	12	1	177	2	N	-0-					74
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					74
03	1302	X	1035	-0-	-267	-0-	34	1	971	2	N	27					101
							30	9									
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	2	N	-0-					101
05	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	40	1	1151	2	N	-0-					101
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					101
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					101
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1	1690	2	N	3	3	8			101
							3	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	N	-0-					101
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	N	-0-					101
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	50	1	1203	2	N	-0-					101
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-					213
02	560	N	449	-0-	-111	-0-	27	1	422	2	N	-0-					213
03	589	N	397	-0-	-192	-0-	29	1	368	2	N	-0-					213
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N	-0-					213
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					213
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					213
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	31	1	534	2	N	-0-					213
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					213
09	600	N	315	-0-	-285	-0-	315	2			N	-0-					213
10	558	N	361	-0-	-197	-0-	31	1	330	2	N	-0-					213
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	30	1	297	2	N	-0-					213
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	31	1	288	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		841	-0-	841	6627	831	2	10	9	N	9					120
02	DLQ G-10		598	-0-	598	7225	587	2	11	9	N	10					130
03	DLQ G-10		272	-0-	272	7497	272	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10		325	-0-	325	7822	325	2			N	-0-					130
05	2200	N	221	-0-	-1979	5843	221	2			N	-0-					130
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2843					N	-0-					130
07	2843	N	-0-	-0-	-2843	-0-					N	-0-					130
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					130
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					135
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					141
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	760	2	11	9	N	10					151
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	957	2	26	9	N	24	121	1			54

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					35
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					35
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					35
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					35
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					35
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					35
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					35
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					35
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					35
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	N	32					233
							35	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	741	2	N	66	161	1			138
							73	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	817	2	N	36					174
							40	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	N	42					216
							46	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	50					266
							55	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	831	2	N	42	191	1			117
							46	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	N	52	11	8			158
							57	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	N	41					199
							45	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	870	2	N	37					236
							41	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	845	2	N	17					253
							19	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	857	2	N	27	2	8			278
							30	9									
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	34	185	1			127
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 11,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1018	-0-	-1803	-0-	68	1	828	2	N	111	42	8			334
							122	9									
02	2380	X	1500	-0-	-880	-0-	83	1	1254	2	N	148	180	1	9	8	293
							163	9									
03	2635	X	1622	-0-	-1013	-0-	96	1	1295	2	N	210	336	1	10	8	157
							231	9									
04	2550	X	1329	-0-	-1221	-0-	88	1	1059	2	N	165	186	1	11	8	125
							182	9									
05	1798	X	1411	-0-	-387	-0-	76	1	1047	2	N	262	22	8			365
							288	9									
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	84	1	1191	2	N	351	350	1	35	8	331
							386	9									
07	1674	X	1538	-0-	-136	-0-	87	1	1145	2	N	278	366	1	7	8	236
							306	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1104	2	N	305	377	1	53	8	111
							336	9									
09	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	86	1	991	2	N	261	178	1	23	8	171
							287	9									
10	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	85	1	1027	2	N	232	187	1	14	8	202
							255	9									
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	89	1	1078	2	N	275	174	1	17	8	286
							303	9									
12	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	85	1	934	2	N	166	185	1			267
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 17,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	3			N	-0-					34
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					34
03	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					34
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					34
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					34
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					34
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					34
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					34
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					34
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					34
11	1170	N	949	-0-	-221	-0-	949	3			N	-0-					34
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 13,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 090607 COMPL. DATE 10/12/1980 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1191	2	17	9	N	15					129
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	N	11					140
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1336	2	34	9	N	31					171
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1302	2	25	9	N	23					194
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2252	2	59	9	N	54					248
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1901	2	102	9	N	93	168	1			173
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1842	2	92	9	N	84					257
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1794	2	79	9	N	72					329
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1697	2	45	9	N	41	166	1			204
10	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1703	2	50	9	N	45					249
11	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1647	2	48	9	N	44	178	1			115
12	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1465	2	34	9	N	31					146

TOTAL GAS PROD: 19,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	62	1	503	2	N	-0-					162
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	56	1	471	2	N	-0-					162
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	N	-0-					162
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	58	1	482	2	N	-0-					162
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	62	1	526	2	N	-0-					162
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	60	1	487	2	N	-0-					162
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	505	2	N	-0-					162
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	N	-0-					162
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					162
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	N	-0-					162
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	N	-0-					162
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	27	1	529	2	N	-0-					67
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	28	1	491	2	N	-0-					67
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-					67
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	30	1	485	2	N	-0-					67
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	29	1	535	2	N	-0-					67
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	30	1	563	2	N	-0-					67
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	-0-					67
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					67
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					67
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	17	1	364	2	N	51					118
							56	9									
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	20	1	461	2	N	-0-					118
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					18
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					18
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					18
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					18
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					18
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					18
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					18
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470
GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					123
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	N	3					126
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	987	2	4	9	N	4					130
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					137
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					142
06	960	N	810	-0-	-150	-0-	806	2	4	9	N	4					146
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	901	2	1	9	N	1					147
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					149
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					150
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					150
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1					151
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

01	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2411	1	3	9	N	3					50
02	2772	X	2683	-0-	-89	-0-	2683	1			N	-0-					50
03	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2926	1	12	9	N	11					61
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2870	1	15	9	N	14					75
05	2976	X	2092	-0-	-884	-0-	2085	1	7	9	N	6					81
06	2880	X	1773	-0-	-1107	-0-	1773	1			N	-0-					81
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	1			N	-0-					81
08	2976	X	42	-0-	-2934	-0-	42	1			N	-0-					81
09	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	1			N	-0-					81
10	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2844	1			N	-0-					81
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					81
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	175	2	189	9	N	172	172	1			-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	1 1	1 9	661	2	N	1					71
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	1 1	1 9	627	2	N	1					72
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	752	2	N	1					73
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	776	2	N	1					74
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	841	2	N	1					75
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	727	2	N	1					76
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	1 1	1 9	793	2	N	1					77
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	1 1	1 9	725	2	N	1					78
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	1 1	1 9	606	2	N	1					79
10	806	N	588	-0-	-218	-0-	1 1	1 9	586	2	N	1					80
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	596	2	N	1					81
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	1 1	1 9	567	2	N	1					82

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 022522 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - P/A 09/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	379	-0-	-86	-0-	62	1	317	2	N	-0-					58
02	411	R	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	2	N	-0-					58
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	N	7					65
							8	9									
04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0-					65
05	465	#	346	-0-	-119	-0-	42	1	302	2	N	2					67
							2	9									
06	450	#	406	-0-	-44	-0-	60	1	337	2	N	8	8	8			67
							9	9									
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-					67
08	465	#	415	-0-	-50	-0-	50	1	365	2	N	-0-					67
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	2	N	-0-					67
10	509	R	509	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	N	-0-					67
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					67
*12	494	R	494	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	1					68
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					27
02	924	#	804	-0-	-120	-0-	804	2			N	-0-					27
03	1147	#	876	-0-	-271	-0-	876	2			N	-0-					27
04	1560	#	829	-0-	-731	-0-	829	2			N	-0-					27
05	1612	#	853	-0-	-759	-0-	853	2			N	-0-					27
06	1560	#	693	-0-	-867	-0-	693	2			N	-0-					27
07	899	#	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					27
08	868	#	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					27
09	840	#	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-					27
10	868	#	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					27
11	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					27
*12	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	947	-0-	-107	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-
02	980	#	880	-0-	-100	-0-	28	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1054	#	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	990	#	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	960	#	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	992	#	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	992	#	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	960	#	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	992	#	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	930	#	898	-0-	-32	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
12	961	#	905	-0-	-56	-0-	30	1	875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	360	-0-	-105	-0-	58	1	302	2	N	-0-					38
02	520	R	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	2	N	-0-					38
03	755	R	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	N	-0-					38
04	657	R	657	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	N	-0-					38
05	576	R	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					38
06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	N	-0-					38
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	N	-0-					38
08	503	R	503	-0-	-0-	-0-	62	1	441	2	N	-0-					38
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-					38
10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	N	-0-					38
11	467	R	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	-0-					38
*12	482	R	482	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	608	-0-	-508	-0-	58	1	539	2	N	10					149
							11	9									
02	1008	#	124	-0-	-884	-0-	18	1	106	2	N	-0-					149
03	1178	#	632	-0-	-546	-0-	50	1	542	2	N	36					185
							40	9									
04	1140	#	936	-0-	-204	-0-	54	1	859	2	N	21					206
							23	9									
05	1178	#	819	-0-	-359	-0-	48	1	753	2	N	16					222
							18	9									
06	712	R	712	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	7					229
							8	9									
07	976	R	976	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	N	15					244
							17	9									
08	961	#	756	-0-	-205	-0-	62	1	685	2	N	8					252
							9	9									
09	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	982	2	N	8	183	1			77
							9	9									
10	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	10					87
							11	9									
11	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	978	2	N	20					107
							22	9									
12	1054	#	841	-0-	-213	-0-	48	1	785	2	N	7					114
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	703	-0-	-537	-0-	697	3	6	9	N	5					87
02	1120	#	957	-0-	-163	-0-	946	3	11	9	N	10					97
03	1302	#	1268	-0-	-34	-0-	1259	3	9	9	N	8					105
04	1260	#	1210	-0-	-50	-0-	1201	3	9	9	N	8					113
05	1054	#	600	-0-	-454	-0-	592	3	8	9	N	7					120
06	1020	#	1014	-0-	-6	-0-	1011	3	3	9	N	3					123
07	1271	#	697	-0-	-574	-0-	689	3	8	9	N	7					130
08	1271	#	307	-0-	-964	-0-	307	3			N	-0-					130
09	1200	#	5	-0-	-1195	-0-	5	3			N	-0-	130	7			-0-
10	1054	#	61	-0-	-993	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	1858	-0-	-250	-0-	1858	2			N	-0-					68
02	1904	#	1809	-0-	-95	-0-	1798	2	11	9	N	10					78
03	2108	#	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-					78
04	1920	#	1870	-0-	-50	-0-	1868	2	2	9	N	2					80
05	2015	#	1938	-0-	-77	-0-	1936	2	2	9	N	2					82
06	1950	#	1875	-0-	-75	-0-	1873	2	2	9	N	2					84
07	2015	#	1978	-0-	-37	-0-	1972	2	6	9	N	5					89
08	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1520	2	11	9	N	10					99
09	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	1687	2	9	9	N	8					107
10	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1817	2	11	9	N	10					117
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1480	2	48	9	N	44	133	1			28
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	N	5					33

TOTAL GAS PROD: 21,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2564	-0-	-288 B	-0-	2564	3			N	-0-					30
02	2492	N	2244	-0-	-248 B	-0-	2244	3			N	-0-					30
03	2635	N	2397	-0-	-238 B	-0-	2397	3			N	-0-					30
04	2490	N	2256	-0-	-234 B	-0-	2256	3			N	-0-					30
05	2480	N	625	-0-	-1855 B	-0-	625	3			N	-0-					30
06	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					30
07	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					30
08	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					30
09	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					30
10	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					30
11	2460	N	2208	-0-	-252 B	-0-	2208	3			N	-0-					30
12	2077	N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	476	-0-	-1787 B	-0-	476	3			N	-0-					26
02	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2204	3	9	9	N	8					34
03	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2542	3	3	9	N	3					37
04	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1135	3	4	9	N	4					41
05	2449	N	183	-0-	-2266 B	-0-	183	3			N	-0-					41
06	2460	N	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					41
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					41
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					41
11	3588	X	3588	-0-	-0- B	-0-	3588	3			N	-0-					41
*12	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4378	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	849	-0-	-391 B	-0-	838	2	11	9	N	10					13
02	1120	N	1080	-0-	-40 B	-0-	1059	2	21	9	N	19					32
03	1271	N	1191	-0-	-80 B	-0-	1182	2	9	9	N	8					40
04	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1126	2	21	9	N	19					59
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1059	2	17	9	N	15					74
06	1140	N	766	-0-	-374 B	-0-	760	2	6	9	N	5					79
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1179	2	22	9	N	20					99
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1140	2	56	9	N	51					150
09	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1095	2	43	9	N	39					189
10	1209	N	1093	-0-	-116 B	-0-	1076	2	17	9	N	15	187	1			17
11	1170	N	1062	-0-	-108 B	-0-	1053	2	9	9	N	8					25
12	1178	N	1082	-0-	-96 B	-0-	1047	2	35	9	N	32					57

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	988	-0-	-531 B	-9752	62	1	926	2	N	-0-			152
02	1344	N	1191	-0-	-153 B	-9752	56	1	1135	2	N	-0-			152
03	1395	N	1408	-0-	13 B	-9739	54	1	1354	2	N	-0-			152
04	960	N	1213	-0-	253 B	-9486	48	1	1165	2	N	-0-			152
05	1333	N	1279	-0-	-54 B	-9486	62	1	1217	2	N	-0-			152
06	1350	N	1253	-0-	-97 B	-9486	60	1	1193	2	N	-0-			152
07	1240	N	1278	-0-	38 B	-9448	62	1	1216	2	N	-0-			152
08	1271	N	1408	-0-	137 B	-9311	62	1	1346	2	N	-0-			152
09	1260	N	1309	-0-	49 B	-9262	60	1	1249	2	N	-0-			152
10	1271	N	1324	-0-	53 B	-9209	38	1	1286	2	N	-0-			152
11	1350	N	1351	-0-	1 B	-9208	60	1	1291	2	N	-0-			152
12	1364	N	1278	-0-	-86 B	-9208	62	1	1216	2	N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1310	-0-	-23 B	-0-	62 3	1 9	1245	2	N	3			104
02	1204	N	1184	-0-	-20 B	-0-	56 6	1 9	1122	2	N	5			109
03	1333	N	1299	-0-	-34 B	-0-	62 2	1 9	1235	2	N	2			111
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	60 3	1 9	1198	2	N	3			114
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	62 6	1 9	1249	2	N	5			119
06	1260	N	1206	-0-	-54 B	-0-	52 1	1 9	1153	2	N	1			120
07	1302	N	1300	-0-	-2 B	-0-	50 2	1 9	1248	2	N	2			122
08	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	62	1	1240	2	N	-0-			122
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	60 2	1 9	1173	2	N	2			124
10	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	62 65	1 9	1130	2	N	59			183
11	1260	N	1154	-0-	-106 B	-0-	56	1	1098	2	N	-0-			183
12	1271	N	1185	-0-	-86 B	-0-	62	1	1123	2	N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	62	1	200	2	N	-0-					115
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	56	1	271	2	N	-0-					115
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	62	1	293	2	N	-0-					115
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	60	1	260	2	N	2					117
							2	9									
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	62	1	263	2	N	-0-					117
06	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	38	1	191	2	N	20					137
							22	9									
07	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	62	1	247	2	N	-0-					137
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	54	1	301	2	N	-0-					137
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	60	1	275	2	N	39					176
							43	9									
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	62	1	253	2	N	-0-					176
11	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	60	1	243	2	N	-0-					176
12	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	62	1	241	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1096	-0-	-1415 B	-0-	44	1	1052	2	N	-0-					162
02	2296	N	-0-	-0-	-2296 B	-0-					N	-0-					162
03	2263	N	1739	-0-	-524 B	-0-	28	1	1675	2	N	33	120	1			75
							36	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	73	1	2873	2	N	64					139
							70	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	90	1	2647	2	N	63					202
							69	9									
06	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	61	1	2003	2	N	52	122	1			132
							57	9									
07	2604	X	2568	-0-	-36 B	-0-	95	1	2415	2	N	53	98	1			87
							58	9									
08	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	94	1	2479	2	N	61					148
							67	9									
09	2568	X	2568	-0-	-0- B	-0-	91	1	2413	2	N	58	112	1			94
							64	9									
10	2604	X	1502	-0-	-1102 B	-0-	66	1	1408	2	N	25	89	1			30
							28	9									
11	2520	X	10	-0-	-2510 B	-0-	10	2			N	-0-					30
*12	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	76	1	3306	2	N	88					118
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					8
02	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					8
03	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1851	2	3	9	N	3					11
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1965	2	3	9	N	3					14
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					14
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					14
07	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2			N	-0-					14
08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2123	2	2	9	N	2					16
09	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-					16
10	2170	N	2094	-0-	-76 B	-0-	2094	2			N	-0-					16
*11	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2455	2	2	9	N	2					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	568	2	2	9	N	2					183
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	82	2	2	9	N	2					185
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	56	2	2	9	N	2					187
04	540	N	19	-0-	-521 B	-0-	19	2			N	-0-					187
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					187
06	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	1964	2	77	9	N	70					257
07	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1626	2	80	9	N	73					330
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1095	2	3	9	N	3					333
09	1650	N	1458	-0-	-192 B	-0-	1456	2	2	9	N	2					335
10	1705	N	1283	-0-	-422 B	-0-	1225	2	58	9	N	53	180	1			208
*11	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1250	2	77	9	N	70					278
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	766	2	12	9	N	11					136
02	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	819	2	6	9	N	5					141
03	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	935	2	13	9	N	12	134	1			19
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					19
05	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					19
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					19
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					19
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					19
09	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					19
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	814	2	4	9	N	4					23
11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	779	2	10	9	N	9					32
*12	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	758	2	13	9	N	12					44

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 217263 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	3	2	6	9	N	5					210
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	6	2	6	9	N	5					215
03	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	1805	2	262	9	N	238	188	1			265
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	558	2	210	9	N	191	187	1			269
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	285	187	1			367
06	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	419	372	1			414
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	306	365	1			355
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	47	2	6	9	N	5	175	1			185
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	3	2	3	9	N	3					188
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	6	2	3	9	N	3					191
11	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	11	2	13	9	N	12	183	1			20
*12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	989	2	440	9	N	400	190	1			230

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	31	1	214	2	N	-0-					80
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	28	1	189	2	N	-0-	80	1			-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	2	N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	635	-0-	-109	-0-	62	1	573	2	N	-0-					104
02	672	#	527	-0-	-145	-0-	56	1	471	2	N	-0-					104
03	744	#	586	-0-	-158	-0-	50	1	536	2	N	-0-					104
04	660	#	578	-0-	-82	-0-	54	1	524	2	N	-0-					104
05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	2	N	-0-					104
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	N	3					107
							3	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	703	2	N	2					109
							2	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	-0-					109
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	804	2	N	-0-					109
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	N	-0-					109
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	739	2	N	-0-					109
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	2740	2	18	9	N	16					198
02	4200		2432	-0-	-1768	-0-	2417	2	15	9	N	14					212
03	4650		2398	-0-	-2252	-0-	2398	2			N	-0-					212
04	4500		2144	-0-	-2356	-0-	2144	2			N	-0-					212
05	3472	#	2180	-0-	-1292	-0-	2169	2	11	9	N	10					222
06	2670	#	1799	-0-	-871	-0-	1799	2			N	-0-					222
07	2697	#	1862	-0-	-835	-0-	1862	2			N	-0-					222
08	2387	#	1795	-0-	-592	-0-	1795	2			N	-0-					222
09	2130	#	1615	-0-	-515	-0-	1615	2			N	-0-	195	1			27
10	2170	#	1484	-0-	-686	-0-	1484	2			N	-0-					27
11	1830	#	1429	-0-	-401	-0-	1429	2			N	-0-					27
12	1860	#	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1590	2	72	9	N	65					272
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1230	2	70	9	N	64	197	1			139
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1399	2	72	9	N	65					204
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1270	2	76	9	N	69	196	1			77
05	1240	N	380	-0-	-860	-0-	358	2	22	9	N	20					97
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					97
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					97
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1801	2	129	9	N	117					214
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1988	2	85	9	N	77	189	1			102
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1164	2	57	9	N	52					154
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					154
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1387	2	102	9	N	93					247

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) //CONT.// 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					147
02	224	X	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					147
03	248	X	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					147
04	240	X	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					147
05	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					147
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					147
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					147
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					147
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					147
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					147
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					147
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 162974 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - PLUGGED 08/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) //CONT.// 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

01	1550 #	1368	-0-	-182	-0-	1368	1			N	-0-					208
02	1400 #	1372	-0-	-28	-0-	1370	1	2	9	N	2					210
03	1550 #	1528	-0-	-22	-0-	1526	1	2	9	N	2					212
04	1500 #	1464	-0-	-36	-0-	1464	1			N	-0-					212
05	1519 #	1192	-0-	-327	-0-	1191	1	1	9	N	1					213
06	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	1			N	-0-					213
07	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1686	1	2	9	N	2					215
08	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					215
09	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					215
10	1643 #	1281	-0-	-362	-0-	1281	1			N	-0-					215
11	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2650	1			N	-0-					215
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	62	1	111	2	N	-0-					140
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	56	1	131	2	N	-0-					140
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	62	1	169	2	N	-0-					140
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	179	2	N	-0-					140
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	2	N	-0-					140
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	N	-0-					140
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	N	-0-					140
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	60	1	187	2	N	-0-					140
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	60	1	179	2	N	-0-					140
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	62	1	175	2	N	-0-					140
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	60	1	135	2	N	-0-					140
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	62	1	123	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	562	-0-	562	4992	62	1	491	2	N	8					46
							9	9									
02	0	W	525	-0-	525	5517	56	1	460	2	N	8					54
							9	9									
03	6120	X	603	-0-	-5517	-0-	56	1	540	2	N	6					60
							7	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	N	2					62
							2	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	2	N	-0-					62
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	2	N	-0-					62
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	N	-0-					62
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	2	N	-0-					62
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	N	-0-					62
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	N	-0-					62
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	-0-					62
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	343	2	N	60					122
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					127
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					127
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					127
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					127
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC //CONT.// 325799
LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					24
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	696	2			N	-0-					24
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					24
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					24
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					24
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					24
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					24
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					24
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					24
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					24
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					24
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	31	1	1879	2	N	-0-					142
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	28	1	1908	2	N	-0-					142
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	31	1	2084	2	N	-0-					142
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	30	1	1928	2	N	-0-					142
05	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	31	1	2033	2	N	-0-					142
06	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	30	1	1871	2	N	-0-					142
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	2004	2	N	-0-					142
08	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	31	1	2044	2	N	-0-					142
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1922	2	N	-0-					142
10	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	31	1	1942	2	N	-0-					142
11	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	30	1	1901	2	N	-0-					142
12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	31	1	1903	2	N	-0-	120	8			22

TOTAL GAS PROD: 23,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	920	-0-	-227	-0-	920	3			N	-0-					68
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					68
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					68
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					68
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					68
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					68
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					68
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					68
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					68
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					68
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					68
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252 #	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

01	620	#	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	2	N	-0-					-0-
02	560	#	544	-0-	-16	-0-	28	1	516	2	N	-0-					-0-
03	620	#	600	-0-	-20	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
04	600	#	585	-0-	-15	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
05	620	#	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	2	N	-0-					-0-
06	570	#	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	620	#	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	620	#	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	600	#	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	589	#	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
11	562	R	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
*12	595	R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

01	713	#	431	-0-	-282	-0-	24	1	407	2	N	-0-					158
02	644	#	449	-0-	-195	-0-	28	1	421	2	N	-0-					158
03	713	#	448	-0-	-265	-0-	31	1	417	2	N	-0-					158
04	450	#	422	-0-	-28	-0-	30	1	392	2	N	-0-					158
05	496	#	435	-0-	-61	-0-	31	1	404	2	N	-0-					158
06	480	#	403	-0-	-77	-0-	30	1	373	2	N	-0-					158
07	496	#	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	2	N	-0-					158
08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					158
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					158
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-					158
11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					158
*12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1612	-0-	-2976 B	-0-	1612	2			N	-0-					38
02	3696	X	1552	-0-	-2144 B	-0-	1543	2	9	9	N	8					46
03	2139	X	1810	-0-	-329 B	-0-	1793	2	17	9	N	15					61
04	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	2720	2	7	9	N	6					67
05	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	1781	2	2	9	N	2					69
06	1740	X	1581	-0-	-159 B	-0-	1575	2	6	9	N	5					74
07	2821	X	801	-0-	-2020 B	-0-	801	2			N	-0-					74
08	2821	X	1085	-0-	-1736 B	-0-	1085	2			N	-0-					74
09	2730	X	1112	-0-	-1618 B	-0-	1111	2	1	9	N	1					75
10	1798	X	1198	-0-	-600 B	-0-	1196	2	2	9	N	2					77
11	1590	X	1122	-0-	-468 B	-0-	1122	2			N	-0-					77
*12	1302	X	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 17,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	266	-0-	-633 B	-0-	60	1	206	2	N	-0-					-0-
02	700	X	189	-0-	-511 B	-0-	46	1	143	2	N	-0-					-0-
03	465	X	138	-0-	-327 B	-0-	44	1	94	2	N	-0-					-0-
04	450	X	55	-0-	-395 B	-0-	32	1	23	2	N	-0-					-0-
05	372	X	20	-0-	-352 B	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	54	1	536	2	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	62	1	424	2	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	62	1	408	2	N	-0-					-0-
09	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	58	1	389	2	N	-0-					-0-
10	496	N	350	-0-	-146 B	-0-	44	1	306	2	N	-0-					-0-
11	450	N	386	-0-	-64 B	-0-	48	1	338	2	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	62	1	437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-23309					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		13	-0-	13	13	2	1	11	9	N	10					75

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	2	N	-0-					125
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	56	1	791	2	N	-0-					125
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	62	1	773	2	N	-0-					125
04	1050	N	825	-0-	-225	-0-	50	1	775	2	N	-0-					125
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	62	1	791	2	N	-0-					125
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	N	-0-					125
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					125
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	62	1	789	2	N	-0-					125
09	990	N	792	-0-	-198	-0-	60	1	732	2	N	-0-					125
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	62	1	756	2	N	-0-					125
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	-0-					125
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1395	#	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					228
02	1260	#	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					228
03	1395	#	741	-0-	-654	-0-	741	2			N	-0-					228
04	1350	#	201	-0-	-1149	-0-	201	2			N	-0-					228
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					228
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	9					237
07	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					237
08	744	#	442	-0-	-302	-0-	436	2	6	9	N	5					242
09	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					242
10	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					242
*11	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					242
12	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					8
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					8
03	899	X	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-					8
04	960	X	391	-0-	-569	-0-	391	2			N	-0-					8
05	992	X	444	-0-	-548	-0-	444	2			N	-0-					8
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					8
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					8
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					8
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					8
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					67
02	392	X	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					67
03	434	X	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					67
04	420	X	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					67
05	403	X	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					67
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					67
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					67
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					67
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					67
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					67
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					67
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	164	-0-	-673	-0-	164	3			N	-0-					187
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					187
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					187
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					187
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					187
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					187
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					187
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					187
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					187
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					187
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					187
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1108	-0-	-721 B	-33103	22	1	1086	2	N	-0-					3
02	1624	#	1717	-0-	93 B	-33010	48	1	1669	2	N	-0-					3
03	1767	#	1985	-0-	218 B	-32792	54	1	1931	2	N	-0-					3
04	1710	#	1727	-0-	17 B	-32775	38	1	1689	2	N	-0-					3
05	1891	#	1730	-0-	-161 B	-32936	62	1	1668	2	N	-0-					3
06	1920	N	1387	-0-	-533 B	-32936	52	1	1335	2	N	-0-					3
07	1798	N	1696	-0-	-102 B	-32936	48	1	1648	2	N	-0-					3
08	1736	N	1693	-0-	-43 B	-32936	62	1	1631	2	N	-0-					3
09	1380	N	1504	-0-	124 B	-32812	38	1	1466	2	N	-0-					3
10	1705	N	1509	-0-	-196 B	-32812	58	1	1451	2	N	-0-					3
11	1650	N	1613	-0-	-37 B	-32812	60	1	1553	2	N	-0-					3
12	1550	N	1365	-0-	-185 B	-32812	58	1	1307	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	158	-0-	34 B	-7989	158	2			N	-0-					87
02	6	N	113	-0-	107 B	-7882	113	2			N	-0-					87
03	155	N	208	-0-	53 B	-7829	208	2			N	-0-					87
04	150	N	91	-0-	-59 B	-7829	91	2			N	-0-					87
05	124	N	73	-0-	-51 B	-7829	73	2			N	-0-					87
06	210	N	46	-0-	-164 B	-7829	46	2			N	-0-					87
07	93	N	23	-0-	-70 B	-7829	23	2			N	-0-					87
08	62	N	25	-0-	-37 B	-7829	25	2			N	-0-					87
09	60	N	32	-0-	-28 B	-7829	32	2			N	-0-					87
10	31	N	25	-0-	-6 B	-7829	25	2			N	-0-					87
11	30	N	205	-0-	175 B	-7654	205	2			N	-0-					87
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-7654					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	856	-0-	-1097	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	758	-0-	-1006	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	790	-0-	-605	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	900	#	680	-0-	-220	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	899	#	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	750	N	430	-0-	-320	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	713	N	25	-0-	-688	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) //CONT.// 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

01	2852	X	3	-0-	-2849	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	95	-0-	-1165	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 4 RRCID -> 149493 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3153 - 3180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	N	1					55
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					55
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					55
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5094	3	2	9	N	2					57
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					57
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					57
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5163	3	3	9	N	3					60
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					60
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					60
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5108	3	1	9	N	1					61
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					61
*12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-	4	5			57

TOTAL GAS PROD: 60,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	30	1	30	2	N	-0-					46
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	46	1	40	2	N	-0-					46
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	52	1	27	2	N	-0-					46
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	46	1	16	2	N	2	2	8			46
							2	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	60	1	50	2	N	-0-					46
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	42	1	38	2	N	-0-					46
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	62	1	30	2	N	-0-					46
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	56	1	50	2	N	-0-					46
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	56	1	35	2	N	-0-					46
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	62	1	27	2	N	-0-					46
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	50	1	42	2	N	-0-					46
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	62	1	41	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

01	279	N	119	-0-	-160	-0-	24	1	95	2	N	-0-					20
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	N	-0-					20
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	62	1	209	2	N	-0-					20
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	N	-0-					20
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	58	1	156	2	N	-0-					20
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	42	1	122	2	N	-0-					20
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	62	1	141	2	N	-0-					20
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	62	1	131	2	N	-0-					20
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	N	-0-					20
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	62	1	104	2	N	-0-					20
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	60	1	109	2	N	-0-					20
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	62	1	93	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3579	-0-	-3489	-0-	30	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	45	1	6572	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6666	-0-	-402	-0-	45	1	6621	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5220	-0-	-1350	-0-	45	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5847	-0-	-1283	-0-	45	1	5802	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4651	-0-	-2249	-0-	32	1	4619	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5605	-0-	-1525	-0-	45	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5315	-0-	-1350	-0-	45	1	5270	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	45	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5454	-0-	-405	-0-	45	1	5409	2	N	-0-					-0-
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	45	1	6065	2	N	-0-					-0-
*12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	45	1	5715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1902	-0-	-144	-0-	15	1	1874	2	N	12					120
							13	9									
02	1848	#	1581	-0-	-267	-0-	15	1	1560	2	N	5					125
							6	9									
03	2046	#	1622	-0-	-424	-0-	15	1	1606	2	N	1					126
							1	9									
04	1830	#	1365	-0-	-465	-0-	15	1	1342	2	N	7					133
							8	9									
05	1891	#	1509	-0-	-382	-0-	15	1	1491	2	N	3					136
							3	9									
06	1560	N	1239	-0-	-321	-0-	15	1	1222	2	N	2					138
							2	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	15	1	1683	2	N	3					141
							3	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	15	1	1672	2	N	-0-					141
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	15	1	1860	2	N	5					146
							6	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	15	1	2172	2	N	3					149
							3	9									
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	15	1	1706	2	N	-0-					149
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	15	1	1943	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 20,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-		25
02	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	3			N	-0-		25
03	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-		25
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1208	3	2	9	N	2		27
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-		27
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-		27
07	1240 N	870	-0-	-370	-0-	870	3			N	-0-		27
08	1271 N	733	-0-	-538	-0-	733	3			N	-0-		27
09	1080 N	569	-0-	-511	-0-	569	3			N	-0-		27
10	868 N	498	-0-	-370	-0-	498	3			N	-0-		27
11	720 N	491	-0-	-229	-0-	491	3			N	-0-		27
12	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-		27

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-		101
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-		101
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-		101
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4327	3	1	9	N	1		102
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-		102
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-		102
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4416	3	6	9	N	5		107
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-		107
09	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4284	3	1	9	N	1		108
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-		108
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4313	3	1	9	N	1		109
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4318	3	1	9	N	1		110

TOTAL GAS PROD: 52,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	#	143	-0-	-229	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	#	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	231	-0-	-296	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	476	#	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	496	#	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	#	238	-0-	-351	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	570	#	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	570	#	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	150	-0-	-191	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	308	#	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	#	155	-0-	-248	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	403	#	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	#	160	-0-	-212	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	336	#	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	341	#	243	-0-	-98	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	403	#	165	-0-	-238	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
11	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	93	-0-	-124	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	248	#	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	240	#	14	-0-	-226	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	210	#	6	-0-	-204	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	#	374	-0-	-432	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
03	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
04	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
05	806	#	566	-0-	-240	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07	806	#	384	-0-	-422	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
09	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
11	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
*12	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	224	#	208	-0-	-16	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	300	#	202	-0-	-98	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	310	#	177	-0-	-133	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	217	#	97	-0-	-120	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

01	527	#	235	-0-	-292	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	476	#	463	-0-	-13	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05	527	#	356	-0-	-171	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
07	620	#	242	-0-	-378	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	600	#	551	-0-	-49	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	620	#	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-			-0-
11	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12	620	#	539	-0-	-81	-0-	539	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

01	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	217	#	79	-0-	-138	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	210	#	13	-0-	-197	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	180	#	5	-0-	-175	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	210	#	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	224	#	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	#	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	336	#	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	372	#	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	#	170	-0-	-264	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	308	#	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	434	#	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	420	#	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	434	#	236	-0-	-198	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300	#	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	310	#	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	#	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	#	10	-0-	-170	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	#	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	#	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	448	#	182	-0-	-266	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	341	#	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	330	#	102	-0-	-228	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	310	#	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	217	#	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	451	-0-	-293	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	728	#	563	-0-	-165	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	806	#	618	-0-	-188	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	780	#	622	-0-	-158	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	620	#	358	-0-	-262	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	600	#	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	651	#	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	630	#	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	620	#	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	630	#	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	398	-0-	-811	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	1092	#	552	-0-	-540	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03	1116	#	446	-0-	-670	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04	750	#	453	-0-	-297	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	620	#	286	-0-	-334	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	600	#	507	-0-	-93	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
08	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
11	900	#	890	-0-	-10	-0-	890	3		N	-0-			-0-
12	930	#	798	-0-	-132	-0-	798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	114	-0-	-103	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	196	#	158	-0-	-38	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1264	-0-	-38	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
02	1176	#	898	-0-	-278	-0-	898	3		N	-0-			-0-
03	1209	#	981	-0-	-228	-0-	981	3		N	-0-			-0-
04	1230	#	858	-0-	-372	-0-	858	3		N	-0-			-0-
05	1271	#	820	-0-	-451	-0-	820	3		N	-0-			-0-
06	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
07	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
08	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
09	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
10	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
11	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
*12	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	864	-0-	-779	-0-	864	3		N	-0-			-0-
02	1512	#	1173	-0-	-339	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
03	1674	#	1167	-0-	-507	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
04	1974	R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
05	1364	#	978	-0-	-386	-0-	978	3		N	-0-			-0-
06	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
07	1674	#	922	-0-	-752	-0-	922	3		N	-0-			-0-
08	1674	#	928	-0-	-746	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09	1620	#	860	-0-	-760	-0-	860	3		N	-0-			-0-
10	1674	#	1349	-0-	-325	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
11	1620	#	1204	-0-	-416	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
*12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1755	-0-	-291	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1848	#	1567	-0-	-281	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2046	#	1389	-0-	-657	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1980	#	1918	-0-	-62	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	1767	#	1222	-0-	-545	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	1984	#	1926	-0-	-58	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	1984	#	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	2070	#	1807	-0-	-263	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	2139	#	1814	-0-	-325	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	2070	#	1744	-0-	-326	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1922	#	1398	-0-	-524	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					3
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	1	1			2
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					2
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	N	1					3
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	2	1			1
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	N	1					2
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	163	3	9	9	N	8	1	1			9
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	1	1			8
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					9
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	N	1	9	1			1
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	N	1					2
*12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	685	-0-	-865	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
02	1148 #	856	-0-	-292	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
03	1240 #	1121	-0-	-119	-0-	1121	3		Y	-0-			-0-
04	1170 #	1128	-0-	-42	-0-	1128	3		Y	-0-			-0-
05	961 #	649	-0-	-312	-0-	649	3		Y	-0-			-0-
06	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
07	1178 #	1175	-0-	-3	-0-	1175	3		Y	-0-			-0-
08	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-			-0-
09	1140 #	1057	-0-	-83	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
10	1178 #	1155	-0-	-23	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-
11	1230 #	1088	-0-	-142	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
12	1271 #	852	-0-	-419	-0-	852	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	980	#	824	-0-	-156	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	994	-0-	-91	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1050	#	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	899	#	603	-0-	-296	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	914	-0-	-140	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	1054	#	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	#	986	-0-	-967	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1624	#	1231	-0-	-393	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1736	#	1441	-0-	-295	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1680	#	1450	-0-	-230	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	835	-0-	-529	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1488	#	1275	-0-	-213	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1488	#	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1440	#	1249	-0-	-191	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1426	#	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1380	#	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1395	#	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	239	-0-	-288	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	476	#	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	496	#	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	#	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	468	-0-	-64	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	324	-0-	-203	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	562	-0-	-8	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	570	#	376	-0-	-194	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	589	#	487	-0-	-102	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
11	570	#	366	-0-	-204	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

01	930 #	669	-0-	-261	-0-	669	3	Y	-0-			-0-
02	868 #	736	-0-	-132	-0-	736	3	Y	-0-			-0-
03	930 #	870	-0-	-60	-0-	870	3	Y	-0-			-0-
04	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3	Y	-0-			-0-
05	806 #	527	-0-	-279	-0-	527	3	Y	-0-			-0-
06	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	3	Y	-0-			-0-
07	961 #	942	-0-	-19	-0-	942	3	Y	-0-			-0-
08	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	3	Y	-0-			-0-
09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3	Y	-0-			-0-
10	961 #	940	-0-	-21	-0-	940	3	Y	-0-			-0-
11	930 #	805	-0-	-125	-0-	805	3	Y	-0-			-0-
12	961 #	623	-0-	-338	-0-	623	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

01	620 #	330	-0-	-290	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02	588 #	458	-0-	-130	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
04	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
05	496 #	455	-0-	-41	-0-	455	3	N	-0-			-0-
06	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
07	744 #	737	-0-	-7	-0-	737	3	N	-0-			-0-
08	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
09	720 #	601	-0-	-119	-0-	601	3	N	-0-			-0-
10	744 #	687	-0-	-57	-0-	687	3	N	-0-			-0-
11	720 #	625	-0-	-95	-0-	625	3	N	-0-			-0-
12	744 #	493	-0-	-251	-0-	493	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	896	#	578	-0-	-318	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03	992	#	335	-0-	-657	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	960	#	335	-0-	-625	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	682	#	218	-0-	-464	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	630	#	363	-0-	-267	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	651	#	87	-0-	-564	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	341	#	82	-0-	-259	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	360	#	179	-0-	-181	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	372	#	196	-0-	-176	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	360	#	174	-0-	-186	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	867	-0-	-342	-0-	867	3		N	-0-			-0-
02	1120	#	910	-0-	-210	-0-	910	3		N	-0-			-0-
03	1209	#	857	-0-	-352	-0-	857	3		N	-0-			-0-
04	1170	#	1157	-0-	-13	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
05	1023	#	530	-0-	-493	-0-	530	3		N	-0-			-0-
06	990	#	914	-0-	-76	-0-	914	3		N	-0-			-0-
07	1209	#	894	-0-	-315	-0-	894	3		N	-0-			-0-
08	1209	#	900	-0-	-309	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09	1170	#	834	-0-	-336	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	930	#	916	-0-	-14	-0-	916	3		N	-0-			-0-
11	900	#	828	-0-	-72	-0-	828	3		N	-0-			-0-
12	899	#	849	-0-	-50	-0-	849	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	#	475	-0-	-21	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
02	476	#	442	-0-	-34	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
03	527	#	380	-0-	-147	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
04	510	#	508	-0-	-2	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
05	496	#	465	-0-	-31	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
06	480	#	462	-0-	-18	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
07	527	#	420	-0-	-107	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
08	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
09	480	#	391	-0-	-89	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-			-0-
11	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
12	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
11	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
*12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	476	#	304	-0-	-172	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	527	#	356	-0-	-171	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	510	#	356	-0-	-154	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	372	#	232	-0-	-140	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
12	496	#	306	-0-	-190	-0-	306	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	1070	-0-	-604	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1708	#	1336	-0-	-372	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1891	#	1464	-0-	-427	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1830	#	1473	-0-	-357	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	1488	#	848	-0-	-640	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1440	#	1411	-0-	-29	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1200	-0-	-319	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1519	#	1309	-0-	-210	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09	1470	#	1417	-0-	-53	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*12	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	512	-0-	-325	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	896	#	578	-0-	-318	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	992	#	671	-0-	-321	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	960	#	670	-0-	-290	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	682	#	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	960	#	843	-0-	-117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	992	#	572	-0-	-420	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	#	371	-0-	-156	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	644	#	419	-0-	-225	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03	713	#	608	-0-	-105	-0-	608	3		N	-0-			-0-
04	690	#	608	-0-	-82	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05	496	#	396	-0-	-100	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	620	#	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09	660	#	649	-0-	-11	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
11	660	#	629	-0-	-31	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	682	#	383	-0-	-299	-0-	383	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	666	-0-	-388	-0-	666	3		N	-0-			-0-
02	1148	#	752	-0-	-396	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03	1271	#	1216	-0-	-55	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
04	1230	#	1215	-0-	-15	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
05	868	#	792	-0-	-76	-0-	792	3		N	-0-			-0-
06	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
07	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
08	1271	#	1231	-0-	-40	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09	1230	#	1029	-0-	-201	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
10	1271	#	1117	-0-	-154	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
11	1230	#	992	-0-	-238	-0-	992	3		N	-0-			-0-
12	1271	#	682	-0-	-589	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	#	359	-0-	-168	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
02	616	#	405	-0-	-211	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
03	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	3		Y	-0-			-0-
04	660	#	649	-0-	-11	-0-	649	3		Y	-0-			-0-
05	465	#	423	-0-	-42	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
06	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
07	682	#	666	-0-	-16	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
08	682	#	629	-0-	-53	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
09	690	#	559	-0-	-131	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
10	713	#	613	-0-	-100	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
11	690	#	545	-0-	-145	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
12	651	#	418	-0-	-233	-0-	418	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	1337	-0-	-523	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
02	2128	#	1670	-0-	-458	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
03	2356	#	1807	-0-	-549	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
04	2280	#	1818	-0-	-462	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
05	1860	#	1047	-0-	-813	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
06	1800	#	1742	-0-	-58	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
07	1891	#	1150	-0-	-741	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
08	1891	#	1255	-0-	-636	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
09	1830	#	1513	-0-	-317	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
10	1798	#	1654	-0-	-144	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
11	1740	#	1558	-0-	-182	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
12	1550	#	1545	-0-	-5	-0-	1545	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1254	-0-	-792	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
02	1848	#	1565	-0-	-283	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
03	2046	#	1853	-0-	-193	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
04	1980	#	1865	-0-	-115	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
05	1736	#	1073	-0-	-663	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
06	1800	#	1786	-0-	-14	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
07	1922	#	1700	-0-	-222	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
08	1922	#	1855	-0-	-67	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
09	1860	#	1489	-0-	-371	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
10	1860	#	1628	-0-	-232	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
11	1800	#	1534	-0-	-266	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
12	1860	#	1625	-0-	-235	-0-	1625	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	615	-0-	-594	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	1064	#	694	-0-	-370	-0-	694	3		N	-0-			-0-
03	1178	#	1048	-0-	-130	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
04	1140	#	1047	-0-	-93	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
05	806	#	683	-0-	-123	-0-	683	3		N	-0-			-0-
06	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
07	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
08	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
09	1140	#	1029	-0-	-111	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
10	1209	#	1117	-0-	-92	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
11	1170	#	992	-0-	-178	-0-	992	3		N	-0-			-0-
12	1209	#	682	-0-	-527	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	#	230	-0-	-452	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	588	#	260	-0-	-328	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
04	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
05	956	R	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
06	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
07	1519	#	1245	-0-	-274	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
08	1519	#	1176	-0-	-343	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
09	1470	#	425	-0-	-1045	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	1519	#	466	-0-	-1053	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	1470	#	414	-0-	-1056	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12	1240	#	354	-0-	-886	-0-	354	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		27	-0-	27	56	27	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22	-0-	22	78	22	3			Y	-0-					-0-
10	103	R	25	-0-	-78	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

01	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*12	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

01	217	#	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	196	#	158	-0-	-38	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	557	-0-	-559	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	1008	#	773	-0-	-235	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03	1085	#	933	-0-	-152	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04	1050	#	948	-0-	-102	-0-	948	3		N	-0-			-0-
05	868	#	598	-0-	-270	-0-	598	3		N	-0-			-0-
06	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	992	#	781	-0-	-211	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08	992	#	803	-0-	-189	-0-	803	3		N	-0-			-0-
09	1050	#	925	-0-	-125	-0-	925	3		N	-0-			-0-
10	1085	#	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
11	1050	#	962	-0-	-88	-0-	962	3		N	-0-			-0-
12	961	#	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					50
02	476	#	278	-0-	-198	-0-	278	3			N	-0-					50
03	465	#	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					50
04	450	#	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					50
05	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					50
06	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					50
07	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					50
08	403	#	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					50
09	420	#	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					50
10	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					50
11	420	#	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-					50
12	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	868	#	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	961	#	659	-0-	-302	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	868	#	484	-0-	-384	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	1003	-0-	-47	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	560	#	449	-0-	-111	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	620	#	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	600	#	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	#	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	589	#	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	570	#	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	558	#	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	540	#	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	140	#	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	386	-0-	-420	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	728	#	537	-0-	-191	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	775	#	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	750	#	680	-0-	-70	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	589	#	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	806	#	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	252	#	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		1751	-0-	1751	1751	1751	3			N	-0-					-0-
09	0		1578	-0-	1578	3329	1578	3			N	-0-					-0-
*10	0		1135	-0-	1135	4464	1135	3			N	-0-					-0-
*11	0		1026	-0-	1026	5490	1026	3			N	-0-					-0-
12	0		888	-0-	888	6378	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SHILOH OPERATING COMPANY //CONT.// 777303
EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WO OPERATING COMPANY 935428
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1163	-0-	-15 B	-50486	1163	3			N	-0-					282
02	1064	#	836	-0-	-228 B	-50714	836	3			N	-0-	165	1			117
03	1178	#	1106	-0-	-72 B	-50786	1106	3			N	-0-					117
04	1140	#	968	-0-	-172 B	-50958	968	3			N	-0-					117
05	1178	#	915	-0-	-263 B	-51221	795	3	120	9	N	109					226
06	1080	N	841	-0-	-239 B	-51221	713	3	128	9	N	116					342
07	992	N	850	-0-	-142 B	-51221	796	3	54	9	N	49					391
08	930	N	776	-0-	-154 B	-51221	776	3			N	-0-	176	1			215
09	840	N	1234	-0-	394 B	-50827	1169	3	65	9	N	59					274
10	837	N	1414	-0-	577 B	-50250	1247	3	167	9	N	152	177	1			249
11	750	N	1345	-0-	595 B	-49655	1242	3	103	9	N	94	178	1			165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-49655					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

D.W.P. PRODUCTION 196927
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-					238
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-					238
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-					238
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-					238
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-	157	1			81
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-61548					N	18	67	7			32
08	0	#	3163	-0-	3163 B	-58385	2977	2	186	9	N	169	175	1			26
09	0	#	1908	-0-	1908 B	-56477	1743	2	165	9	N	150					176
10	0	#	1616	-0-	1616 B	-54861	1569	2	47	9	N	43	184	1			35
11	3060	#	1175	-0-	-1885 B	-56746	1155	2	20	9	N	18					53
12	3162	#	1208	-0-	-1954 B	-58700	1091	2	117	9	N	106	159	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LINN OPERATING, LLC 501480
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	2314	-0-	-569	-0-	2252	1	62	9	N	56					128
02	9035		9035	-0-	-0-	-0-	8999	1	36	9	N	33					161
03	2790	#	2656	-0-	-134	-0-	2594	1	62	9	N	56					217
04	5610		2435	-0-	-3175	-0-	2369	1	66	9	N	60	198	1			79
05	5797		2205	-0-	-3592	-0-	2164	1	41	9	N	37					116
06	5610		2263	-0-	-3347	-0-	2227	1	36	9	N	33					149
07	5797		2272	-0-	-3525	-0-	2226	1	46	9	N	42					191
08	2666	#	2162	-0-	-504	-0-	2136	1	26	9	N	24					215
09	2430	#	1924	-0-	-506	-0-	1924	1			N	-0-	42	1			173
10	2325	#	2114	-0-	-211	-0-	2114	1			N	-0-					173
11	2250	#	2114	-0-	-136	-0-	2114	1			N	-0-					173
12	2263	#	1363	-0-	-900	-0-	1363	1			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 32,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	458	-0-	-286	-0-	22	1	436	2	N	-0-					108
02	672	#	490	-0-	-182	-0-	52	1	438	2	N	-0-					108
03	589	#	446	-0-	-143	-0-	30	1	416	2	N	-0-					108
04	570	#	333	-0-	-237	-0-	32	1	301	2	N	-0-					108
05	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	42	1	965	2	N	-0-					108
06	667	R	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					108
07	558	#	336	-0-	-222	-0-	22	1	314	2	N	-0-					108
08	992	#	688	-0-	-304	-0-	36	1	652	2	N	-0-					108
09	960	#	340	-0-	-620	-0-	24	1	316	2	N	-0-					108
10	992	#	404	-0-	-588	-0-	60	1	344	2	N	-0-					108
11	687	R	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	2	N	-0-					108
12	682	#	463	-0-	-219	-0-	44	1	419	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-					264
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	156	3			N	-0-					264
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	175	3	75	9	N	68	182	1			150
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					150
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					150
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	427	3	68	9	N	62					212
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					212
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	503	3	44	9	N	40					252
09	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					252
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	3			N	-0-					252
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	501	3	168	9	N	153	165	1	10	5	230
12	434	N	171	-0-	-263	-0-	125	3	46	9	N	42					272

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	17	1	486	3	N	-0-					139
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	3	N	-0-					139
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	13	1	461	3	N	-0-					139
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	13	1	438	3	N	-0-					139
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					139
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					139
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					139
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					139
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					139
10	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	3			N	-0-					139
11	420	N	92	-0-	-328	-0-	91	3	1	9	N	1	1	5			139
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, H.L. WELL #: 1055 RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					55
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	10	1	818	2	N	-0-					55
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	10	1	1072	2	N	-0-					55
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	10	1	983	2	N	-0-					55
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					55
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	10	1	1031	2	N	-0-					55
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	N	-0-					55
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	10	1	1114	2	N	-0-					55
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	10	1	1000	2	N	-0-					55
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	10	1	1008	2	N	-0-					55
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					55
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	10	1	1057	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1202	-0-	-193	-0-	1191	2	11	9	N	10					44
02	1232	X	1173	-0-	-59	-0-	1151	2	22	9	N	20					64
03	1364	X	1207	-0-	-157	-0-	1187	2	20	9	N	18					82
04	1290	X	1221	-0-	-69	-0-	1210	2	11	9	N	10					92
05	1240	X	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					92
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					92
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1237	2	33	9	N	30					122
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	N	17					139
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1183	2	14	9	N	13					152
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1201	2	17	9	N	15					167
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1144	2	18	9	N	16					183
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1099	2	17	9	N	15	181	1			17

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	817	-0-	-1415	-0-	810	2	7	9	N	6					16
02	2240	X	1640	-0-	-600	-0-	1621	2	19	9	N	17					33
03	2480	X	1635	-0-	-845	-0-	1599	2	36	9	N	33					66
04	2400	X	1314	-0-	-1086	-0-	1311	2	3	9	N	3					69
05	1829	X	1649	-0-	-180	-0-	1637	2	12	9	N	11					80
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	2	15	9	N	14					94
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2135	2	15	9	N	14					108
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	2	11	9	N	10					118
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2292	2	14	9	N	13					131
10	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2004	2	14	9	N	13					144
11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1773	2	56	9	N	51	179	1			16
12	2387	N	1716	-0-	-671	-0-	1701	2	15	9	N	14					30

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					109
02	700	X	672	-0-	-28	-0-	672	2			N	-0-					109
03	775	X	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					109
04	750	X	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					109
05	744	X	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					109
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					109
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	N	8					117
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					117
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					117
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					117
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					117
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					48
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3					51
03	2325	X	1950	-0-	-375	-0-	1919	2	31	9	N	28					79
04	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	2365	2	3	9	N	3					82
05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	2378	2			N	-0-					82
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					82
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2493	2	30	9	N	27					109
08	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	1995	2	7	9	N	6					115
09	2220	N	1642	-0-	-578	-0-	1642	2			N	-0-					115
10	2511	N	1889	-0-	-622	-0-	1889	2			N	-0-					115
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					115
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 25,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1310	-0-	-395	-0-	1292	2	18	9	N	16					80
02	1540	X	1432	-0-	-108	-0-	1408	2	24	9	N	22					102
03	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	1384	2	20	9	N	18					120
04	1620	X	1408	-0-	-212	-0-	1391	2	17	9	N	15					135
05	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1348	2	24	9	N	22					157
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1303	2	17	9	N	15					172
07	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1328	2	15	9	N	14					186
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	2	15	9	N	14	185	1			15
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1439	2	17	9	N	15					30
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	2	15	9	N	14					44
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	N	15					59
12	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1263	2	17	9	N	15					74

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9169	-0-	-162	-0-	853	1	8169	2	N	134					218
							147	9									
02	8428	X	7877	-0-	-551	-0-	771	1	7009	2	N	88	186	1			120
							97	9									
03	9238	X	8815	-0-	-423	-0-	1070	1	7591	2	N	140					260
							154	9									
04	8940	X	8454	-0-	-486	-0-	1044	1	7286	2	N	113	191	1			182
							124	9									
05	9238	X	8346	-0-	-892	-0-	1021	1	7230	2	N	86					268
							95	9									
06	8880	X	8210	-0-	-670	-0-	1031	1	7092	2	N	79	183	1			164
							87	9									
07	8804	X	8178	-0-	-626	-0-	1079	1	6968	2	N	119	186	1			97
							131	9									
08	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1079	1	8039	2	N	73					170
							80	9									
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	1044	1	8491	2	N	112					282
							123	9									
10	8494	X	8334	-0-	-160	-0-	1079	1	7127	2	N	116	186	1			212
							128	9									
11	8910	X	7869	-0-	-1041	-0-	1037	1	6756	2	N	69					281
							76	9									
12	9331	X	7077	-0-	-2254	-0-	960	1	5989	2	N	116	188	1			209
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 101,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6364	-0-	-332	-0-	892	1	5362	2	N	100					268
							110	9									
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	974	1	5195	2	N	57	188	1			137
							63	9									
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1079	1	5701	2	N	92					229
							101	9									
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1044	1	5470	2	N	150	181	1			198
							165	9									
05	6696	X	6610	-0-	-86	-0-	1079	1	5420	2	N	101	184	1			115
							111	9									
06	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	1044	1	5064	2	N	78					193
							86	9									
07	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	1079	1	4908	2	N	107	185	1			115
							118	9									
08	6696	X	6103	-0-	-593	-0-	1079	1	4935	2	N	81					196
							89	9									
09	6480	X	5887	-0-	-593	-0-	1044	1	4767	2	N	69					265
							76	9									
10	6603	X	5856	-0-	-747	-0-	1060	1	4707	2	N	81	190	1			156
							89	9									
11	6180	X	5380	-0-	-800	-0-	1044	1	4290	2	N	42					198
							46	9									
12	6107	X	5227	-0-	-880	-0-	934	1	4228	2	N	59					257
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 73,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5422	-0-	-375	-0-	937	1	4322	2	N	148	190	1			212
							163	9									
02	5236	X	4778	-0-	-458	-0-	974	1	3684	2	N	109	190	1			131
							120	9									
03	5704	X	5230	-0-	-474	-0-	1079	1	4024	2	N	115					246
							127	9									
04	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	1044	1	3778	2	N	96	194	1			148
							106	9									
05	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	1079	1	3792	2	N	114	181	1			81
							125	9									
06	5250	X	4862	-0-	-388	-0-	1044	1	3645	2	N	157					238
							173	9									
07	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	1079	1	3741	2	N	84	188	1			134
							92	9									
08	5239	X	4837	-0-	-402	-0-	1076	1	3617	2	N	131					265
							144	9									
09	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	1044	1	3418	2	N	74	185	1			154
							81	9									
10	5022	X	4543	-0-	-479	-0-	1074	1	3340	2	N	117	190	1			81
							129	9									
11	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	1035	1	3192	2	N	84					165
							92	9									
12	4898	X	3843	-0-	-1055	-0-	887	1	2872	2	N	76	191	1			50
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 57,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9210	-0-	-2291	-0-	1002	1	8077	2	N	119	192	1			89
							131	9									
02	10388	X	9332	-0-	-1056	-0-	969	1	8274	2	N	81					170
							89	9									
03	11470	X	10276	-0-	-1194	-0-	1067	1	9030	2	N	163	182	1			151
							179	9									
04	10710	X	9748	-0-	-962	-0-	1044	1	8557	2	N	134	187	1			98
							147	9									
05	10323	X	9857	-0-	-466	-0-	1079	1	8643	2	N	123					221
							135	9									
06	9990	X	9441	-0-	-549	-0-	1044	1	8221	2	N	160	186	1			195
							176	9									
07	10323	X	9322	-0-	-1001	-0-	1079	1	8134	2	N	99	179	1			115
							109	9									
08	10261	X	5451	-0-	-4810	-0-	1035	1	4340	2	N	69					184
							76	9									
09	9750	X	5563	-0-	-4187	-0-	980	1	4525	2	N	53					237
							58	9									
10	9858	X	9337	-0-	-521	-0-	1018	1	8190	2	N	117	184	1			170
							129	9									
11	9450	X	7768	-0-	-1682	-0-	961	1	6701	2	N	96	190	1			76
							106	9									
12	9331	X	8648	-0-	-683	-0-	1047	1	7479	2	N	111					187
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 103,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					18
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	2	11	9	N	10					28
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					28
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					29
05	558	N	189	-0-	-369	-0-	182	2	7	9	N	6					35
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					35
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					37
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4					41
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1782	2	15	9	N	14					55
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	17					72

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	2427	2	19	9	N	17					80
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2394	2	102	9	N	93					173
03	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2614	2	65	9	N	59					232
04	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	2471	2	7	9	N	6	197	1			41
05	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	2528	2	37	9	N	34					75
06	2580	N	2127	-0-	-453	-0-	2079	2	48	9	N	44					119
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2560	2	19	9	N	17					136
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2490	2	153	9	N	139					275
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2153	2	32	9	N	29					304
10	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			N	-0-	195	1			109
11	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2382	2	37	9	N	34					143
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2394	2	95	9	N	86	196	1			33

TOTAL GAS PROD: 29,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1999	2	86	9	N	78					211
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1982	2	149	9	N	135	194	1			152
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1710	2	135	9	N	123					275
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2201	2	114	9	N	104	197	1			182
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2463	2	156	9	N	142	190	1			134
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2268	2	92	9	N	84					218
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2369	2	78	9	N	71	191	1			98
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2227	2	95	9	N	86					184
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2002	2	102	9	N	93	195	1			82
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2648	2	83	9	N	75					157
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2685	2	117	9	N	106					263
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2538	2	119	9	N	108	198	1			173

TOTAL GAS PROD: 28,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	878	2	22	9	N	20					123
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	862	2	20	9	N	18					141
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	N	15					156
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	N	10	1	8			165
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	N	12	142	1	1	8	34
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1180	2	12	9	N	11					45
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1204	2	6	9	N	5					50
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1200	2	3	9	N	3					53
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					53
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1169	2	17	9	N	15					68
11	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			N	-0-					68
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1434	2	2	9	N	2					163
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1384	2	44	9	N	40	1	8			202
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3					205
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					205
05	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1303	2	24	9	N	22					227
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1548	2	13	9	N	12	188	1			51
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1672	2	13	9	N	12					63
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					63
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			N	-0-					63
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					63
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					63
12	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 18,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	1344	2			N	-0-					84
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1					85
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1907	2	2	9	N	2					87
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					87
05	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					87
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					87
07	2201	N	1714	-0-	-487	-0-	1714	2			N	-0-					87
08	2046	N	1708	-0-	-338	-0-	1705	2	3	9	N	3					90
09	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					90
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					90
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					90
12	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 21,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					205
02	924	N	637	-0-	-287	-0-	629	2	8	9	N	7					212
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1171	2	25	9	N	23	190	1			45
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3					48
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	2	12	9	N	11					59
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	829	2	6	9	N	5					64
07	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1037	2	11	9	N	10					74
08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1018	2	1	9	N	1					75
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	997	2	28	9	N	25					100
10	1054	N	824	-0-	-230	-0-	816	2	8	9	N	7					107
11	990	N	843	-0-	-147	-0-	842	2	1	9	N	1					108
12	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1028	-0-	-460	-0-	1028	2			N	-0-					163
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			163
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					163
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	N	1	1	8			163
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1204	2	12	9	N	11	1	8			173
06	1320	N	1027	-0-	-293	-0-	1013	2	14	9	N	13	52	1			134
07	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	1018	2	15	9	N	14					148
08	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			N	-0-					148
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					148
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	2			N	-0-					148
11	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					148
12	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					85
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					85
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					85
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2057	-0-	-1043	436	505	1	1546	3	N	5	199	1			53
							6	9									
02	2215	N	1779	-0-	-436	-0-	456	1	1316	3	N	6					59
							7	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	505	1	1503	3	N	4					63
							4	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	489	1	1422	3	N	1					64
							1	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	505	1	1485	3	N	7					71
							8	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	3	9	9	N	8					79
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	3	17	9	N	15					94
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1565	3	11	9	N	10					104
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	3	11	9	N	10					114
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1526	3	14	9	N	13					127
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	3	9	9	N	8					135
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	3	7	9	N	6					141

TOTAL GAS PROD: 20,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875		3866	-0-	-9	-0-	810	1	3030	3	N	24					222
							26	9									
02	3806		3806	-0-	-0-	-0-	732	1	3041	3	N	30					252
							33	9									
03	4263		4263	-0-	-0-	-0-	810	1	3419	3	N	31					283
							34	9									
04	4036		4036	-0-	-0-	-0-	785	1	3220	3	N	28	170	1			141
							31	9									
05	4491		4491	-0-	-0-	-0-	810	1	3644	3	N	34					175
							37	9									
06	3750		3405	-0-	-345	-0-	3374	3	31	9	N	28					203
07	3875		3594	-0-	-281	-0-	3562	3	32	9	N	29					232
08	3880		3880	-0-	-0-	-0-	3847	3	33	9	N	30					262
09	3824		3824	-0-	-0-	-0-	3795	3	29	9	N	26					288
10	3875		3675	-0-	-200	-0-	3642	3	33	9	N	30					318
11	3750		3572	-0-	-178	-0-	3538	3	34	9	N	31	190	1			159
12	3875		3439	-0-	-436	-0-	3410	3	29	9	N	26					185

TOTAL GAS PROD: 45,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1492	-0-	-27 B	-14084	1492	3			N	-0-					35
02	1428	#	1347	-0-	-81 B	-14165	1337	3	10	9	N	9	9	8			35
03	1612	#	1526	-0-	-86 B	-14251	1520	3	6	9	N	5	5	8			35
04	1560	#	1444	-0-	-116 B	-14367	1437	3	7	9	N	6	6	8			35
05	1612	#	1453	-0-	-159 B	-14526	1453	3			N	-0-					35
06	1470	N	1426	-0-	-44 B	-14526	1426	3			N	-0-					35
07	1488	N	1483	-0-	-5 B	-14526	1477	3	6	9	N	5	5	8			35
08	1457	N	1506	-0-	49 B	-14477	1506	3			N	-0-					35
09	1440	N	1521	-0-	81 B	-14396	1521	3			N	-0-					35
10	1488	N	1458	-0-	-30 B	-14396	1454	3	4	9	N	4	4	8			35
11	1470	N	1411	-0-	-59 B	-14396	1411	3			N	-0-					35
12	1581	N	1316	-0-	-265 B	-14396	1314	3	2	9	N	2	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6283					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					75
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					75
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					75
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					75
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					75
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					75
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					75
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					75
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					75
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			23
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			23
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			23
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			23
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			23
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			23
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			23
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			23
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			23
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			23
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2007	-0-	-593	-0-	2007	2		N	-0-			35
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			35
03	2356	X	1241	-0-	-1115	-0-	1241	2		N	-0-			35
04	2280	X	1006	-0-	-1274	-0-	1006	2		N	-0-			35
05	2356	X	286	-0-	-2070	-0-	286	2		N	-0-			35
06	2280	X	47	-0-	-2233	-0-	47	2		N	-0-			35
07	2356	X	36	-0-	-2320	-0-	36	2		N	-0-			35
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			35
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			35
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			35
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			35
12	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	2031	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			102
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					50
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-					73
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					73
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					73
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					73
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					73
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					73
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					73
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					73
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					73
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					73
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					100
02	308	N	49	-0-	-259	-0-	49	2			N	-0-					100
03	1023	N	139	-0-	-884	-0-	16	2	123	9	N	112	192	1			20
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					20
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1654	-0-	-764	-0-	1648	2	6	9	N	5					53
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	2	6	9	N	5					58
03	2480	N	1451	-0-	-1029	-0-	1445	2	6	9	N	5					63
04	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1245	2	6	9	N	5					68
05	2542	N	1441	-0-	-1101	-0-	1441	2			N	-0-					68
06	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	1186	2			N	-0-					68
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					68
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					68
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					68
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2926	2	11	9	N	10					78
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					78
12	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	2361	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					36
02	756	N	246	-0-	-510	-0-	246	2			N	-0-					36
03	1271	N	132	-0-	-1139	-0-	132	2			N	-0-					36
04	660	N	27	-0-	-633	-0-	27	2			N	-0-					36
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					36
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					36
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					36
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					36
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	219	-0-	-1052	-0-	219	2			N	-0-					184
02	840	N	294	-0-	-546	-0-	266	2	28	9	N	25	196	1			13
03	837	N	131	-0-	-706	-0-	131	2			N	-0-					13
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					13
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					13
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					13
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

APACHE CORPORATION 027200
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	45	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	29	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					132
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	94	1			40

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRG LONE STAR LTD. 090870
VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					5
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	3			N	-0-					5
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					5
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					5
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					5
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					5
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					5
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					5
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			N	-0-					5
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	325	3	9	9	N	8					13
11	390	N	190	-0-	-200	-0-	190	3			N	-0-					13
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	517	-0-	-196	-0-	515	3	2	9	N	2					97
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	506	3	3	9	N	3					100
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					100
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					100
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	3			N	-0-					100
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					100
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					100
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					100
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					100
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					100
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	3			N	-0-					100
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	865	-0-	-251	-0-	858	3	7	9	N	6					11
02	1344	N	807	-0-	-537	-0-	789	3	18	9	N	16					27
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1080	3	18	9	N	16					43
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	3	13	9	N	12					55
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	3	11	9	N	10					65
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1228	3	21	9	N	19					84
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1219	3	7	9	N	6					90
08	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1172	3	15	9	N	14					104
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1226	3	9	9	N	8					112
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1254	3	23	9	N	21	4	8			129
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-	104	1			25
12	1271	N	989	-0-	-282	-0-	987	3	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					13
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	576	1	712	3	N	17	41	1	1	8	114
							19	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	622	1	1202	3	N	29	1	8			142
							32	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	591	1	1323	3	N	36	3	8			175
							40	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	627	1	968	3	N	21	182	1			14
							23	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	683	1	1405	3	N	28	2	8			40
							31	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	690	1	1490	3	N	11	8	8			43
							12	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	723	1	1401	3	N	3	3	8			43
							3	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	598	1	1428	3	N	-0-					43
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	657	1	1438	3	N	-0-					43
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	507	1	1177	3	N	1	1	8			43
							1	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	643	1	969	3	N	2	2	8			43
							2	9									
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	873	1	1353	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 22,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1724	3	31	9	N	28	1	8			32
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1571	3	26	9	N	24	1	8			55
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1604	3	11	9	N	10	1	8			64
04	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	1489	3	4	9	N	4					68
05	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	1434	3	2	9	N	2					70
06	1560	N	1145	-0-	-415	-0-	1145	3			N	-0-					70
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1374	3	6	9	N	5	2	8			73
08	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1115	3	1	9	N	1					74
09	1140	N	843	-0-	-297	-0-	828	3	15	9	N	14					88
10	1395	N	934	-0-	-461	-0-	928	3	6	9	N	5	4	8			89
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	885	3	8	9	N	7	1	8			95
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

01	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			N	-0-					44
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	663	3	12	9	N	11					55
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	648	3	9	9	N	8					63
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	576	3	8	9	N	7					70
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	619	3	3	9	N	3					73
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	3	11	9	N	10	4	8			79
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	N	3					82
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	3	11	9	N	10					92
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	N	3					95
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	889	3	20	9	N	18					113
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11	9	N	10	3	8			120
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	932	3	33	9	N	30					150

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1460	3	21	9	N	19					34
02	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	1337	3	18	9	N	16					50
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1606	3	15	9	N	14					64
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1322	3	17	9	N	15					79
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1457	3	11	9	N	10					89
06	1560	N	754	-0-	-806	-0-	753	3	1	9	N	1					90
07	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	1073	3			N	-0-					90
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	3	6	9	N	5					95
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	3	2	9	N	2					97
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					97
11	1950	N	1454	-0-	-496	-0-	1454	3			N	-0-	78	1			19
12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3105	3	47	9	N	43	1	8			142
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2942	3	44	9	N	40	3	8			179
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3158	3	31	9	N	28	3	8			204
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3030	3	22	9	N	20	186	1			38
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3152	3	23	9	N	21	2	8			57
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3091	3	39	9	N	35	8	8			84
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3142	3	25	9	N	23	2	8			105
08	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2884	3	28	9	N	25					130
09	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	2532	3	26	9	N	24					154
10	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	2550	3	35	9	N	32	6	8			180
11	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2769	3	30	9	N	27	3	8			204
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	2285	3	21	9	N	19	195	1			28

TOTAL GAS PROD: 35,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1175	3	2	9	N	2					73
02	1232	N	1179	-0-	-53	-0-	1165	3	14	9	N	13	1	8			85
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1321	3	19	9	N	17	2	8			100
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	3	11	9	N	10					110
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1285	3	11	9	N	10	1	8			119
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	3	11	9	N	10	4	8			125
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	3	2	9	N	2	2	8			125
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3			N	-0-					125
09	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	1118	3			N	-0-					125
10	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3			N	-0-					125
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1168	3	3	9	N	3	3	8			125
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	3	2	9	N	2	105	1			22

TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1790	-0-	-783	-0-	1775	3	15	9	N	14	161	1			35
02	2352	N	2020	-0-	-332	-0-	2003	3	17	9	N	15					50
03	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2337	3	3	9	N	3					53
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					53
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					53
06	2250	N	2050	-0-	-200	-0-	2050	3			N	-0-					53
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					53
08	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			N	-0-					53
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	3	2	9	N	2	2	8			53
10	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	2331	3			N	-0-					53
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2170	3			N	-0-					53
12	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 26,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					37
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					37
03	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	3			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					37
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	N	5	4	8			38
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					38
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					38
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					38
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					38
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	N	6	2	8			42
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10034 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2645	3	41	9	N	37	2	8			94
02	2548	X	2405	-0-	-143	-0-	2361	3	44	9	N	40	2	8			132
03	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2629	3	52	9	N	47	7	8			172
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	2556	3	20	9	N	18					190
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2872	3	25	9	N	23	3	8			210
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2683	3	53	9	N	48	4	8			254
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2970	3	33	9	N	30	183	1	9	8	92
08	2821	N	2448	-0-	-373	-0-	2407	3	41	9	N	37					129
09	2730	N	2220	-0-	-510	-0-	2207	3	13	9	N	12	4	8			137
10	2821	N	2399	-0-	-422	-0-	2318	3	81	9	N	74	9	8			202
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2241	3	46	9	N	42	136	1	9	8	99
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2275	3	22	9	N	20					119

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					20
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					20
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					20
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					20
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					20
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					20
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					20
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					20
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					20
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1434	3	12	9	N	11	1	8			131
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	1348	3	18	9	N	16	1	8			146
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	3	21	9	N	19	3	8			162
04	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1199	3	6	9	N	5	159	1			8
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1332	3	15	9	N	14					22
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	3	25	9	N	23					45
07	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1073	3	14	9	N	13					58
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	3	17	9	N	15					73
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1244	3	18	9	N	16	2	8			87
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1259	3	10	9	N	9					96
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	3	15	9	N	14	5	8			105
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7	90	1			22

TOTAL GAS PROD: 16,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	548	-0-	-382	-0-	531	3	17	9	N	15	1	8			110
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	532	3	13	9	N	12					122
03	837	N	441	-0-	-396	-0-	438	3	3	9	N	3					125
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	N	3					128
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	N	3	1	8			130
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	N	2	2	8			130
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					130
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					130
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					130
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					130
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	97	1			33
*12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

01	992	N	719	-0-	-273	-0-	713	3	6	9	N	5					105
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	736	3			N	-0-					105
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	910	3	6	9	N	5	5	8			105
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-	83	1			22
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	N	2	2	8			22
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	N	4	4	8			22
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	950	3	2	9	N	2	2	8			22
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					22
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					22
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					22
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					22
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1257	3	2	9	N	2	162	1	1	8	33
02	1232	N	837	-0-	-395	-0-	837	3			N	-0-					33
03	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	3			N	-0-					33
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	3	4	9	N	4					37
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	3	7	9	N	6					43
06	990	N	176	-0-	-814	-0-	176	3			N	-0-					43
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2	8			43
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

01	4371	X	3408	-0-	-963	-0-	468	1	2831	3	N	99	183	1			33
							109	9									
02	3948	X	3571	-0-	-377	-0-	496	1	3009	3	N	60	8	8			85
							66	9									
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	559	1	3761	3	N	73	17	8			141
							80	9									
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	515	1	3162	3	N	26					167
							29	9									
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	540	1	3541	3	N	34	178	1	5	8	18
							37	9									
06	4260	X	4016	-0-	-244	-0-	506	1	3451	3	N	54	22	8			50
							59	9									
07	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	491	1	3754	3	N	71	16	8			105
							78	9									
08	4402	X	3985	-0-	-417	-0-	383	1	3574	3	N	25					130
							28	9									
09	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	517	1	3397	3	N	26	11	8			145
							29	9									
10	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	498	1	3299	3	N	50	23	8			172
							55	9									
11	4170	X	3882	-0-	-288	-0-	505	1	3319	3	N	53	15	8			210
							58	9									
12	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	394	1	3111	3	N	37	187	1			60
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 46,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1507	3	33	9	N	30					63
02	1372	N	1149	-0-	-223	-0-	1131	3	18	9	N	16					79
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	3	26	9	N	24					103
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					103
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					103
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1493	3	7	9	N	6					109
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1441	3	1	9	N	1					110
08	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					110
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	3			N	-0-					110
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					110
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	3	18	9	N	16	86	1			40
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1690	3	70	9	N	64	121	1	3	8	104
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1472	3	7	9	N	6	1	8			109
03	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1653	3	8	9	N	7	6	8			110
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1563	3	4	9	N	4	98	1			16
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1628	3	31	9	N	28	1	8			43
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1600	3	63	9	N	57	11	8			89
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1627	3	43	9	N	39	1	8			127
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1539	3	2	9	N	2					129
09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1461	3	42	9	N	38	7	8			160
10	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1499	3	54	9	N	49	13	8			196
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1432	3	31	9	N	28	4	8			220
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1429	3	13	9	N	12	88	1			144

TOTAL GAS PROD: 18,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	406	-0-	-214	-0-	397	2	9	9	N	8					31
02	560	N	263	-0-	-297	-0-	262	2	1	9	N	1					32
03	589	N	377	-0-	-212	-0-	376	2	1	9	N	1					33
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					33
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					33
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					33
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					33
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					35
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	383	2	8	9	N	7					42
11	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					42
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	348	1	1409	3	N	56					182
							62	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	381	1	1361	3	N	21	7	8			196
							23	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	419	1	1537	3	N	40	15	8			221
							44	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	420	1	1578	3	N	6	174	1			53
							7	9									
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	464	1	1644	3	N	7	7	8			53
							8	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	446	1	1641	3	N	40	29	8			64
							44	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	490	1	1741	3	N	35	17	8			82
							39	9									
08	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	322	1	1627	3	N	20					102
							22	9									
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	465	1	1575	3	N	40	12	8			130
							44	9									
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	448	1	1736	3	N	44	29	8			145
							48	9									
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	446	1	1698	3	N	25	13	8			157
							28	9									
12	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	286	1	1315	3	N	2					159
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1914	3	6	9	N	5					52
02	1876	N	1318	-0-	-558	-0-	1317	3	1	9	N	1					53
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					53
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			N	-0-					53
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	3	2	9	N	2					55
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1707	3	101	9	N	92					147
07	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1543	3	4	9	N	4	2	8			149
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	3	1	9	N	1					150
09	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	1568	3	2	9	N	2					152
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	N	7	4	8			155
11	1770	N	1545	-0-	-225	-0-	1545	3			N	-0-					155
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1576	3	2	9	N	2					157

TOTAL GAS PROD: 19,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1077	3	24	9	N	22	1	8			23
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	957	3	39	9	N	35					58
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1069	3	3	9	N	3					61
04	1080	N	962	-0-	-118	-0-	951	3	11	9	N	10					71
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1066	3	12	9	N	11	1	8			81
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	980	3	12	9	N	11					92
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	976	3	22	9	N	20	2	8			110
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	978	3	15	9	N	14					124
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	900	3	2	9	N	2					126
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	916	3	54	9	N	49	5	8			170
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	N	17	17	8			170
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	3	7	9	N	6					176

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	217	3	134	9	N	122	62	1			152
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	N	10					162
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	81	3	33	9	N	30					192
04	330	N	41	-0-	-289	-0-	38	3	3	9	N	3					195
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	60	3	22	9	N	20					215
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					215
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					215
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					215
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					215
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					215
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	152	3	22	9	N	20					235
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1387	3	7	9	N	6	143	1	1	8	48
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1182	3	6	9	N	5	2	8			51
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1251	3	9	9	N	8	2	8			57
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	3	13	9	N	12					69
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1301	3	18	9	N	16	1	8			84
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1254	3	21	9	N	19	4	8			99
07	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1237	3	6	9	N	5	2	8			102
08	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1304	3	2	9	N	2					104
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					104
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1266	3	17	9	N	15					119
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					119
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	2	2	9	N	2					40
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					40
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	171	2	2	9	N	2					42
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					42
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					42
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					42
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					42
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					42
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	83	2	3	9	N	3					45
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					45
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	434	1	1191	3	N	27	174	1			50
							30	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	446	1	1293	3	N	90	7	8			133
							99	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	495	1	1356	3	N	139	179	1	13	8	80
							153	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	460	1	1310	3	N	112					192
							123	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	486	1	1389	3	N	94	183	1	2	8	101
							103	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	479	1	1331	3	N	90	15	8			176
							99	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	492	1	1409	3	N	104	11	8			269
							114	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	331	1	1473	3	N	81	185	1			165
							89	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	456	1	1337	3	N	108	11	8			262
							119	9									
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	438	1	1217	3	N	117	193	1	21	8	165
							129	9									
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	427	1	935	3	N	113	182	1	9	8	87
							124	9									
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	361	1	1832	3	N	97					184
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 22,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

01	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	3	2	9	N	2					43
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			N	-0-					43
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					43
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					43
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					43
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					43
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					43
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					43
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					43
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					43
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1077	-0-	-1062	-0-	587	1	490	3	N	-0-					130
02	2492	N	1740	-0-	-752	-0-	651	1	1046	3	N	39	10	8			159
							43	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	756	1	1182	3	N	63	28	8			194
							69	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	733	1	1339	3	N	21					215
							23	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	726	1	1362	3	N	-0-	187	1			28
06	1950	N	1574	-0-	-376	-0-	636	1	938	3	N	-0-					28
07	2170	N	1295	-0-	-875	-0-	587	1	708	3	N	-0-					28
08	2077	N	1026	-0-	-1051	-0-	515	1	511	3	N	-0-					28
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	628	1	822	3	N	37					65
							41	9									
10	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	468	1	546	3	N	47					112
							52	9									
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	685	1	1037	3	N	85					197
							94	9									
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	749	1	884	3	N	103	190	1			110
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1718	3	20	9	N	18	2	8			103
02	1596	N	1575	-0-	-21	-0-	1549	3	26	9	N	24	3	8			124
03	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1579	3	35	9	N	32	5	8			151
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1664	3	23	9	N	21					172
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1679	3	33	9	N	30	2	8			200
06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1420	3	21	9	N	19	4	8			215
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1462	3	12	9	N	11	2	8			224
08	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	1283	3			N	-0-					224
09	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	1254	3			N	-0-					224
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					224
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1239	3	55	9	N	50	189	1			85
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1207	3	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	3	32	9	N	29	134	1			60
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	3	17	9	N	15					75
03	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1691	3	24	9	N	22	5	8			92
04	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1482	3	20	9	N	18					110
05	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1428	3	18	9	N	16	1	8			125
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1484	3	20	9	N	18	3	8			140
07	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1482	3	15	9	N	14	2	8			152
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	3	12	9	N	11					163
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1379	3	21	9	N	19	2	8			180
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1453	3	44	9	N	40	11	8			209
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1464	3	19	9	N	17	82	1	2	8	142
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1476	3	14	9	N	13					155

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1078	-0-	-720	-0-	357	1	698	3	N	21	8	8			40
							23	9									
02	1624	X	1319	-0-	-305	-0-	334	1	962	3	N	21	10	8			51
							23	9									
03	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	363	1	1009	3	N	31	23	8			59
							34	9									
04	1740	X	1559	-0-	-181	-0-	352	1	1192	3	N	14					73
							15	9									
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	377	1	1365	3	N	30	12	8			91
							33	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	346	1	1277	3	N	60	43	8			108
							66	9									
07	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	355	1	1019	3	N	37	22	8			123
							41	9									
08	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	382	1	1077	3	N	6					129
							7	9									
09	1680	N	1258	-0-	-422	-0-	366	1	853	3	N	35	19	8			145
							39	9									
10	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	350	1	790	3	N	59	22	8			182
							65	9									
11	1410	N	632	-0-	-778	-0-	345	1	264	3	N	21	14	8			189
							23	9									
12	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	441	1	657	3	N	6					195
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					80
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	699	3	7	9	N	6	1	8			85
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	759	3	4	9	N	4					89
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	3	6	9	N	5					94
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	682	3	6	9	N	5					99
06	750	N	605	-0-	-145	-0-	602	3	3	9	N	3					102
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	683	3	13	9	N	12					114
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					114
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					114
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	627	3	1	9	N	1	1	8			114
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					114
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	667	3	3	9	N	3	87	1			30

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	3	36	9	N	33	180	1	3	8	49
*02	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1015	3	10	9	N	9	1	8			57
*03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1205	3	47	9	N	43	2	8			98
*04	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1152	3	43	9	N	39					137
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8	2	8			143
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1263	3	65	9	N	59	12	8			190
*07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1156	3	23	9	N	21	7	8			204
*08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1329	3	2	9	N	2					206
*09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1248	3	20	9	N	18	2	8			222
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1163	3	36	9	N	33	4	8			251
*11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1175	3	18	9	N	16	174	1	3	8	90
12	1302	N	746	-0-	-556	-0-	736	3	10	9	N	9					99

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	991	3	3	9	N	3	145	1	1	8	36
02	1036	N	593	-0-	-443	-0-	589	3	4	9	N	4	1	8			39
03	1023	N	781	-0-	-242	-0-	773	3	8	9	N	7	5	8			41
04	960	N	683	-0-	-277	-0-	683	3			N	-0-					41
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	3	1	9	N	1	1	8			41
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	N	5	5	8			41
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	682	3	3	9	N	3	1	8			43
08	775	N	623	-0-	-152	-0-	610	3	13	9	N	12					55
09	810	N	610	-0-	-200	-0-	607	3	3	9	N	3					58
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			58
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	511	3	1	9	N	1	1	8			58
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	548	1	801	3	N	4	4	8			77
							4	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	506	1	469	3	N	5	5	8			77
							6	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	637	1	712	3	N	14	14	8			77
							15	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	560	1	502	3	N	-0-					77
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	558	1	669	3	N	5	5	8			77
							6	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	562	1	666	3	N	24	24	8			77
							26	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	598	1	692	3	N	7	7	8			77
							8	9									
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	461	1	424	3	N	-0-					77
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	507	1	511	3	N	10	10	8			77
							11	9									
10	992	N	674	-0-	-318	-0-	374	1	291	3	N	8	8	8			77
							9	9									
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	560	1	546	3	N	7	7	8			77
							8	9									
12	992	N	525	-0-	-467	-0-	136	1	389	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 12,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1477	3	36	9	N	33					61
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	3	33	9	N	30	8	8			83
03	1240	N	839	-0-	-401	-0-	819	3	20	9	N	18	6	8			95
04	1200	N	437	-0-	-763	-0-	435	3	2	9	N	2	82	1			15
05	1240	N	284	-0-	-956	-0-	284	3			N	-0-					15
06	810	N	432	-0-	-378	-0-	432	3			N	-0-					15
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					15
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					15
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					15
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					15
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1536	-0-	-572	-0-	233	1	1263	3	N	36	4	8			180
							40	9									
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	219	1	1200	3	N	43	8	8			215
							47	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	227	1	1519	3	N	29	182	1	19	8	43
							32	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	238	1	1872	3	N	27					70
							30	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	242	1	1747	3	N	55	8	8			117
							61	9									
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	201	1	1350	3	N	58	19	8			156
							64	9									
07	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	269	1	1422	3	N	57	15	8			198
							63	9									
08	2046	N	1656	-0-	-390	-0-	201	1	1412	3	N	39	189	1			48
							43	9									
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	248	1	1302	3	N	45	15	8			78
							50	9									
10	1767	N	1277	-0-	-490	-0-	175	1	1065	3	N	34	13	8			99
							37	9									
11	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	218	1	1159	3	N	20	9	8			110
							22	9									
12	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	203	1	1047	3	N	4	57	1			57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	89	1			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	817	3	18	9	N	16	85	1	1	8	48
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	654	3	3	9	N	3					51
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	3	3	9	N	3	2	8			52
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	810	3	21	9	N	19					71
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1	1	8			71
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					71
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	796	3	3	9	N	3	3	8			71
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	812	3	6	9	N	5					76
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	776	3	13	9	N	12	3	8			85
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	745	3	8	9	N	7					92
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	711	3	6	9	N	5					97
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	692	3	11	9	N	10					107

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	378	1	1017	3	N	50	5	8			146
							55	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	354	1	1156	3	N	49	5	8			190
							54	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	412	1	1356	3	N	49	175	1	18	8	46
							54	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	398	1	1494	3	N	36					82
							40	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	398	1	1568	3	N	38	6	8			114
							42	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	404	1	1468	3	N	52	24	8			142
							57	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	420	1	1431	3	N	36	9	8			169
							40	9									
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	393	1	1360	3	N	16					185
							18	9									
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	41	182	1	12	8	32
							45	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	425	1	1673	3	N	42	22	8			52
							46	9									
11	1620	N	777	-0-	-843	-0-	282	1	433	3	N	56	3	8			105
							62	9									
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	334	1	1716	3	N	35					140
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 21,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	80	1			39
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					39
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	431 76	1 9	2622	3	N	69	32	8			76
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	385 63	1 9	1545	3	N	57					133
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	462 74	1 9	1750	3	N	67	12	8			188
06	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	504 90	1 9	1963	3	N	82	184	1	47	8	39
07	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	520 81	1 9	1997	3	N	74	24	8			89
08	3131	X	2199	-0-	-932	-0-	333 48	1 9	1818	3	N	44					133
09	2550	X	2247	-0-	-303	-0-	451 74	1 9	1722	3	N	67	22	8			178
10	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	385 76	1 9	1239	3	N	69	187	1	36	8	24
11	2550	X	2097	-0-	-453	-0-	389 43	1 9	1665	3	N	39	21	8			42
12	2604	X	279	-0-	-2325	-0-	245	1	34	9	N	31					73

TOTAL GAS PROD: 21,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10004 - 10411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					8
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					8
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1578	-0-		-809	-0-	301 39	1 9	1238	3	N	35	3	8			167
02	2016	N	1415	-0-		-601	-0-	264 36	1 9	1115	3	N	33	3	8			197
03	2108	N	1620	-0-		-488	-0-	266 52	1 9	1302	3	N	47	189	1	17	8	38
04	1530	N	1239	-0-		-291	-0-	266 43	1 9	930	3	N	39					77
05	1581	N	1388	-0-		-193	-0-	281 21	1 9	1086	3	N	19	6	8			90
06	1560	N	1482	-0-		-78	-0-	277 42	1 9	1163	3	N	38	23	8			105
07	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	305 58	1 9	1184	3	N	53	19	8			139
08	1395	N	1222	-0-		-173	-0-	212 23	1 9	987	3	N	21					160
09	1470	N	1269	-0-		-201	-0-	254 45	1 9	970	3	N	41	16	8			185
10	1550	N	964	-0-		-586	-0-	181 18	1 9	765	3	N	16	12	8			189
11	1170	N	1127	-0-		-43	-0-	217 63	1 9	847	3	N	57	189	1	4	8	53
12	1302	N	1271	-0-		-31	-0-	218 48	1 9	1005	3	N	44					97

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	3603	-0-	3603	3603	63	1	3540	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5665	-0-	-597	-0-	5608	3	57	9	N	52					173
02	5488	X	4870	-0-	-618	-0-	4815	3	55	9	N	50	193	1			30
03	5890	X	5847	-0-	-43	-0-	5796	3	51	9	N	46	3	8			73
04	5700	X	5675	-0-	-25	-0-	5597	3	78	9	N	71					144
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5823	3	61	9	N	55	1	8			198
06	5670	X	5651	-0-	-19	-0-	5597	3	54	9	N	49	189	1	4	8	54
07	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	5694	3	54	9	N	49					103
08	5890	X	5159	-0-	-731	-0-	5125	3	34	9	N	31					134
09	5700	X	4972	-0-	-728	-0-	4958	3	14	9	N	13					147
10	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	5395	3	64	9	N	58	3	8			202
11	5640	X	5058	-0-	-582	-0-	5049	3	9	9	N	8	71	1	3	8	136
12	5735	X	4818	-0-	-917	-0-	4811	3	7	9	N	6					142

TOTAL GAS PROD: 64,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	8			129
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1					130
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					132
04	600	N	166	-0-	-434	-0-	166	3			N	-0-					132
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					132
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					132
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	349	3	46	9	N	42					174
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					174
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5					179
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	358	3	18	9	N	16					195
11	390	N	173	-0-	-217	-0-	167	3	6	9	N	5	3	8			197
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	144	3	23	9	N	21	183	1			35

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	694	3	13	9	N	12	180	1			18
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					18
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	596	3	22	9	N	20					38
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					38
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					38
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					38
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	677	3	21	9	N	19					57
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					57
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					57
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5					62
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					62
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	469	1	2491	3	N	30	108	1	3	8	144
							33	9									
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	433	1	2033	3	N	152	5	8			291
							167	9									
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	443	1	2366	3	N	65	19	8			337
							72	9									
04	3000	N	3049	-0-	49	49	458	1	2456	3	N	123	358	1			102
							135	9									
05	3100	N	3058	-0-	-42	7	475	1	2492	3	N	83	8	8			177
							91	9									
06	2943	N	2936	-0-	-7	-0-	468	1	2361	3	N	97	20	8			254
							107	9									
07	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	496	1	2176	3	N	52	187	1	14	8	105
							57	9									
08	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	488	1	2193	3	N	50					155
							55	9									
09	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	480	1	2047	3	N	41	9	8			187
							45	9									
10	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	480	1	2214	3	N	111	34	8			264
							122	9									
11	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	480	1	1990	3	N	74	187	1	16	8	135
							81	9									
*12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	496	1	2301	3	N	24					159
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 33,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

01	682	N	597	-0-	-85	-0-	590	3	7	9	N	6	2	8			47
02	588	N	277	-0-	-311	-0-	271	3	6	9	N	5					52
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	306	3	3	9	N	3					55
04	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	3			N	-0-					55
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	3	2	9	N	2					57
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	3			N	-0-					57
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					57
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					57
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					57
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	405	1	2059	3	N	3	3	8			31
							3	9									
02	2548	X	2334	-0-	-214	-0-	437	1	1885	3	N	11	3	8			39
							12	9									
03	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	296	1	1850	3	N	10	4	8			45
							11	9									
04	2640	X	2099	-0-	-541	-0-	2099	3			N	-0-					45
05	2573	X	1948	-0-	-625	-0-	1947	3	1	9	N	1	1	8			45
06	2100	N	1709	-0-	-391	-0-	1699	3	10	9	N	9	9	8			45
07	2170	N	1711	-0-	-459	-0-	1707	3	4	9	N	4	4	8			45
08	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	1636	3	1	9	N	1					46
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1513	3	4	9	N	4	4	8			46
10	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1520	3	28	9	N	25	9	8			62
11	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1442	3	6	9	N	5	5	8			62
12	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	2534	3	1	9	N	1	43	1			54
02	2408	X	2337	-0-	-71	-0-	2336	3	1	9	N	1	1	8			54
03	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2599	3	10	9	N	9	2	8			61
04	2550	X	2023	-0-	-527	-0-	2021	3	2	9	N	2					63
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2601	3	21	9	N	19	1	8			81
06	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	2473	3	39	9	N	35	3	8			113
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2502	3	40	9	N	36	1	8			148
08	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	2454	3	18	9	N	16					164
09	2520	N	2244	-0-	-276	-0-	2222	3	22	9	N	20	1	8			183
10	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2402	3	42	9	N	38	164	1	5	8	52
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2543	3	6	9	N	5	2	8			55
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2359	3	39	9	N	35					90

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11	14B2 EXT	1819	-0-	1819	1819	122	1	1696	3		N	1	1	8			34
						1	9										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819						N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1675	3	11	9	N	10	2	8			117
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	3	3	9	N	3	3	8			117
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2023	3	14	9	N	13	13	8			117
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-	89	1			28
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	3	4	9	N	4	4	8			28
06	1980	N	1521	-0-	-459	-0-	1518	3	3	9	N	3	3	8			28
07	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	1321	3			N	-0-					28
08	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	1206	3	23	9	N	21					49
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	1143	3	3	9	N	3	1	8			51
10	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1069	3	14	9	N	13	1	8			63
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	3			N	-0-					63
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	759	-0-	-822	-0-	182	1	562	3	N	14	1	8			59
							15	9									
02	1344	N	887	-0-	-457	-0-	178	1	685	3	N	22	3	8			78
							24	9									
03	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	224	1	864	3	N	28	7	8			99
							31	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	216	1	895	3	N	19					118
							21	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	221	1	903	3	N	28	3	8			143
							31	9									
06	1080	N	906	-0-	-174	-0-	167	1	718	3	N	19	6	8			156
							21	9									
07	1178	N	689	-0-	-489	-0-	148	1	530	3	N	10	1	8			165
							11	9									
08	1147	N	637	-0-	-510	-0-	122	1	515	3	N	-0-					165
09	900	N	778	-0-	-122	-0-	171	1	603	3	N	4	4	8			165
							4	9									
10	682	N	296	-0-	-386	-0-	73	1	217	3	N	5	5	8			165
							6	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	254	1	700	3	N	10	7	8			168
							11	9									
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	248	1	856	3	N	1	128	1			41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	162	3	44	9	N	40	123	1			84
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	3	6	9	N	5					89
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					89
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					89
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					89
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					89
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	161	3	14	9	N	13					102
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					102
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					102
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	61	3	3	9	N	3					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					109

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2493	-0-	-1444	-0-	604	1	1875	3	N	13	103	1	13	8	40
							14	9									
02	3556	X	1806	-0-	-1750	-0-	589	1	1202	3	N	14	14	8			40
							15	9									
03	3069	X	1085	-0-	-1984	-0-	236	1	820	3	N	26	26	8			40
							29	9									
04	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	236	1	1203	3	N	-0-					40
05	2480	X	1449	-0-	-1031	-0-	288	1	1147	3	N	13	13	8			40
							14	9									
06	2400	X	934	-0-	-1466	-0-	233	1	658	3	N	39	39	8			40
							43	9									
07	2015	X	922	-0-	-1093	-0-	252	1	645	3	N	23	23	8			40
							25	9									
08	1488	X	1396	-0-	-92	-0-	249	1	1147	3	N	-0-					40
09	1440	X	1373	-0-	-67	-0-	299	1	1037	3	N	34	34	8			40
							37	9									
10	1457	X	1139	-0-	-318	-0-	268	1	839	3	N	29	29	8			40
							32	9									
11	1350	X	1014	-0-	-336	-0-	293	1	688	3	N	30	30	8			40
							33	9									
*12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	342	1	1483	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3486	3	34	9	N	31					80
02	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	3248	3	46	9	N	42	1	8			121
03	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	3704	3	36	9	N	33	2	8			152
04	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3670	3	19	9	N	17					169
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3974	3	42	9	N	38	2	8			205
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3830	3	41	9	N	37	182	1	3	8	57
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3906	3	43	9	N	39	2	8			94
08	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	3835	3	25	9	N	23					117
09	3900	X	3581	-0-	-319	-0-	3551	3	30	9	N	27	2	8			142
10	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3586	3	31	9	N	28	4	8			166
11	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3434	3	33	9	N	30	119	1	2	8	75
12	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	3456	3	32	9	N	29					104

TOTAL GAS PROD: 44,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	3102	3	63	9	N	57	43	1			94
02	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2765	3	44	9	N	40					134
03	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3047	3	56	9	N	51					185
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3054	3	4	9	N	4					189
05	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	3			N	-0-					189
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3180	3	42	9	N	38	4	8			223
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3394	3	77	9	N	70	186	1	4	8	103
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2961	3	23	9	N	21					124
09	3210	X	2962	-0-	-248	-0-	2922	3	40	9	N	36	2	8			158
10	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3102	3	55	9	N	50	3	8			205
11	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	2908	3	62	9	N	56	113	1	3	8	145
12	3472	X	2978	-0-	-494	-0-	2935	3	43	9	N	39					184

TOTAL GAS PROD: 37,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	391	-0-	-1655	-0-	391	3			N	-0-	85	1			44
02	1400	X	686	-0-	-714	-0-	686	3			N	-0-					44
03	1302	X	809	-0-	-493	-0-	809	3			N	-0-					44
04	1260	X	873	-0-	-387	-0-	873	3			N	-0-					44
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					44
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					44
07	899	X	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					44
08	899	X	596	-0-	-303	-0-	596	3			N	-0-					44
09	870	X	562	-0-	-308	-0-	562	3			N	-0-					44
10	837	X	292	-0-	-545	-0-	291	3	1	9	N	1					45
11	810	X	318	-0-	-492	-0-	318	3			N	-0-					45
12	806	X	346	-0-	-460	-0-	346	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

01	806	N	754	-0-	-52	-0-	739	3	15	9	N	14	172	1			19
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	628	3	9	9	N	8					27
03	775	N	659	-0-	-116	-0-	651	3	8	9	N	7	2	8			32
04	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	3			N	-0-					32
05	713	N	444	-0-	-269	-0-	438	3	6	9	N	5					37
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	601	3	1	9	N	1					38
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					48
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	656	3	37	9	N	34					82
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					82
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	537	3	17	9	N	15					97
11	660	N	535	-0-	-125	-0-	534	3	1	9	N	1	1	8			97
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

01	2356	X	1673	-0-	-683	-0-	1673	3			N	-0-					50
02	2044	X	1942	-0-	-102	-0-	1941	3	1	9	N	1	1	8			50
03	2263	X	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					50
04	2190	X	1769	-0-	-421	-0-	1747	3	22	9	N	20					70
05	2139	X	1467	-0-	-672	-0-	1454	3	13	9	N	12					82
06	1800	N	1348	-0-	-452	-0-	1345	3	3	9	N	3					85
07	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	1411	3	12	9	N	11	2	8			94
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1379	3	3	9	N	3					97
09	1350	N	843	-0-	-507	-0-	837	3	6	9	N	5	2	8			100
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	3	12	9	N	11	4	8			107
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	3	2	9	N	2					109
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	3	3	9	N	3					112

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2204	3	51	9	N	46	161	1	1	8	64
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2050	3	46	9	N	42	2	8			104
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	3	34	9	N	31	5	8			130
04	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2138	3	6	9	N	5					135
05	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2273	3	15	9	N	14					149
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	3	7	9	N	6	5	8			150
07	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2146	3	20	9	N	18	1	8			167
08	2294	N	1915	-0-	-379	-0-	1911	3	4	9	N	4					171
09	2220	N	1634	-0-	-586	-0-	1634	3			N	-0-					171
10	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1770	3	52	9	N	47	1	8			217
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	3	1	9	N	1	174	1	1	8	43
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 24,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2194	3	45	9	N	41	1	8			162
02	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	1992	3	50	9	N	45	1	8			206
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2244	3	48	9	N	44	174	1	3	8	73
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2183	3	25	9	N	23					96
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2252	3	37	9	N	34	1	8			129
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2174	3	35	9	N	32	5	8			156
07	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2221	3	37	9	N	34	2	8			188
08	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2169	3	30	9	N	27					215
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2086	3	21	9	N	19	2	8			232
10	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2163	3	26	9	N	24	187	1	5	8	64
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2018	3	28	9	N	25	2	8			87
12	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2041	3	18	9	N	16					103

TOTAL GAS PROD: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10148 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	177	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	99	1			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1046	3	56	9	N	51	187	1			78
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1112	3	34	9	N	31					109
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1076	3	35	9	N	32	2	8			139
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	3	18	9	N	16					155
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					155
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					155
07	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	3			N	-0-					155
08	1209	N	615	-0-	-594	-0-	615	3			N	-0-					155
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					155
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					155
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1	1	8			155
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	3	4	9	N	4					159

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					1
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					1
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					1
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					1
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					1
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					1
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					1
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					1
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					1
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					1
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					1
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	150	1	2	8	33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1311	3	24	9	N	22	1	8			54
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1191	3	28	9	N	25	1	8			78
03	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1149	3	25	9	N	23	2	8			99
04	1290	N	988	-0-	-302	-0-	984	3	4	9	N	4	75	1			28
05	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1083	3	15	9	N	14	1	8			41
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1049	3	30	9	N	27	3	8			65
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1077	3	19	9	N	17	2	8			80
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1169	3	11	9	N	10					90
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1040	3	4	9	N	4	4	8			90
10	1085	N	845	-0-	-240	-0-	841	3	4	9	N	4	4	8			90
11	1140	N	885	-0-	-255	-0-	884	3	1	9	N	1	1	8			90
12	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	443	1	1634	3	N	17					72
							19	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	456	1	1533	3	N	42	2	8			112
							46	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	510	1	1894	3	N	47	13	8			146
							52	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	521	1	1800	3	N	25					171
							28	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	494	1	1757	3	N	38	181	1	7	8	21
							42	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	489	1	1883	3	N	36	29	8			28
							40	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	506	1	1811	3	N	12	12	8			28
							13	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	347	1	1695	3	N	-0-					28
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	482	1	1737	3	N	23	14	8			37
							25	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	472	1	1766	3	N	35	25	8			47
							39	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	472	1	1761	3	N	21	12	8			56
							23	9									
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	374	1	1886	3	N	29					85
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

01	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1922	3	57	9	N	52	2	8			107
02	1960	N	1627	-0-	-333	-0-	1606	3	21	9	N	19	2	8			124
03	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	1910	3	44	9	N	40	6	8			158
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1860	3	34	9	N	31					189
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1986	3	28	9	N	25	145	1	1	8	68
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1911	3	65	9	N	59	12	8			115
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1869	3	34	9	N	31	2	8			144
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2059	3	29	9	N	26					170
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2034	3	43	9	N	39	5	8			204
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2177	3	48	9	N	44	14	8			234
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2134	3	58	9	N	53	189	1	10	8	88
12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2104	3	21	9	N	19					107

TOTAL GAS PROD: 24,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					62
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					62
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					62
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					62
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			N	-0-					62
06	810	N	447	-0-	-363	-0-	447	3			N	-0-					62
07	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					62
08	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-					62
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					62
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					62
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					62
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	5	1			79
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-	20	1			59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			34
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-	3	1			31
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-	3	1			28
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-	12	1			16
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-	2	1			14
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	3	2	9	N	2					16
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	3	2	9	N	2					18
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	3	6	9	N	5					23
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					395
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-	5	1			390
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-	5	1			385
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-	18	1			367
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-	99	1			268
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-	7	1			261
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-	23	1			238
08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	2876	3	220	9	N	200	40	1			398
09	2940	N	2856	-0-	-84	-0-	2825	3	31	9	N	28					426
10	2976	N	2903	-0-	-73	-0-	2868	3	35	9	N	32					459
*11	2940	N	2824	-0-	-116	-0-	2789	3	35	9	N	32					491
12	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					95
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	440	3			N	-0-					95
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					95
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					95
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					95
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					95
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					95
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					95
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					95
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					95
*11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					95
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

01	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	2317	3			N	-0-	8	1			273
02	2352 N	2185	-0-	-167	-0-	2185	3			N	-0-					273
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					273
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					273
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-	2	1			271
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					271
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					271
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2341	3	221	9	N	201	145	1			327
09	2580 N	2407	-0-	-173	-0-	2383	3	24	9	N	22					349
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2582	3	28	9	N	25					375
*11	2490 N	2404	-0-	-86	-0-	2384	3	20	9	N	18					393
12	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

01	3441 X	2954	-0-	-487	-0-	2954	3			N	-0-	3	1			213
02	3108 X	2719	-0-	-389	-0-	2719	3			N	-0-	52	1			161
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	52	1			109
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-	2	1			107
05	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	3			N	-0-	53	1			54
06	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2875	3			N	-0-	27	1			27
07	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			N	-0-	2	1			25
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2833	3	220	9	N	200	13	1			212
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2864	3	20	9	N	18					230
10	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2842	3	28	9	N	25					257
*11	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2822	3	33	9	N	30					287
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					115
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	1013	3			N	-0-	7	1			108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					101
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					101
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-	3	1			98
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					98
09	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	3			N	-0-					98
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					98
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					98
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					60
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	1056	3			N	-0-					60
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					60
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					60
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					60
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					60
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					60
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					60
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					60
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					60
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					60
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					127
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					127
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					127
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					127
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					127
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					127
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					127
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					127
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	46	-0-	-1318	-0-	46	3			N	-0-					123
02	532	N	19	-0-	-513	-0-	19	3			N	-0-					123
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					123
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					123
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					123
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					153
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					153
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1745	3			N	-0-	8	1			317
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	1611	3			N	-0-	70	1			247
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-	70	1			177
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-	15	1			162
05	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-	2	1			160
06	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1374	3			N	-0-	53	1			107
07	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1447	3			N	-0-	35	1			72
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1617	3	221	9	N	201	21	1			252
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	3	31	9	N	28					280
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1871	3	19	9	N	17					297
*11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1803	3	33	9	N	30					327
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					191
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			163
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					163
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					163
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					163
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					163
*11	330	N	106	-0-	-224	-0-	95	3	11	9	N	10					173
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-	7	1			204
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-	15	1			189
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	15	1			174
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	2	1			172
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	3			N	-0-	2	1			170
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-	2	1			168
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-	3	1			165
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	2	1			163
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					163
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	N	2					165
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	249	3	8	9	N	7					172
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					113
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					113
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					113
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					113
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					113
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					113
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					113
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					113
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					113
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					113
*11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					113
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					60
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					60
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					60
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					60
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	N	-0-					-0-
02	308	N	133	-0-	-175	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
03	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	455	1	2599	3	N	40					154
							44	9									
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	411	1	2313	3	N	36					190
							40	9									
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	455	1	2579	3	N	39	179	1			50
							43	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	440	1	2450	3	N	38					88
							42	9									
05	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	455	1	2456	3	N	41					129
							45	9									
06	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	2269	3	32	9	N	29					158
07	3007	X	2430	-0-	-577	-0-	2394	3	36	9	N	33					191
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	35					226
09	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2245	3	35	9	N	32	197	1			61
10	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2221	3	41	9	N	37					98
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2191	3	37	9	N	34					132
12	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	1928	3	29	9	N	26					158

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	455	1	2254	3	N	15					202
							17	9									
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	411	1	2002	3	N	13					215
							14	9									
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	455	1	2193	3	N	19	187	1			47
							21	9									
04	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	440	1	2142	3	N	19					66
							21	9									
05	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	455	1	2089	3	N	21					87
							23	9									
06	2580	N	1950	-0-	-630	-0-	1930	3	20	9	N	18					105
07	2697	N	2045	-0-	-652	-0-	2025	3	20	9	N	18					123
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	20					143
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1899	3	22	9	N	20					163
10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1909	3	21	9	N	19					182
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1921	3	24	9	N	22					204
12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1777	3	15	9	N	14					218

TOTAL GAS PROD: 24,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6800	X	3327	-0-	-3473	-0-	438	1	2863	3	N	24					203
							26	9									
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	396	1	2551	3	N	34	184	1			53
							37	9									
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	438	1	2797	3	N	3050	3018	1			85
							3355	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	424	1	2708	3	N	33					118
							36	9									
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	438	1	2737	3	N	28					146
							31	9									
06	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2529	3	23	9	N	21					167
07	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2665	3	24	9	N	22					189
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	21					210
09	2880	X	2439	-0-	-441	-0-	2414	3	25	9	N	23					233
10	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	2228	3	21	9	N	19	192	1			60
11	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2484	3	30	9	N	27					87
12	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	2082	3	21	9	N	19					106

TOTAL GAS PROD: 33,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					173
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	2	N	-0-					173
03	9	#	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	N	-0-					173
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	2	N	-0-					173
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-					173
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					173
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					173
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					173
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	20	1	19	2	N	-0-					173
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					173
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					173
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	779	-0-	-275	-0-	31	1	748	2	N	-0-					137
02	896	N	801	-0-	-95	-0-	28	1	773	2	N	-0-					137
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	31	1	952	2	N	1					138
							1	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	-0-					138
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	-0-					138
06	960	N	855	-0-	-105	-0-	30	1	825	2	N	-0-					138
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	31	1	951	2	N	-0-					138
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					138
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	N	9					147
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	992	2	N	3					150
							3	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	N	-0-					150
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					80
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-					80
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					80
*05	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1	228	2	N	-0-					80
*06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	N	-0-					80
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-					80
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	N	-0-					80
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	N	-0-					80
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	68	1	652	2	N	-0-					80
*12	775	N	720	-0-	-55	-0-	78	1	642	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-					120
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					120
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-					120
04	600	N	302	-0-	-298	-0-	29	1	273	2	N	-0-					120
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	54	1	685	2	N	-0-					120
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	N	-0-					120
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	-0-					120
08	744	N	374	-0-	-370	-0-	36	1	338	2	N	-0-					120
09	750	N	382	-0-	-368	-0-	27	1	355	2	N	-0-					120
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	N	-0-					120
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	2	N	-0-					120
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	37	1	306	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

01	1550	#	695	-0-	-855	-0-	31	1	658	2	N	5					121
							6	9									
02	1204	#	850	-0-	-354	-0-	58	1	783	2	N	8					129
							9	9									
03	1333	#	1158	-0-	-175	-0-	109	1	1043	2	N	5					134
							6	9									
04	1230	#	940	-0-	-290	-0-	88	1	837	2	N	14					148
							15	9									
05	930	#	917	-0-	-13	-0-	66	1	844	2	N	6					154
							7	9									
06	1110	N	603	-0-	-507	-0-	32	1	571	2	N	-0-					154
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	108	1	968	2	N	14					168
							15	9									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	88	1	825	2	N	6					174
							7	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	925	2	N	-0-					174
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	63	1	874	2	N	2					176
							2	9									
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	72	1	686	2	N	7					183
							8	9									
12	1023	N	654	-0-	-369	-0-	71	1	582	2	N	1					184
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70122	X	59648	-0-	-10474	-0-	59090	2	558	9	N	507	383	1			250
02	62440	X	57920	-0-	-4520	-0-	57548	2	372	9	N	338	378	1			210
03	69130	X	62130	-0-	-7000	-0-	61617	2	513	9	N	466	383	1			293
04	67860	X	58535	-0-	-9325	-0-	57978	2	557	9	N	506	571	1			228
05	65720	X	58530	-0-	-7190	-0-	57950	2	580	9	N	527	569	1			186
06	62070	X	54817	-0-	-7253	-0-	54599	2	218	9	N	198	187	1			197
07	64139	X	55502	-0-	-8637	-0-	55092	2	410	9	N	373	370	1			200
08	62124	X	54301	-0-	-7823	-0-	54011	2	290	9	N	264	366	1			98
09	58530	X	51369	-0-	-7161	-0-	50981	2	388	9	N	353	373	1			78
10	58528	X	51924	-0-	-6604	-0-	51395	2	529	9	N	481	512	1			47
11	54810	X	49053	-0-	-5757	-0-	48788	2	265	9	N	241	182	1			106
12	55490	X	49787	-0-	-5703	-0-	49237	2	550	9	N	500	377	1	40	5	189

TOTAL GAS PROD: 663,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,754

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	569	1	6125	2	N	52					94
							57	9									
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	409	1	4356	2	N	79					173
							87	9									
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	376	1	5570	2	N	3					176
							3	9									
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	26	1	5515	2	N	34	186	1			24
							37	9									
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5643	2	70	9	N	64					88
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5284	2	33	9	N	30					118
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4874	2	21	9	N	19					137
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4823	2	11	9	N	10					147
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5052	2	39	9	N	35					182
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4341	2	99	9	N	90	6	5			266
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	237	1	4356	2	N	57	281	5			42
							63	9									
*12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	272	1	4996	2	N	137	5	5			174
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 63,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	27209	-0-	-3977	-0-	536	1	26648	2	N	23					240
							25	9									
02	28112	X	26915	-0-	-1197	-0-	604	1	25708	2	N	548	383	1			405
							603	9									
03	31124	X	27835	-0-	-3289	-0-	504	1	27273	2	N	53	183	1			275
							58	9									
04	32340	X	26701	-0-	-5639	-0-	26	1	26331	2	N	313	370	1			218
							344	9									
05	30225	X	26153	-0-	-4072	-0-	25962	2	191	9	N	174	180	1			212
06	28830	X	24496	-0-	-4334	-0-	24274	2	222	9	N	202	192	1			222
07	29791	X	25098	-0-	-4693	-0-	24749	2	349	9	N	317	191	1			348
08	27838	X	25282	-0-	-2556	-0-	24786	2	496	9	N	451	363	1			436
09	26700	X	23042	-0-	-3658	-0-	23008	2	34	9	N	31	189	1			278
10	26164	X	23581	-0-	-2583	-0-	23304	2	277	9	N	252	180	1	49	5	301
11	24510	X	22720	-0-	-1790	-0-	22366	2	354	9	N	322	386	1	49	5	188
12	25296	X	22114	-0-	-3182	-0-	27	1	21684	2	N	366	193	1	119	5	242
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 301,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,052

FLOWERS BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF. 10032 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					230
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					230
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	129	5			101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66495	X	56130	-0-	-10365	-0-	55677	2	453	9	N	412	375	1			366
02	59444	X	54803	-0-	-4641	-0-	54239	2	564	9	N	513	561	1			318
03	64015	X	58561	-0-	-5454	-0-	58342	2	219	9	N	199	186	1			331
04	68700	X	55852	-0-	-12848	-0-	55259	2	593	9	N	539	529	1			341
05	61473	X	56212	-0-	-5261	-0-	56139	2	73	9	N	66	180	1			227
06	58710	X	53957	-0-	-4753	-0-	53540	2	417	9	N	379	373	1			233
07	60667	X	54602	-0-	-6065	-0-	54222	2	380	9	N	345	188	1			390
08	58559	X	53437	-0-	-5122	-0-	53108	2	329	9	N	299	372	1			317
09	55860	X	50932	-0-	-4928	-0-	50474	2	458	9	N	416	379	1			354
10	56203	X	51355	-0-	-4848	-0-	51172	2	183	9	N	166	168	1	5	5	347
11	53970	X	48936	-0-	-5034	-0-	48542	2	394	9	N	358	380	1	68	5	257
12	54591	X	49812	-0-	-4779	-0-	27	1	49319	2	N	424	188	1	13	5	480
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 644,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,116

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4576	-0-	-756	-0-	4497	2	79	9	N	72					181
02	4872	X	4249	-0-	-623	-0-	4198	2	51	9	N	46					227
03	5394	X	4165	-0-	-1229	-0-	4165	2			N	-0-					227
04	5220	X	3965	-0-	-1255	-0-	3940	2	25	9	N	23					250
05	4712	X	3898	-0-	-814	-0-	3898	2			N	-0-					250
06	4560	X	3344	-0-	-1216	-0-	3344	2			N	-0-					250
07	4712	X	3978	-0-	-734	-0-	3887	2	91	9	N	83					333
08	4154	X	3496	-0-	-658	-0-	3496	2			N	-0-					333
09	3960	X	3441	-0-	-519	-0-	3406	2	35	9	N	32	187	1			178
10	3968	X	3185	-0-	-783	-0-	3185	2			N	-0-					178
11	3840	X	3076	-0-	-764	-0-	3076	2			N	-0-					178
12	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	27	1	2925	2	N	76	34	5			220
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 44,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	31	-0-	-4030	-0-	31	1			N	-0-					52
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					52
03	2139	X	490	-0-	-1649	-0-	426	1	64	9	N	58					110
04	990	X	823	-0-	-167	-0-	822	1	1	9	N	1					111
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3285	1	8	9	N	7					118
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					118
07	837	X	64	-0-	-773	-0-	64	1			N	-0-					118
08	3286	X	651	-0-	-2635	-0-	651	1			N	-0-					118
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					118
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					118
11	1050	X	542	-0-	-508	-0-	542	1			N	-0-					118
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8180	-0-	-1244	-0-	8089	1	91	9	N	83					145
02	8512	X	7638	-0-	-874	-0-	7563	1	75	9	N	68					213
03	9424	X	8209	-0-	-1215	-0-	8131	1	78	9	N	71	200	1			84
04	9030	X	7767	-0-	-1263	-0-	7678	1	89	9	N	81					165
05	9083	X	7815	-0-	-1268	-0-	7745	1	70	9	N	64					229
06	8190	X	7610	-0-	-580	-0-	7542	1	68	9	N	62	178	1			113
07	8463	X	7629	-0-	-834	-0-	7566	1	63	9	N	57					170
08	23810	X	23810	-0-	-0-	-0-	23741	1	69	9	N	63					233
09	7770	X	7026	-0-	-744	-0-	7026	1			N	-0-	42	1			191
10	7874	X	6963	-0-	-911	-0-	6963	1			N	-0-					191
11	9120	X	987	-0-	-8133	-0-	952	1	35	9	N	32					223
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	1			N	-0-					97
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	61	1	1	9	N	1					98
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					98
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	9	N	3					101
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	1	1	9	N	1					102
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					102
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	374	9	N	340	360	1			82
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					82
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					82
10	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	1			N	-0-					82
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	1			N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3327	-0-	-641	-0-	3279	1	48	9	N	44					142
02	3612	X	3336	-0-	-276	-0-	3280	1	56	9	N	51					193
03	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	3408	1	55	9	N	50	193	1			50
04	3870	X	2832	-0-	-1038	-0-	2792	1	40	9	N	36					86
05	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2828	1	35	9	N	32					118
06	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	2764	1	48	9	N	44					162
07	3689	X	2979	-0-	-710	-0-	2912	1	67	9	N	61	177	1			46
08	3472	X	61	-0-	-3411	-0-	7	1	54	9	N	49					95
09	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	2134	1	57	9	N	52					147
10	2976	X	2110	-0-	-866	-0-	2065	1	45	9	N	41					188
11	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	1			N	-0-	49	1			139
12	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	2122	1			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 39,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	39403	-0-	-11220	-0-	39268	1	135	9	N	123					298
02	45724	X	39308	-0-	-6416	-0-	39150	1	158	9	N	144	194	1			248
03	50623	X	13829	-0-	-36794	-0-	13641	1	188	9	N	171	199	1			220
04	48390	X	40563	-0-	-7827	-0-	40508	1	55	9	N	50					270
05	46562	X	34160	-0-	-12402	-0-	34080	1	80	9	N	73	190	1			153
06	42120	X	32508	-0-	-9612	-0-	32386	1	122	9	N	111					264
07	43524	X	28154	-0-	-15370	-0-	28119	1	35	9	N	32	178	1			118
08	41912	X	30899	-0-	-11013	-0-	30801	1	98	9	N	89					207
09	40560	X	31708	-0-	-8852	-0-	31671	1	37	9	N	34					241
10	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35740	1	13	9	N	12					253
11	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	35740	1	1	9	N	1					254
12	30907	X	25079	-0-	-5828	-0-	25075	1	4	9	N	4					258

TOTAL GAS PROD: 387,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	25161	-0-	-1406	-0-	24901	1	260	9	N	236	193	1			172
02	23996	X	-0-	-0-	-23996	-0-					N	202	199	1			175
03	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	161	189	1			147
04	25710	X	19875	-0-	-5835	-0-	19685	1	190	9	N	173					320
05	26567	X	23256	-0-	-3311	-0-	23164	1	92	9	N	84	196	1			208
06	24360	X	22320	-0-	-2040	-0-	22317	1	3	9	N	3					211
07	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	21056	1	1	9	N	1	130	1			82
08	23250	X	1168	-0-	-22082	-0-	1039	1	129	9	N	117					199
09	22500	X	20232	-0-	-2268	-0-	20232	1			N	-0-	42	1			157
10	23250	X	21609	-0-	-1641	-0-	21609	1			N	-0-	44	1			113
11	22320	X	1056	-0-	-21264	-0-	925	1	131	9	N	119					232
12	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-	51	1			181

TOTAL GAS PROD: 155,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2055	-0-	-704	-0-	2001	1	54	9	N	49					173
02	2604	N	2095	-0-	-509	-0-	2044	1	51	9	N	46					219
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2285	1	69	9	N	63					282
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2263	1	133	9	N	121	195	1			208
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2306	1	89	9	N	81					289
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2188	1	73	9	N	66	177	1			178
07	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	2140	1	95	9	N	86					264
08	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	47	196	1			115
09	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	2003	1	83	9	N	75					190
10	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2043	1	72	9	N	65					255
11	3000	N	20633	-0-	17633	17633	20633	1			N	-0-	49	1			206
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	14533					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13909	-0-	-1653	-0-	13793	1	116	9	N	105					213
02	14056	X	12608	-0-	-1448	-0-	12496	1	112	9	N	102	192	1			123
03	15562	X	13707	-0-	-1855	-0-	13521	2	186	9	N	169	192	1			100
04	14550	X	13115	-0-	-1435	-0-	12959	1	156	9	N	142					242
05	14570	X	13179	-0-	-1391	-0-	13021	1	158	9	N	144	196	1			190
06	13500	X	12497	-0-	-1003	-0-	12358	1	139	9	N	126	98	1			218
07	13950	X	12659	-0-	-1291	-0-	12540	1	119	9	N	108	190	1			136
08	13702	X	7407	-0-	-6295	-0-	7275	1	132	9	N	120					256
09	13110	X	11686	-0-	-1424	-0-	11686	1			N	-0-	42	1			214
10	13175	X	12003	-0-	-1172	-0-	11907	1	96	9	N	87					301
11	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	1			N	-0-	49	1			252
12	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-					142
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	1			N	-0-					142
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					142
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					142
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	1			N	-0-					142
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					142
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					142
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					142
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-					142
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-					142
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	1			N	-0-					142
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	21884	-0-	-2048	-0-	21622	1	262	9	N	238	193	1			222
02	21616	X	18965	-0-	-2651	-0-	18716	1	249	9	N	226	198	1			250
03	23777	X	21879	-0-	-1898	-0-	21637	1	242	9	N	220	190	1			280
04	22800	X	21235	-0-	-1565	-0-	20987	1	248	9	N	225	198	1			307
05	22568	X	21444	-0-	-1124	-0-	21201	1	243	9	N	221	198	1			330
06	21180	X	20603	-0-	-577	-0-	20384	1	219	9	N	199	282	1			247
07	21948	X	21132	-0-	-816	-0-	20956	1	176	9	N	160	189	1			218
08	21948	X	21170	-0-	-778	-0-	20947	1	223	9	N	203	290	1			131
09	21240	X	20008	-0-	-1232	-0-	19802	1	206	9	N	187					318
10	21452	X	20558	-0-	-894	-0-	20513	1	45	9	N	41	44	1			315
11	20610	X	20549	-0-	-61	-0-	20516	1	33	9	N	30	49	1			296
12	21173	X	19056	-0-	-2117	-0-	19022	1	34	9	N	31	51	1			276

TOTAL GAS PROD: 248,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4233	-0-	-820	-0-	4038	1	195	9	N	177	183	1			262
02	4424	X	4268	-0-	-156	-0-	4099	1	169	9	N	154	184	1			232
03	4898	X	4161	-0-	-737	-0-	4026	1	135	9	N	123					355
04	4770	X	3861	-0-	-909	-0-	3715	1	146	9	N	133	180	1			308
05	4929	X	3974	-0-	-955	-0-	3813	1	161	9	N	146	186	1			268
06	4560	X	1528	-0-	-3032	-0-	1441	1	87	9	N	79	180	1			167
07	4712	X	3956	-0-	-756	-0-	3807	1	149	9	N	135	184	1			118
08	4154	X	1855	-0-	-2299	-0-	1675	1	180	9	N	164					282
09	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	3381	1	143	9	N	130	169	1			243
10	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3554	1	102	9	N	93	173	1			163
11	3840	X	972	-0-	-2868	-0-	788	1	184	9	N	167	180	1			150
12	3968	X	1765	-0-	-2203	-0-	1713	1	52	9	N	47					197

TOTAL GAS PROD: 37,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	19669	-0-	-5410	-0-	19504	1	165	9	N	150					383
02	22568	X	19058	-0-	-3510	-0-	18973	1	85	9	N	77	192	1			268
03	24862	X	22416	-0-	-2446	-0-	22254	1	162	9	N	147					415
04	24060	X	20780	-0-	-3280	-0-	20629	1	151	9	N	137	194	1			358
05	26468	X	26468	-0-	-0-	-0-	26227	1	241	9	N	219	194	1			383
06	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22737	1	212	9	N	193	358	1			218
07	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	22689	1	215	9	N	195	192	1			221
08	26474	X	22416	-0-	-4058	-0-	22239	1	177	9	N	161	197	1			185
09	25620	X	19806	-0-	-5814	-0-	19769	1	37	9	N	34	42	1			177
10	26474	X	19725	-0-	-6749	-0-	19685	1	40	9	N	36	44	1			169
11	22950	X	19810	-0-	-3140	-0-	19685	1	125	9	N	114					283
12	22909	X	-0-	-0-	-22909	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	39669	-0-	-2615	-0-	39418	1	251	9	N	228	193	1			243
02	38192	X	37489	-0-	-703	-0-	37140	1	349	9	N	317	225	1			335
03	42284	X	39854	-0-	-2430	-0-	39507	1	347	9	N	315	388	1			262
04	40770	X	37941	-0-	-2829	-0-	37614	1	327	9	N	297	199	1			360
05	42129	X	37553	-0-	-4576	-0-	37227	1	326	9	N	296	387	1			269
06	40170	X	35946	-0-	-4224	-0-	35671	1	275	9	N	250	273	1			246
07	41509	X	37322	-0-	-4187	-0-	37035	1	287	9	N	261	189	1			318
08	39866	X	29491	-0-	-10375	-0-	29213	1	278	9	N	253	196	1			375
09	37950	X	32823	-0-	-5127	-0-	32731	1	92	9	N	84	42	1			417
10	37541	X	33020	-0-	-4521	-0-	33020	1			N	-0-	88	1			329
11	36120	X	79	-0-	-36041	-0-	60	1	19	9	N	17	49	1			297
12	37324	X	30480	-0-	-6844	-0-	30480	1			N	-0-	102	1			195

TOTAL GAS PROD: 391,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102734	X	96247	-0-	-6487	-0-	96090	1	157	9	N	143					293
02	92792	X	16176	-0-	-76616	-0-	16076	1	100	9	N	91	196	1			188
03	102734	X	35940	-0-	-66794	-0-	35791	1	149	9	N	135	186	1			137
04	95970	X	84053	-0-	-11917	-0-	83934	1	119	9	N	108					245
05	96255	X	96012	-0-	-243	-0-	95887	1	125	9	N	114	196	1			163
06	93150	X	92397	-0-	-753	-0-	92330	1	67	9	N	61	91	1			133
07	86862	X	79804	-0-	-7058	-0-	79697	1	107	9	N	97					230
08	96007	X	69724	-0-	-26283	-0-	69646	1	78	9	N	71	169	1			132
09	92910	X	64159	-0-	-28751	-0-	64096	1	63	9	N	57					189
10	96007	X	71099	-0-	-24908	-0-	71029	1	70	9	N	64					253
11	92400	X	68865	-0-	-23535	-0-	68865	1			N	-0-	50	1			203
*12	80192	X	80192	-0-	-0-	-0-	80192	1			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 854,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

01	31434	X	26430	-0-	-5004	-0-	26179	1	251	9	N	228	196	1			155
02	27832	X	23894	-0-	-3938	-0-	23541	1	353	9	N	321	194	1			282
03	30814	X	25483	-0-	-5331	-0-	25134	1	349	9	N	317	399	1			200
04	29160	X	24781	-0-	-4379	-0-	24450	1	331	9	N	301	199	1			302
05	27900	X	25114	-0-	-2786	-0-	24826	1	288	9	N	262	395	1			169
06	25590	X	23558	-0-	-2032	-0-	23301	1	257	9	N	234	178	1			225
07	26443	X	24174	-0-	-2269	-0-	23898	1	276	9	N	251	186	1			290
08	25606	X	23625	-0-	-1981	-0-	23338	1	287	9	N	261	381	1			170
09	24780	X	22474	-0-	-2306	-0-	22214	1	260	9	N	236					406
10	25110	X	23027	-0-	-2083	-0-	23026	1	1	9	N	1	88	1			319
11	23550	X	23026	-0-	-524	-0-	23026	1			N	-0-	99	1			179
12	24180	X	21140	-0-	-3040	-0-	21139	1	1	9	N	1	51	1			129

TOTAL GAS PROD: 286,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,413

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

01	50499	X	36096	-0-	-14403	-0-	35718	1	378	9	N	344	380	1			262
02	45612	X	-0-	-0-	-45612	-0-					N	416	390	1			288
03	50499	X	-0-	-0-	-50499	-0-					N	400	394	1			294
04	47400	X	41242	-0-	-6158	-0-	40756	1	486	9	N	442	398	1			338
05	43462	X	42398	-0-	-1064	-0-	41894	1	504	9	N	458	378	1			418
06	40526	X	40526	-0-	-0-	-0-	40008	1	518	9	N	471	536	1			353
07	42625	X	32751	-0-	-9874	-0-	32467	1	284	9	N	258	176	1			435
08	42625	X	22149	-0-	-20476	-0-	21813	1	336	9	N	305	195	1			545
09	41250	X	30729	-0-	-10521	-0-	30729	1			N	-0-	84	1			461
10	42408	X	41464	-0-	-944	-0-	41464	1			N	-0-	132	1			461
11	40530	X	21992	-0-	-18538	-0-	21821	1	171	9	N	155	99	1			325
12	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					N	51	101	1			275

TOTAL GAS PROD: 309,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,300

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	24810	-0-	-3865	-0-	24402	1	408	9	N	371	190	1			333
02	25900	X	22759	-0-	-3141	-0-	22254	1	505	9	N	459	389	1			403
03	28675	X	22622	-0-	-6053	-0-	22191	1	431	9	N	392	575	1			220
04	27000	X	22429	-0-	-4571	-0-	21991	1	438	9	N	398	391	1			227
05	27001	X	22659	-0-	-4342	-0-	22188	1	471	9	N	428	380	1			275
06	24390	X	23719	-0-	-671	-0-	23244	1	475	9	N	432	542	1			165
07	25203	X	22965	-0-	-2238	-0-	22512	1	453	9	N	412	242	1			335
08	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					N	378	391	1			322
09	23730	X	21237	-0-	-2493	-0-	20995	1	242	9	N	220	42	1			500
10	24521	X	22107	-0-	-2414	-0-	22106	1	1	9	N	1	132	1			369
11	23730	X	20699	-0-	-3031	-0-	20633	1	66	9	N	60	99	1			330
12	22971	X	20717	-0-	-2254	-0-	20717	1			N	-0-	152	1			178

TOTAL GAS PROD: 246,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,551

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	30046	-0-	-6658	-0-	29855	1	191	9	N	174	183	1			313
02	33152	X	30817	-0-	-2335	-0-	30488	1	329	9	N	299	344	1			268
03	36704	X	31486	-0-	-5218	-0-	31171	1	315	9	N	286	379	1			175
04	34710	X	31229	-0-	-3481	-0-	30915	1	314	9	N	285	193	1			267
05	34224	X	30998	-0-	-3226	-0-	30671	1	327	9	N	297	197	1			367
06	33030	X	28748	-0-	-4282	-0-	28485	1	263	9	N	239	356	1			250
07	34131	X	30248	-0-	-3883	-0-	30011	1	237	9	N	215	189	1			276
08	32271	X	12468	-0-	-19803	-0-	12203	1	265	9	N	241	392	1			125
09	31230	X	27970	-0-	-3260	-0-	27700	1	270	9	N	245					370
10	31000	X	27631	-0-	-3369	-0-	27631	1			N	-0-	88	1			282
11	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	52	49	1			285
12	30256	X	24347	-0-	-5909	-0-	24347	1			N	-0-	51	1			234

TOTAL GAS PROD: 305,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42997	X	33091	-0-	-9906	-0-	32429	1	662	9	N	602	581	1			218
02	37324	X	33228	-0-	-4096	-0-	32498	1	730	9	N	664	574	1			308
03	40393	X	37303	-0-	-3090	-0-	36556	1	747	9	N	679	590	1			397
04	39090	X	33395	-0-	-5695	-0-	32727	1	668	9	N	607	595	1			409
05	37045	X	34369	-0-	-2676	-0-	33237	1	1132	9	N	1029	1155	1			283
06	35610	X	34722	-0-	-888	-0-	34132	1	590	9	N	536	533	1			286
07	37293	X	30343	-0-	-6950	-0-	29769	1	574	9	N	522	356	1			452
08	37293	X	30046	-0-	-7247	-0-	29587	1	459	9	N	417	574	1			295
09	34710	X	28432	-0-	-6278	-0-	28252	1	180	9	N	164	84	1			375
10	35867	X	30975	-0-	-4892	-0-	30974	1	1	9	N	1	132	1			244
11	34710	X	31101	-0-	-3609	-0-	30974	1	127	9	N	115	99	1			260
12	30349	X	24550	-0-	-5799	-0-	24423	1	127	9	N	115	101	1			274

TOTAL GAS PROD: 381,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,451

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	25733	-0-	-4709	-0-	25458	1	275	9	N	250	184	1			233
02	27496	X	25583	-0-	-1913	-0-	25279	1	304	9	N	276	197	1			312
03	30442	X	27593	-0-	-2849	-0-	27264	1	329	9	N	299	393	1			218
04	29460	X	25908	-0-	-3552	-0-	25603	1	305	9	N	277	192	1			303
05	28675	X	26057	-0-	-2618	-0-	25748	1	309	9	N	281	397	1			187
06	27420	X	24012	-0-	-3408	-0-	23778	1	234	9	N	213	178	1			222
07	28334	X	24407	-0-	-3927	-0-	24139	1	268	9	N	244	190	1			276
08	27590	X	23996	-0-	-3594	-0-	23741	1	255	9	N	232	372	1			136
09	25920	X	22831	-0-	-3089	-0-	22587	1	244	9	N	222					358
10	26071	X	23354	-0-	-2717	-0-	23253	1	101	9	N	92	44	1			406
11	24000	X	1777	-0-	-22223	-0-	1777	1			N	-0-	99	1			307
12	24397	X	21839	-0-	-2558	-0-	21809	1	30	9	N	27	51	1			283

TOTAL GAS PROD: 273,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,413

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	21998	-0-	-229	-0-	21683	1	315	9	N	286	191	1			348
02	20076	X	19535	-0-	-541	-0-	19254	1	281	9	N	255	190	1			413
03	22227	X	19365	-0-	-2862	-0-	18962	1	403	9	N	366	391	1			388
04	21480	X	17627	-0-	-3853	-0-	17276	1	351	9	N	319	385	1			322
05	22196	X	20186	-0-	-2010	-0-	19652	1	534	9	N	485	190	1			617
06	21300	X	19306	-0-	-1994	-0-	18874	1	432	9	N	393	718	1			292
07	21638	X	19113	-0-	-2525	-0-	18687	1	426	9	N	387	384	1			295
08	20181	X	17497	-0-	-2684	-0-	17078	1	419	9	N	381	368	1			308
09	19530	X	17006	-0-	-2524	-0-	16954	1	52	9	N	47	84	1			271
10	20181	X	17190	-0-	-2991	-0-	17151	1	39	9	N	35	88	1			218
11	19320	X	17183	-0-	-2137	-0-	17151	1	32	9	N	29	99	1			148
12	19127	X	13120	-0-	-6007	-0-	13079	1	41	9	N	37	101	1			84

TOTAL GAS PROD: 219,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,020

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					334
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					334
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					334
04	2520	X	371	-0-	-2149	-0-	371	2			N	-0-					334
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					334
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					334
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					334
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					334
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					334
10	651	N	296	-0-	-355	-0-	296	2			N	-0-					334
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					334
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	27858	-0-	-2150	-0-	27250	2	608	9	N	553	368	1			771
02	27104	X	26692	-0-	-412	-0-	25975	2	717	9	N	652	737	1			686
03	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	29062	2	802	9	N	729	720	1			695
04	29040	X	27972	-0-	-1068	-0-	27264	2	708	9	N	644	720	1			619
05	30008	X	29234	-0-	-774	-0-	28537	2	697	9	N	634	549	1			704
06	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30238	2	675	9	N	614	552	1			766
07	29853	X	28441	-0-	-1412	-0-	27763	2	678	9	N	616	545	1			837
08	29853	X	28851	-0-	-1002	-0-	28195	2	656	9	N	596	552	1			881
09	29040	X	27571	-0-	-1469	-0-	26888	2	683	9	N	621	548	1			954
10	30008	X	27877	-0-	-2131	-0-	27341	2	536	9	N	487	727	1			714
*11	29040	X	26720	-0-	-2320	-0-	26141	2	579	9	N	526	550	1			690
*12	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	29448	2	624	9	N	567	363	1			894

TOTAL GAS PROD: 342,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,239

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	870	-0-	-556	-0-	33	1	837	2	N	-0-					15
02	1288	X	833	-0-	-455	-0-	28	1	805	2	N	-0-					15
03	1426	X	837	-0-	-589	-0-	25	1	812	2	N	-0-					15
04	1200	X	897	-0-	-303	-0-	15	1	882	2	N	-0-	3	5			12
05	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					12
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					12
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					12
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	891	2	3	9	N	3					15
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					15
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					15
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					15
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	15	1	734	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	1519	3			N	-0-					62
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					62
03	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					62
04	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	1974	3			N	-0-					62
05	2170	X	1928	-0-	-242	-0-	1928	3			N	-0-					62
06	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	3			N	-0-					62
07	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	1795	3			N	-0-					62
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					62
09	1830	N	1190	-0-	-640	-0-	1190	3			N	-0-					62
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					62
11	1980	N	1637	-0-	-343	-0-	1637	3			N	-0-					62
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070156 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9730 - 9752

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AGHORN OPERATING, INC. 008716
MARTIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 062460 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, O. R. WELL #: 1 RRCID -> 067376 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					14
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					14
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					14
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					14
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					14
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					14
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					14
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					14
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					14
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	665	2	28	9	N	25					84
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	635	2	39	9	N	35					119
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	525	2	28	9	N	25					144
04	660	N	56	-0-	-604	-0-	47	2	9	9	N	8					152
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	583	2	8	9	N	7					159
06	540	N	85	-0-	-455	-0-	85	2			N	-0-					159
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22	9	N	20					179
08	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	2			N	-0-					179
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					179
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					179
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					179
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	942	2	25	9	N	23					188
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	913	2	30	9	N	27					215
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1060	2	41	9	N	37					252
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	973	2	37	9	N	34					286
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	976	2	42	9	N	38					324
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	984	2	31	9	N	28	181	1			171
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1011	2	43	9	N	39					210
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	989	2	29	9	N	26					236
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	945	2	42	9	N	38					274
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1069	2	57	9	N	52					326
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1047	2	25	9	N	23	172	1			177
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1189	2	35	9	N	32					209

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1717	2	100	9	N	91					218
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1651	2	63	9	N	57					275
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2044	2	77	9	N	70	185	1			160
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2444	2	84	9	N	76					236
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2543	2	65	9	N	59					295
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2753	2	39	9	N	35	182	1			148
07	3100	N	3228	-0-	128	128	3127	2	101	9	N	92					240
08	3100	N	3236	-0-	136	264	3115	2	121	9	N	110	178	1			172
09	3000	N	2993	-0-	-7	257	2910	2	83	9	N	75	180	1			67
10	3287	X	3030	-0-	-257	-0-	2974	2	56	9	N	51					118
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2805	2	70	9	N	64					182
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2826	2	83	9	N	75	185	1			72

TOTAL GAS PROD: 31,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2471	2	88	9	N	80	182	1			207
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2236	2	57	9	N	52					259
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2366	2	52	9	N	47	182	1			124
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2462	2	85	9	N	77					201
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2478	2	80	9	N	73					274
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2457	2	34	9	N	31	180	1			125
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2635	2	52	9	N	47					172
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2611	2	77	9	N	70					242
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2448	2	63	9	N	57	177	1			122
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2492	2	70	9	N	64					186
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2362	2	56	9	N	51					237
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2223	2	50	9	N	45	187	1			95

TOTAL GAS PROD: 30,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	760	1	12760	2	N	230	184	1			371
							253	9									
02	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	974	1	16581	2	N	402	365	1			408
							442	9									
03	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	1034	1	16745	2	N	456	551	1			313
							502	9									
04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	1014	1	15755	2	N	396	365	1			344
							436	9									
05	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	1067	1	15681	2	N	409	548	1			205
							450	9									
06	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	1044	1	15561	2	N	392	365	1			232
							431	9									
07	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	1079	1	15561	2	N	335	177	1			390
							369	9									
08	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	1024	1	15705	2	N	336	362	1			364
							370	9									
09	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	1040	1	14887	2	N	382	541	1			205
							420	9									
10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	1079	1	15081	2	N	363	365	1			203
							399	9									
11	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	1040	1	14188	2	N	300	180	1			323
							330	9									
*12	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1040	1	14450	2	N	365	369	1			319
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 199,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	2452	2	69	9	N	63					209
02	2576	N	2223	-0-	-353	-0-	2155	2	68	9	N	62	182	1			89
03	2852	N	2431	-0-	-421	-0-	2392	2	39	9	N	35					124
04	2430	N	1974	-0-	-456	-0-	1930	2	44	9	N	40					164
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2433	2	57	9	N	52	187	1			29
06	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2189	2	41	9	N	37					66
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2628	2	57	9	N	52					118
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2504	2	44	9	N	40					158
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2331	2	51	9	N	46					204
10	2697	N	2291	-0-	-406	-0-	2234	2	57	9	N	52	187	1			69
11	2460	N	2066	-0-	-394	-0-	2011	2	55	9	N	50					119
12	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	2069	2	50	9	N	45					164

TOTAL GAS PROD: 27,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	30294	2	359	9	N	326	379	1			175
02	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	25729	2	309	9	N	281	183	1			273
03	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	25044	2	284	9	N	258	374	1			157
04	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	27929	2	290	9	N	264	186	1			235
05	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30339	2	294	9	N	267	376	1			126
06	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	222	116	1			232
07	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27630	2	262	9	N	238	182	1			288
08	27268	X	27268	-0-	-0-	-0-	26996	2	272	9	N	247	365	1			170
09	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26003	2	266	9	N	242	187	1			225
10	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	25563	2	264	9	N	240	182	1			283
11	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	24309	2	256	9	N	233	189	1			327
*12	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	22766	2	229	9	N	208	381	1			154

TOTAL GAS PROD: 295,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	7	1	488	3	N	-0-					81
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	9	1	435	3	N	-0-					81
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	3	N	-0-					81
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	N	-0-					81
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					81
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					81
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					81
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					81
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					81
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	517	3	1	9	N	1	1	5			81
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					81
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	15	1	339	3	N	-0-					102
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	14					116
							15	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					116
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	N	-0-					116
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	355	3	13	9	N	12					128
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	353	3	186	4	N	-0-					128
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					128
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					128
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					128
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					128
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-	1	5			127
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	3	N	-0-					89
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	4	1	126	3	N	-0-					89
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					89
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					89
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					89
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					89
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					89
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					89
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					89
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1	1	5			89
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					89
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	47	1	1456	3	N	93					163
							102	9									
02	1540	N	1441	-0-	-99	-0-	36	1	1348	3	N	52					215
							57	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	37	1	1644	3	N	42	188	1			69
							46	9									
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	10	1	1545	3	N	-0-					69
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1465	3	118	9	N	107					176
06	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1381	3	73	9	N	66					242
07	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1414	3	12	9	N	11	181	1			72
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	3			N	-0-					72
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1359	3	111	9	N	101					173
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					173
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					173
12	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1265	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-	16	5			101
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					101
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					101
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					101
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					101
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					101
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					101
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					101
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					101
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	5			101
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					101
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

01	465 N	424	-0-	-41	-0-	5	1	419	3	N	-0-					52
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	N	12					64
						13	9									
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	3	N	-0-					64
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	3	N	-0-					64
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	407	3	17	9	N	15					79
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					79
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					79
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	399	3	11	9	N	10					89
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					89
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					89
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	387	3	1	9	N	1	1	5			89
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	12	1	386	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

01	558 N	426	-0-	-132	-0-	8	1	418	3	N	-0-					192
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	8	1	417	3	N	-0-	16	5			176
						8	4									
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	N	-0-	158	1	3	5	15
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	N	-0-					15
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487	3	8	9	N	7					22
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					22
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					22
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	465	3	6	9	N	5					27
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					27
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					27
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					27
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	4	1	508	3	N	-0-					54
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	5	1	506	3	N	28					82
							13	4	31	9							
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	9	1	626	3	N	29					111
							35	4	32	9							
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	520	3	N	-0-					111
							22	4									
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	523	3	23	4	N	32					143
							35	9									
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	533	3	69	4	N	-0-					143
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					143
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	506	3	9	9	N	8					151
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					151
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					151
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	562	3	51	9	N	46					197
12	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	7	1	534	3	N	-0-					74
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	9	1	491	3	N	20					94
							22	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	11	1	588	3	N	-0-					94
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	596	3	N	-0-					94
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	586	3	35	9	N	32					126
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					126
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					126
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	607	3	11	9	N	10					136
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					136
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					136
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-	1	5			135
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	529	3	1	9	N	1					136

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					133
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					133
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					133
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1168	3	265	4	N	-0-					133
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	2	5			131
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					131
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-	97	1	21	5	13
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	372	3	6	9	N	5	5	5			13
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					13
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	15	1	1279	3	N	4					54
							4	9									
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	18	1	1222	3	N	-0-					54
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	20	1	1420	3	N	52					106
							57	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	12	1	1372	3	N	17					123
							19	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1407	3	12	9	N	11					134
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1357	3	35	9	N	32					166
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			N	-0-	1	5			165
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					165
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1305	3			N	-0-					165
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1345	3	13	9	N	12					177
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	3			N	-0-					177
12	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					52
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					52
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					52
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					52
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					52
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					52
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					52
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					52
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					52
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					52
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					52
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	26	1	760	3	N	-0-					161
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	19	1	673	3	N	29					190
							32	9									
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	11	1	749	3	N	4	183	1			11
							4	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	740	3	N	-0-					11
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	739	3	32	9	N	29					40
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					40
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					40
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	727	3	35	9	N	32					72
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					72
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					72
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	734	3	30	9	N	27					99
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	21	1	834	3	N	18					151
							20	9									
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	11	1	712	3	N	39					190
							43	9									
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	13	1	847	3	N	1	160	1			31
							1	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	N	45					76
							50	9									
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					76
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					76
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	822	3	68	9	N	62					138
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					138
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	954	3	44	9	N	40					178
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					178
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	810	3	22	9	N	20	181	1			17
12	992	N	863	-0-	-129	-0-	773	3	90	9	N	82					99

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	19	1	1635	3	N	-0-					104
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	19	1	1380	3	N	121					225
							133	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	21	1	1753	3	N	23	233	1			15
							25	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	3	N	89					104
							98	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1566	3	57	9	N	52					156
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1676	3	72	9	N	65	187	1			34
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					34
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1640	3	41	9	N	37					71
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1525	3	118	9	N	107	164	1			14
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					14
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1426	3	99	9	N	90					104
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 19,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1391	3	74	9	N	67					186
02	1484	N	1112	-0-	-372	-0-	1102	3	10	9	N	9					195
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1456	3	24	9	N	22	192	1			25
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	3			N	-0-					25
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1367	3	79	9	N	72					97
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					97
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1429	3	85	9	N	77	146	1			28
08	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1359	3	7	9	N	6					34
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					34
10	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			N	-0-					34
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1201	3	64	9	N	58					92
12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	27	1	1391	3	N	-0-					84
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	36	1	1363	3	N	66					150
							73	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	44	1	1726	3	N	21	167	1			4
							23	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	11	1	1679	3	N	-0-					4
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1671	3	111	9	N	101					105
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	3			N	-0-					105
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1682	3	73	9	N	66					171
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-	161	1			10
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			N	-0-					10
10	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1520	3	70	9	N	64					74
11	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1381	3			N	-0-					74
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1323	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 18,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	22	1	875	3	N	-0-					71
02	1092	N	897	-0-	-195	-0-	25	1	831	3	N	37					108
							41	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	3	N	-0-					108
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	10	1	1093	3	N	-0-					108
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1164	3	29	9	N	26					134
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					134
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					134
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1140	3	44	9	N	40	161	1			13
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-					13
10	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	3			N	-0-					13
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1059	3	35	9	N	32					45
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					109
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	N	-0-					108
02	476	N	356	-0-	-120	-0-	8	1	334	3	N	13					121
							14	9									
03	899	N	419	-0-	-480	-0-	11	1	408	3	N	-0-					121
04	690	N	445	-0-	-245	-0-	10	1	435	3	N	-0-					121
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	469	3	37	9	N	34					155
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					155
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					155
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	423	3	36	9	N	33					188
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					188
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	379	3	12	9	N	11	181	1			18
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					18
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	322	3	96	9	N	87					105

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	10	1	771	3	N	-0-					207
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	8	1	662	3	N	6					213
							7	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	11	1	864	3	N	24	188	1			49
							26	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	11	1	788	3	N	5					54
							6	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					54
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	718	3	35	9	N	32					86
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3			N	-0-					86
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	747	3	20	9	N	18					104
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	683	3	7	9	N	6	95	1			15
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	718	3	17	9	N	15					30
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	3			N	-0-					30
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

01	310	N	276	-0-	-34	-0-	3	1	273	3	N	-0-					34
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	N	-0-					34
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	N	-0-					34
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	N	-0-					34
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					34
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					34
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	N	8					42
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					42
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					42
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					42
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					42
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5253	-0-	-2187	-0-	134 265	1 9	4854	3	N	241	163	1			334
02	6720	X	6007	-0-	-713	-0-	148 404	1 9	5455	3	N	367	354	1			347
03	7440	X	6189	-0-	-1251	-0-	165 419	1 9	5605	3	N	381	175	1			553
04	5520	X	3082	-0-	-2438	-0-	86 184	1 9	2812	3	N	167	524	1			196
05	6665	X	2835	-0-	-3830	-0-	83 106	1 9	2646	3	N	96					292
06	6450	X	3100	-0-	-3350	-0-	105 117	1 9	2878	3	N	106	183	1			215
07	6665	X	3525	-0-	-3140	-0-	103 96	1 9	3326	3	N	87	181	1			121
08	6200	X	5543	-0-	-657	-0-	175 143	1 9	5225	3	N	130					251
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	159 108	1 9	3854	3	N	98	182	1			167
10	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	93 94	1 9	2873	3	N	85	172	1			80
11	5370	X	2360	-0-	-3010	-0-	75 99	1 9	2186	3	N	90					170
12	5549	X	4243	-0-	-1306	-0-	169 134	1 9	3940	3	N	122	183	1			109

TOTAL GAS PROD: 49,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					1356
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1356
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					1356
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					1356
05	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-					1356
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					1356
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	752	2	57	9	N	52					1408
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	641	2	33	9	N	30	188	1			1250
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	525	2	14	9	N	13					1263
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	515	2	11	9	N	10					1273
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10					1283
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	469	2	14	9	N	13					1296

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1495	2	8	9	N	7					1927
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	N	7					1934
03	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1358	2	4	9	N	4					1938
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					1938
05	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					1938
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					1938
07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					1938
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-	146	1			1792
09	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1347	2	14	9	N	13					1805
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1431	2	21	9	N	19					1824
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1411	2	23	9	N	21					1845
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1356	2	4	9	N	4					1849

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1300	2	30	9	N	27					250
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1044	2	20	9	N	18					268
03	1395	N	606	-0-	-789	-0-	602	2	4	9	N	4					272
04	1290	N	895	-0-	-395	-0-	888	2	7	9	N	6					278
05	1178	N	546	-0-	-632	-0-	538	2	8	9	N	7					285
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8	186	1			107
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1035	2	17	9	N	15					122
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	N	10					132
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	864	2	12	9	N	11					143
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	957	2	15	9	N	14					157
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4487	2	127	9	N	115	182	1			188
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3469	2	76	9	N	69					257
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4414	2	123	9	N	112	171	1			198
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3984	2	85	9	N	77					275
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3890	2	74	9	N	67	182	1			160
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3383	2	55	9	N	50					210
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3307	2	44	9	N	40					250
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2362	2	17	9	N	15					265
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4321	2	172	9	N	156	182	1			239
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4561	2	147	9	N	134	185	1			188
*11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4336	2	132	9	N	120					308
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 43,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24	9	N	22			120
02	1792	X	1304	-0-	-488	-0-	1295	2	9	9	N	8			128
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2344	2	21	9	N	19			147
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2393	2	12	9	N	11			158
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2197	2	15	9	N	14			172
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10			182
07	3100	N	3448	-0-	348	348	3441	2	7	9	N	6			188
08	3100	N	3113	-0-	13	361	3089	2	24	9	N	22			210
09	3000	N	2711	-0-	-289	72	2708	2	3	9	N	3			213
10	2762	N	2690	-0-	-72	-0-	2680	2	10	9	N	9			222
*11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	N	3			225
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			225

TOTAL GAS PROD: 26,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-			52
09	14B2 EXT		26	-0-	26	57	26	2			N	-0-			52
10	14B2 EXT		42	-0-	42	99	42	2			N	-0-			52
*11	115	X	16	-0-	-99	-0-	16	2			N	-0-			52
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			183
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-			183
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-			183
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-			183
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-			183
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-			183
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-			183
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			183
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-			183
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			183
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-			183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2827	2	20	9	N	18					195
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2468	2	13	9	N	12					207
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2	11	9	N	10					217
04	1830	X	1623	-0-	-207	-0-	1606	2	17	9	N	15					232
05	1891	X	1756	-0-	-135	-0-	1717	2	39	9	N	35					267
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2280	2	23	9	N	21	180	1			108
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2535	2	22	9	N	20					128
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	N	37					165
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2691	2	31	9	N	28					193
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2771	2	37	9	N	34					227
*11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2728	2	39	9	N	35	184	1			78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 27,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1391	2	116	9	N	105					258
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1580	2	114	9	N	104	170	1			192
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1732	2	135	9	N	123	183	1			132
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1650	2	100	9	N	91					223
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1679	2	91	9	N	83	178	1			128
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1421	2	10	9	N	9					137
07	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	2			N	-0-					137
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1120	2	29	9	N	26					163
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1625	2	147	9	N	134					297
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1694	2	144	9	N	131	180	1			248
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1593	2	97	9	N	88	181	1			155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 17,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2391	2	130	9	N	118					265
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2137	2	123	9	N	112	189	1			188
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	122	173	1			137
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2220	2	117	9	N	106					243
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2223	2	125	9	N	114	182	1			175
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2109	2	107	9	N	97	180	1			92
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2192	2	100	9	N	91					183
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2185	2	109	9	N	99					282
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2100	2	107	9	N	97	181	1			198
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2033	2	113	9	N	103	181	1			120
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1851	2	107	9	N	97					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1304	2	427	9	N	388	199	1			277
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1346	2	328	9	N	298	395	1			180
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1649	2	428	9	N	389	197	1			372
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1572	2	374	9	N	340	389	1			323
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1493	2	388	9	N	353	571	1			105
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1380	2	407	9	N	370	195	1			280
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1236	2	336	9	N	305	383	1			202
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1416	2	407	9	N	370	195	1			377
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1433	2	347	9	N	315	389	1			303
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1200	2	351	9	N	319	387	1			235
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1125	2	297	9	N	270	383	1			122
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1029	2	201	9	N	183					305

TOTAL GAS PROD: 20,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,900

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	31	1	1643	2	N	-0-					202
02	1512	N	1504	-0-	-8	-0-	28	1	1476	2	N	-0-					202
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	-0-					202
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	30	1	1552	2	N	-0-					202
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	31	1	1619	2	N	-0-					202
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	2	N	-0-					202
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	-0-					202
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					202
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	2			N	-0-					202
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	N	-0-					202
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1551	2	N	-0-					202
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 19,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	31	1	3642	2	N	37					257
							41	9									
02	3612	X	3396	-0-	-216	-0-	28	1	3282	2	N	78	198	1			137
							86	9									
03	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	31	1	3626	2	N	46					183
							51	9									
04	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	30	1	3420	2	N	42					225
							46	9									
05	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	31	1	3472	2	N	37					262
							41	9									
06	3630	X	3407	-0-	-223	-0-	30	1	3330	2	N	43	193	1			112
							47	9									
07	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	31	1	3352	2	N	40					152
							44	9									
08	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3238	2	51	9	N	46					198
09	3510	X	3134	-0-	-376	-0-	3091	2	43	9	N	39					237
10	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	31	1	3061	2	N	35					272
							39	9									
11	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	30	1	2883	2	N	54	186	1			140
							59	9									
12	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	31	1	2933	2	N	47					187
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 40,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	28	1	3078	2	N	63					270
							69	9									
02	3276	X	2891	-0-	-385	-0-	28	1	2780	2	N	75	195	1			150
							83	9									
03	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	30	1	2997	2	N	60					210
							66	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	30	1	3058	2	N	77					287
							85	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	31	1	3113	2	N	78	192	1			173
							86	9									
06	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	30	1	2910	2	N	80					253
							88	9									
07	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	31	1	3106	2	N	57	177	1			133
							63	9									
08	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	3066	2	62	9	N	56					189
09	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	2917	2	90	9	N	82					271
10	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	31	1	2998	2	N	88	192	1			167
							97	9									
11	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	30	1	2842	2	N	36					203
							40	9									
12	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	26	1	2815	2	N	55					258
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 36,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	31	1	2143	2	N	77					237
							85	9									
02	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	28	1	1890	2	N	72	186	1			123
							79	9									
03	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	31	1	2137	2	N	104					227
							114	9									
04	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	30	1	2069	2	N	53					280
							58	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	30	1	2101	2	N	102	184	1			198
							112	9									
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	30	1	2041	2	N	66					264
							73	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	31	1	2123	2	N	72	191	1			145
							79	9									
08	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2120	2	80	9	N	73					218
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2075	2	92	9	N	84					302
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	93	190	1			205
							102	9									
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	30	1	1996	2	N	63					268
							69	9									
12	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	31	1	2076	2	N	92	188	1			172
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 26,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					250
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	19	1	1103	2	N	33					283
							36	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	31	1	2272	2	N	32	192	1			123
							35	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	7					130
							8	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	30	1	1735	2	N	30					160
							33	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	27	1	1310	2	N	25					185
							28	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	2	N	13					198
							14	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20					218
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9					227
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	1			N	-0-					227
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	14	1	176	2	N	-0-					227
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	1					228
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3628	-0-	-836	-0-	27	1	3539	2	N	56	196	1			192
							62	9									
02	3724	X	3541	-0-	-183	-0-	28	1	3451	2	N	56					248
							62	9									
03	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	31	1	3965	2	N	69					317
							76	9									
04	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	30	1	3906	2	N	58	188	1			187
							64	9									
05	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	31	1	3988	2	N	56					243
							62	9									
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	30	1	3866	2	N	57					300
							63	9									
07	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	31	1	3952	2	N	46					346
							51	9									
08	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3934	2	51	9	N	46	192	1			200
09	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	3730	2	52	9	N	47					247
10	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	31	1	3882	2	N	61					308
							67	9									
11	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	30	1	3611	2	N	57	192	1			173
							63	9									
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	27	1	3616	2	N	52					225
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 46,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2160	-0-		-227		-0-	31	1	2110	2	N	17					147
									19	9									
02	2128	N	1989	-0-		-139		-0-	28	1	1899	2	N	56					203
									62	9									
03	2263	N	2211	-0-		-52		-0-	31	1	2079	2	N	92					295
									101	9									
04	2154	N	2154	-0-		-0-		-0-	30	1	2055	2	N	63	180	1			178
									69	9									
05	2201	N	2181	-0-		-20		-0-	31	1	2106	2	N	40					218
									44	9									
06	2130	N	2117	-0-		-13		-0-	30	1	2025	2	N	56					274
									62	9									
07	2232	N	2215	-0-		-17		-0-	31	1	2114	2	N	64	185	1			153
									70	9									
08	2170	N	2137	-0-		-33		-0-	2076	2	61	9	N	55					208
09	2130	N	2024	-0-		-106		-0-	1978	2	46	9	N	42					250
10	2201	N	2184	-0-		-17		-0-	31	1	2112	2	N	37					287
									41	9									
11	2240	N	2240	-0-		-0-		-0-	30	1	2134	2	N	69	188	1			168
									76	9									
*12	2186	N	2186	-0-		-0-		-0-	31	1	2091	2	N	58					226
									64	9									

TOTAL GAS PROD: 25,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2076	-0-		-156		-0-	31	1	2003	2	N	38					155
									42	9									
02	1812	N	1812	-0-		-0-		-0-	28	1	1749	2	N	32					187
									35	9									
03	2170	N	2033	-0-		-137		-0-	31	1	1969	2	N	30					217
									33	9									
04	2010	N	2002	-0-		-8		-0-	30	1	1939	2	N	30					247
									33	9									
05	2015	N	2006	-0-		-9		-0-	31	1	1945	2	N	27	181	1			93
									30	9									
06	1980	N	1912	-0-		-68		-0-	30	1	1858	2	N	22					115
									24	9									
07	2199	N	2199	-0-		-0-		-0-	31	1	2144	2	N	22					137
									24	9									
08	3100	N	3851	-0-		751		751	3820	2	31	9	N	28					165
09	3000	N	2355	-0-		-645		106	2327	2	28	9	N	25					190
10	2201	N	2092	-0-		-109		-0-	31	1	2025	2	N	33					223
									36	9									
11	2370	X	1854	-0-		-516		-0-	30	1	1794	2	N	27					250
									30	9									
12	2449	X	1865	-0-		-584		-0-	31	1	1806	2	N	25					275
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	31	1	2297	2	N	25	191	1			74
							28	9									
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	28	1	2144	2	N	26					100
							29	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	31	1	2356	2	N	29					129
							32	9									
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	30	1	2272	2	N	20					149
							22	9									
05	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	31	1	2255	2	N	21					170
							23	9									
06	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	30	1	2134	2	N	22					192
							24	9									
07	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	31	1	2179	2	N	22					214
							24	9									
08	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2094	2	3	9	N	3					217
09	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	1995	2	24	9	N	22					239
10	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	31	1	2004	2	N	39	196	1			82
							43	9									
11	2040	N	1893	-0-	-147	-0-	30	1	1839	2	N	22					104
							24	9									
12	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	31	1	1769	2	N	30					134
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 25,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	2	N	-0-					192
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	22	1	57	2	N	-0-					192
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	2	N	-0-					192
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	30	1	66	2	N	-0-					192
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					192
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	30	1	67	2	N	-0-					192
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	2	N	-0-					192
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					192
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					192
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					192
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					192
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	31	1	2754	2	N	6					123
							7	9									
02	2772	X	2560	-0-	-212	-0-	28	1	2493	2	N	35					158
							39	9									
03	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	31	1	2684	2	N	54					212
							59	9									
04	2970	X	2537	-0-	-433	-0-	30	1	2468	2	N	35					247
							39	9									
05	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	31	1	2517	2	N	42	181	1			108
							46	9									
06	2670	N	2453	-0-	-217	-0-	30	1	2380	2	N	39					147
							43	9									
07	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	31	1	2445	2	N	55					202
							61	9									
08	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2418	2	9	9	N	8					210
09	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	2294	2	35	9	N	32					242
10	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	31	1	2360	2	N	28					270
							31	9									
11	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	30	1	2221	2	N	49	191	1			128
							54	9									
12	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	31	1	2269	2	N	31					159
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	31	1	1273	2	N	9					195
							10	9									
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	28	1	1189	2	N	10					205
							11	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	5					210
							6	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	30	1	1417	2	N	10					220
							11	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	13					233
							14	9									
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	30	1	1366	2	N	10					243
							11	9									
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	31	1	1393	2	N	8					251
							9	9									
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1371	2	15	9	N	14	190	1			75
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1314	2	7	9	N	6					81
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	2	N	14					95
							15	9									
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1375	2	N	13					108
							14	9									
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1401	2	N	12					120
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	5					247
							6	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	786	2	N	8					255
							9	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	3					258
							3	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	10					268
							11	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	12					280
							13	9									
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	28	1	760	2	N	5					285
							6	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	-0-					285
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	896	2	6	9	N	5					290
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					292
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	30	1	840	2	N	6	194	1			104
							7	9									
11	870	N	783	-0-	-87	-0-	25	1	739	2	N	17					121
							19	9									
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	29	1	813	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	31	1	2881	2	N	23					361
							25	9									
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	28	1	3772	2	N	70	175	1			256
							77	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	31	1	6874	2	N	138					394
							152	9									
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	25	1	6737	2	N	93	191	1			296
							102	9									
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	29	1	6873	2	N	102					398
							112	9									
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	23	1	6297	2	N	66	188	1			276
							73	9									
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	24	1	6502	2	N	73					349
							80	9									
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5754	2	46	9	N	42					391
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5600	2	52	9	N	47	189	1			249
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	24	1	5316	2	N	59					308
							65	9									
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	13	1	2984	2	N	26					334
							29	9									
*12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2541	2	N	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 63,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	28	1	1657	2	N	25					127
							28	9									
02	1652	N	1501	-0-	-151	-0-	28	1	1448	2	N	23					150
							25	9									
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	30	1	1336	2	N	17					167
							19	9									
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	29	1	1240	2	N	18					185
							20	9									
05	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	29	1	1190	2	N	10					195
							11	9									
06	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	28	1	1135	2	N	7					202
							8	9									
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	31	1	1261	2	N	21					223
							23	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1292	2	24	9	N	22					245
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	N	15					260
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	26	188	1			98
							29	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1281	2	N	19					117
							21	9									
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	26	1	1347	2	N	10					127
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	28	1	1441	2	N	28					273
							31	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	28	1	1381	2	N	29					302
							32	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	N	28					330
							31	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	32					362
							35	9									
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	31	1	1488	2	N	22	177	1			207
							24	9									
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	29	1	1387	2	N	18					225
							20	9									
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	31	1	1469	2	N	27					252
							30	9									
08	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1431	2	18	9	N	16					268
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1391	2	24	9	N	22					290
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	33					323
							36	9									
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	49	189	1			183
							54	9									
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	27	1	1358	2	N	27					210
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	28	1	1455	2	N	40					272
							44	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	28	1	1460	2	N	41	197	1			116
							45	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	N	43					159
							47	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	30	1	1554	2	N	42					201
							46	9									
05	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	31	1	1625	2	N	43					244
							47	9									
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1573	2	N	50	194	1			100
							55	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	22					122
							24	9									
08	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1601	2	44	9	N	40					162
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1545	2	36	9	N	33					195
10	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	31	1	1559	2	N	40					235
							44	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1513	2	N	60	190	1			105
							66	9									
12	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	26	1	1531	2	N	38					143
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 19,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	31	1	593	2	N	-0-					270
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	28	1	532	2	N	-0-					270
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	N	-0-					270
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-					270
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	N	-0-					270
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	-0-					270
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	2	N	-0-					270
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					270
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					270
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	31	1	561	2	N	-0-					270
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	30	1	521	2	N	-0-					270
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	519	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	30	1	4228	2	N	71			324
							78	9							
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	28	1	4009	2	N	92	173	1	243
							101	9							
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	31	1	6897	2	N	205			448
							226	9							
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	30	1	8581	2	N	271	181	1	538
							298	9							
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	31	1	8711	2	N	187	371	1	354
							206	9							
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	30	1	8551	2	N	198	185	1	367
							218	9							
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	31	1	9958	2	N	265	365	1	267
							292	9							
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10002	2	220	9	N	200	179	1	288
09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9472	2	265	9	N	241	182	1	347
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	31	1	10196	2	N	222	374	1	195
							244	9							
11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	30	1	9546	2	N	172			367
							189	9							
*12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	27	1	6528	2	N	106	185	1	288
							117	9							

TOTAL GAS PROD: 99,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2750	-0-	-3047	-0-	25	1	2714	2	N	10			184
							11	9							
02	4704	X	3465	-0-	-1239	-0-	28	1	3409	2	N	25			209
							28	9							
03	4495	X	3025	-0-	-1470	-0-	19	1	2951	2	N	50			259
							55	9							
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	30	1	4171	2	N	65			324
							72	9							
05	3844	X	2747	-0-	-1097	-0-	19	1	2725	2	N	3			327
							3	9							
06	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	26	1	2314	2	N	3			330
							3	9							
07	4402	X	2884	-0-	-1518	-0-	25	1	2842	2	N	15			345
							17	9							
08	4402	X	4320	-0-	-82	-0-	4294	2	26	9	N	24	191	1	178
09	4260	X	4197	-0-	-63	-0-	4135	2	62	9	N	56			234
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	31	1	4421	2	N	70			304
							77	9							
11	4170	X	3780	-0-	-390	-0-	27	1	3679	2	N	67	185	1	186
							74	9							
*12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	31	1	4361	2	N	87			273
							96	9							

TOTAL GAS PROD: 42,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2786	-0-	-624	-0-	25	1	2717	2	N	40					331
							44	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	28	1	3181	2	N	131	187	1			275
							144	9									
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	30	1	3368	2	N	88					363
							97	9									
04	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	27	1	2915	2	N	79	184	1			258
							87	9									
05	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	27	1	2823	2	N	55					313
							61	9									
06	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	30	1	3143	2	N	88					401
							97	9									
07	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	31	1	3547	2	N	119	190	1			330
							131	9									
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3677	2	141	9	N	128					458
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3668	2	153	9	N	139	186	1			411
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	31	1	4084	2	N	157	179	1			389
							173	9									
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	30	1	4182	2	N	172	181	1			380
							189	9									
*12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	31	1	4203	2	N	137	190	1			327
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 43,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2390	-0-	-1609	-0-	21	1	2341	2	N	25					382
							28	9									
02	3668	X	3655	-0-	-13	-0-	28	1	3537	2	N	82	199	1			265
							90	9									
03	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	31	1	3887	2	N	70					335
							77	9									
04	3930	X	3665	-0-	-265	-0-	29	1	3577	2	N	54					389
							59	9									
05	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	31	1	3676	2	N	65	182	1			272
							72	9									
06	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	30	1	3572	2	N	60					332
							66	9									
07	4061	X	3672	-0-	-389	-0-	31	1	3585	2	N	51					383
							56	9									
08	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3814	2	83	9	N	75	193	1			265
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3713	2	68	9	N	62					327
10	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	31	1	3353	2	N	53					380
							58	9									
11	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	30	1	3417	2	N	56	189	1			247
							62	9									
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	31	1	3875	2	N	71					318
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 43,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1969	-0-	-1596	-0-	21	1	1909	2	N	35					325
							39	9									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	28	1	3306	2	N	94	199	1			220
							103	9									
03	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	31	1	3303	2	N	100					320
							110	9									
04	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	29	1	2986	2	N	72	181	1			211
							79	9									
05	3689	X	3135	-0-	-554	-0-	31	1	3016	2	N	80					291
							88	9									
06	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	30	1	2999	2	N	96	192	1			195
							106	9									
07	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	31	1	3376	2	N	105					300
							116	9									
08	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	2904	2	92	9	N	84	190	1			194
09	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	2855	2	94	9	N	85					279
10	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	31	1	2801	2	N	72					351
							79	9									
11	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	30	1	2825	2	N	96	188	1			259
							106	9									
12	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	31	1	2891	2	N	75					334
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 36,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4268	-0-	-1157	-0-	29	1	4200	2	N	35					334
							39	9									
02	4900	X	3726	-0-	-1174	-0-	27	1	3656	2	N	39					373
							43	9									
03	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	31	1	4168	2	N	38					411
							42	9									
04	4590	X	4264	-0-	-326	-0-	30	1	4193	2	N	37	195	1			253
							41	9									
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	31	1	4443	2	N	25					278
							28	9									
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	30	1	4265	2	N	32					310
							35	9									
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	31	1	4338	2	N	35					345
							39	9									
08	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	4295	2	42	9	N	38					383
09	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	4109	2	41	9	N	37	195	1			225
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	31	1	4451	2	N	52					277
							57	9									
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	30	1	4518	2	N	46					323
							51	9									
*12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	31	1	4514	2	N	30					353
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 51,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					104
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	9	N	3					107
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					107
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					107
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	1			N	-0-					107
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					107
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					107
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	1			N	-0-					107
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	1			N	-0-					107
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					37
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					37
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					37
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					63
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	1	21	9	N	19					82
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	1	3	9	N	3					85
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	9	N	6					91
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1113	1	4	9	N	4					95
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1064	1	17	9	N	15					110
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1061	1	6	9	N	5					115
08	3100	N	5230	-0-	2130	2130	5202	1	28	9	N	25	61	1			79
09	3000	N	1011	-0-	-1989	141	1004	1	7	9	N	6					85
10	1183	N	1042	-0-	-141	-0-	1029	1	13	9	N	12					97
11	1140	X	943	-0-	-197	-0-	925	1	18	9	N	16					113
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	38	3	N	79					448
							211	5	87	9							
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	24	1	158	5	N	110					558
							121	9									
03	1178	N	216	-0-	-962	-0-	10	1	37	3	N	128					686
							28	5	141	9							
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	84	382	1			388
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	109	1	731	3	N	65					453
							10	5	72	9							
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	443	3	N	86	189	1			350
							95	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	357	3	N	55					405
							61	9									
08	930	N	386	-0-	-544	-0-	46	1	285	3	N	50					455
							55	9									
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	41	1	249	3	N	54					509
							59	9									
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	41	1	249	3	N	59	189	1			379
							65	9									
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	34	1	211	3	N	39					418
							43	9									
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	35	1	212	3	N	13					431
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5240	-0-	5240	16562		675	1	4520	3	N	41					283
								45	9									
02	DLQ G-10		4112	-0-	4112	20674		532	1	3558	3	N	20					303
								22	9									
03	26717	X	6043	-0-	-20674	-0-		782	1	5237	3	N	22					325
								24	9									
04	6060	X	5779	-0-	-281	-0-		575	1	5176	3	N	25	195	1			155
								28	9									
05	5270	X	4950	-0-	-320	-0-		493	1	4440	3	N	15					170
								17	9									
06	5850	X	4549	-0-	-1301	-0-		453	1	4077	3	N	17					187
								19	9									
07	6045	X	4859	-0-	-1186	-0-		485	1	4365	3	N	8					195
								9	9									
08	6045	X	5679	-0-	-366	-0-		565	1	5090	3	N	22					217
								24	9									
09	5790	X	4539	-0-	-1251	-0-		452	1	4069	3	N	16					233
								18	9									
10	4960	X	3867	-0-	-1093	-0-		385	1	3460	3	N	20					253
								22	9									
11	5490	X	4846	-0-	-644	-0-		481	1	4328	3	N	34					287
								37	9									
12	5673	X	3164	-0-	-2509	-0-		313	1	2820	3	N	28					315
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 57,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9202	-0-	9202	29764		1182	1	7907	3	N	103	195	1			255
								113	9									
02	DLQ G-10		7784	-0-	7784	37548		1004	1	6716	3	N	58					313
								64	9									
03	46396	X	8848	-0-	-37548	-0-		1140	1	7631	3	N	70	193	1			190
								77	9									
04	10350	X	8678	-0-	-1672	-0-		859	1	7735	3	N	76					266
								84	9									
05	10199	X	8620	-0-	-1579	-0-		853	1	7673	3	N	85					351
								94	9									
06	8910	X	8227	-0-	-683	-0-		815	1	7337	3	N	68	188	1			231
								75	9									
07	8959	X	8060	-0-	-899	-0-		800	1	7197	3	N	57					288
								63	9									
08	8959	X	8028	-0-	-931	-0-		794	1	7143	3	N	83	190	1			181
								91	9									
09	8670	X	7290	-0-	-1380	-0-		724	1	6511	3	N	50					231
								55	9									
10	8618	X	7387	-0-	-1231	-0-		731	1	6580	3	N	69					300
								76	9									
11	8220	X	6730	-0-	-1490	-0-		669	1	6017	3	N	40					340
								44	9									
12	8060	X	5967	-0-	-2093	-0-		592	1	5332	3	N	39	195	1			184
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 94,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42146	X	42146	-0-	-0-	-0-	2467	1	38646	3	N	939	976	1			411
							1033	9									
02	39105	X	39105	-0-	-0-	-0-	2287	1	35830	3	N	898	587	1			722
							988	9									
03	51646	X	40436	-0-	-11210	-0-	2366	1	37070	3	N	909	1148	1			483
							1000	9									
04	49950	X	36428	-0-	-13522	-0-	2133	1	33409	3	N	805	939	1			349
							886	9									
05	47895	X	36484	-0-	-11411	-0-	2141	1	33550	3	N	721	558	1			512
							793	9									
06	41910	X	33088	-0-	-8822	-0-	1940	1	30389	3	N	690	759	1			443
							759	9									
07	43307	X	33220	-0-	-10087	-0-	1952	1	30584	3	N	622	756	1			309
							684	9									
08	40424	X	31775	-0-	-8649	-0-	1868	1	29258	3	N	590	588	1			311
							649	9									
09	36420	X	28901	-0-	-7519	-0-	1705	1	26704	3	N	447	360	1			398
							492	9									
10	36487	X	28799	-0-	-7688	-0-	1690	1	26476	3	N	575	585	1			388
							633	9									
11	33090	X	26884	-0-	-6206	-0-	1580	1	24746	3	N	507	579	1			316
							558	9									
12	33232	X	26867	-0-	-6365	-0-	1578	1	24726	3	N	512	578	1			250
							563	9									

TOTAL GAS PROD: 404,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,215

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	85	1	569	3	N	-0-					68
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	61	1	408	3	N	-0-					68
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	86	1	579	3	N	-0-					68
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	94	1	576	3	N	-0-					68
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	93	1	571	3	N	-0-					68
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	93	1	574	3	N	-0-					68
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	91	1	560	3	N	-0-					68
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	92	1	563	3	N	-0-					68
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	78	1	478	3	N	-0-					68
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	96	1	592	3	N	-0-					68
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	86	1	527	3	N	-0-					68
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	82	1	507	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	113	1	1140	3	N	3					170
							3	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	110	1	1109	3	N	25					195
							28	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	129	1	1303	3	N	53					248
							58	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	3	N	20					268
							22	9									
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	121	1	1227	3	N	25	190	1			103
							28	9									
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	117	1	1184	3	N	20					123
							22	9									
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	123	1	1244	3	N	22					145
							24	9									
08	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	117	1	1191	3	N	20					165
							22	9									
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	112	1	1138	3	N	18					183
							20	9									
10	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	116	1	1164	3	N	22					205
							24	9									
11	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	106	1	1063	3	N	25					230
							28	9									
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	103	1	1038	3	N	13					243
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	180	1	1204	3	N	-0-					182
02	1288	N	1152	-0-	-136	-0-	148	1	993	3	N	10					192
							11	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	183	1	1222	3	N	20					212
							22	9									
04	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	176	1	1083	3	N	15					227
							17	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	185	1	1134	3	N	6					233
							7	9									
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	176	1	1079	3	N	10					243
							11	9									
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	176	1	1083	3	N	17					260
							19	9									
08	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	159	1	976	3	N	7					267
							8	9									
09	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	157	1	961	3	N	8					275
							9	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	188	1	1152	3	N	12					287
							13	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	161	1	990	3	N	16					303
							18	9									
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	163	1	998	3	N	10					313
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	N	-0-					130
02	364	N	241	-0-	-123	-0-	31	1	210	3	N	-0-					130
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	8					138
							9	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	36	1	223	3	N	87					225
							96	9									
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	15	1	95	3	N	38	185	1			78
							42	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	N	14					92
							15	9									
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	27	1	169	3	N	20					112
							22	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	N	38					150
							42	9									
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	23	1	140	3	N	18					168
							20	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	N	2					170
							2	9									
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	36	1	224	3	N	2					172
							2	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	N	1					173
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1181	-0-	-710	-0-	145	1	967	3	N	63					443
							69	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	217	1	1451	3	N	51	193	1			301
							56	9									
03	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	203	1	1355	3	N	28					329
							31	9									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	197	1	1212	3	N	37					366
							41	9									
05	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	201	1	1237	3	N	22					388
							24	9									
06	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	185	1	1135	3	N	2					390
							2	9									
07	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	173	1	1063	3	N	39	196	1			233
							43	9									
08	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	159	1	976	3	N	6					239
							7	9									
09	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	160	1	983	3	N	15					254
							17	9									
10	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	142	1	873	3	N	10	182	1			82
							11	9									
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	138	1	851	3	N	16					98
							18	9									
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	183	1	1124	3	N	18					116
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	297	1	1984	3	N	53					293
							58	9									
02	2240	N	2234	-0-	-6	-0-	281	1	1883	3	N	64	192	1			165
							70	9									
03	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	311	1	2080	3	N	45					210
							50	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	318	1	1954	3	N	25					235
							28	9									
05	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	323	1	1985	3	N	41					276
							45	9									
06	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	308	1	1889	3	N	47	188	1			135
							52	9									
07	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	322	1	1981	3	N	38					173
							42	9									
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	319	1	1963	3	N	47					220
							52	9									
09	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	256	1	1572	3	N	43					263
							47	9									
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	343	1	2104	3	N	44					307
							48	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	319	1	1956	3	N	41	196	1			152
							45	9									
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	311	1	1909	3	N	27					179
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	128	1	854	3	N	2					167
							2	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	105	1	704	3	N	1					168
							1	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	141	1	944	3	N	24					192
							26	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	151	1	925	3	N	28					220
							31	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	162	1	998	3	N	70	192	1			98
							77	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1	936	3	N	37					135
							41	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	154	1	949	3	N	20					155
							22	9									
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	144	1	883	3	N	22					177
							24	9									
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	144	1	882	3	N	10					187
							11	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	155	1	953	3	N	20					207
							22	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	142	1	871	3	N	23					230
							25	9									
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	142	1	872	3	N	17					247
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4298	-0-	4298	12978	549	1	3673	3	N	69					157
							76	9									
02	DLQ G-10		3843	-0-	3843	16821	489	1	3276	3	N	71					228
							78	9									
03	20973	X	4152	-0-	-16821	-0-	532	1	3557	3	N	57	192	1			93
							63	9									
04	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	563	1	3458	3	N	38					131
							42	9									
05	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	571	1	3510	3	N	53					184
							58	9									
06	4170	X	3985	-0-	-185	-0-	550	1	3381	3	N	49					233
							54	9									
07	4247	X	4089	-0-	-158	-0-	566	1	3475	3	N	44	188	1			89
							48	9									
08	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	560	1	3442	3	N	35					124
							39	9									
09	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	544	1	3340	3	N	50					174
							55	9									
10	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	556	1	3142	3	N	47					221
							52	9									
11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	522	1	3203	3	N	47					268
							52	9									
12	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	555	1	3407	3	N	50	193	1			125
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 48,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	138	1	920	3	N	85					223
							94	9									
02	1316	N	946	-0-	-370	-0-	108	1	725	3	N	103	193	1			133
							113	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	168	1	1121	3	N	120					253
							132	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	157	1	967	3	N	79	187	1			145
							87	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	146	1	897	3	N	83					228
							91	9									
06	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	148	1	911	3	N	87	189	1			126
							96	9									
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	152	1	936	3	N	85					211
							94	9									
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	137	1	842	3	N	69					280
							76	9									
09	1170	N	997	-0-	-173	-0-	127	1	781	3	N	81	193	1			168
							89	9									
10	1178	N	615	-0-	-563	-0-	80	1	490	3	N	41					209
							45	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	135	1	832	3	N	61					270
							67	9									
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	143	1	877	3	N	67	189	1			148
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	217	1	1451	3	N	72	194	1			105
							79	9									
02	1792	N	1551	-0-	-241	-0-	197	1	1319	3	N	32					137
							35	9									
03	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	216	1	1449	3	N	18					155
							20	9									
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	223	1	1373	3	N	20					175
							22	9									
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	225	1	1385	3	N	47					222
							52	9									
06	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	212	1	1303	3	N	20					242
							22	9									
07	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	220	1	1348	3	N	28					270
							31	9									
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	218	1	1337	3	N	26	196	1			100
							29	9									
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	211	1	1293	3	N	3					103
							3	9									
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	211	1	1299	3	N	24					127
							26	9									
11	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	202	1	1241	3	N	21					148
							23	9									
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	205	1	1261	3	N	12					160
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

MCMORDIE 84 WELL #: 1 RRCID -> 265221 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	408	1	408	3	N	6					177
							7	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	368	1	363	3	N	7					184
							8	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	408	1	445	3	N	8					192
							9	9									
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	395	1	380	3	N	6					198
							7	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	408	1	405	3	N	8					206
							9	9									
06	840	N	421	-0-	-419	-0-	417	3	4	9	N	4					210
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	478	3	3	9	N	3					213
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	3					216
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	N	4					220
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					220
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					220
*12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	415	1	432	3	N	-0-					2
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	375	1	392	3	N	-0-					2
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	415	1	378	3	N	-0-					2
04	810	N	401	-0-	-409	-0-	401	1			N	-0-					2
05	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	1			N	-0-					2
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					2
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					2
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	423	1	1278	3	N	18					172
							20	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	382	1	1166	3	N	15					187
							17	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	423	1	1258	3	N	15					202
							17	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	410	1	1233	3	N	14					216
							15	9									
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	423	1	1230	3	N	15					231
							17	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1176	3	7	9	N	6	193	1			44
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1196	3	7	9	N	6					50
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	8					58
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	N	11					69
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	3	11	9	N	10					79
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13					92
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	3	11	9	N	10					102

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	418	1	4352	3	N	70					377
							77	9									
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	377	1	3689	3	N	71	188	1			260
							78	9									
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	418	1	3719	3	N	130					390
							143	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	404	1	2813	3	N	73	189	1			274
							80	9									
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	418	1	2948	3	N	95					369
							105	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2933	3	85	9	N	77	210	1			236
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3118	3	95	9	N	86					322
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	73					395
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2958	3	80	9	N	73	183	1			285
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3338	3	72	9	N	65					350
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2738	3	35	9	N	32					382
*12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2447	3	20	9	N	18					400

TOTAL GAS PROD: 37,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	410	1	1021	3	N	10	196	1			62
							11	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	370	1	889	3	N	8					70
							9	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	410	1	986	3	N	17					87
							19	9									
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	396	1	915	3	N	10					97
							11	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	410	1	988	3	N	13					110
							14	9									
06	1380	N	922	-0-	-458	-0-	909	3	13	9	N	12					122
07	1364	N	987	-0-	-377	-0-	973	3	14	9	N	13					135
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	12					147
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	999	3	12	9	N	11					158
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	3	15	9	N	14					172
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	3	11	9	N	10					182
12	1054	N	971	-0-	-83	-0-	960	3	11	9	N	10					192

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	419	1	1034	3	N	6					84
							7	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	379	1	1032	3	N	4					88
							4	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	419	1	1215	3	N	12					100
							13	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	406	1	1078	3	N	8					108
							9	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	419	1	1198	3	N	9					117
							10	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	3	7	9	N	6					123
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	3	4	9	N	4					127
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	1					128
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	3	6	9	N	5					133
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	3	8	9	N	7					140
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	3	17	9	N	15					155
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	3	12	9	N	11					166

TOTAL GAS PROD: 14,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	411	1	832	3	N	11					173
							12	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	372	1	792	3	N	10					183
							11	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	411	1	920	3	N	14					197
							15	9									
04	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	398	1	765	3	N	8					205
							9	9									
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	411	1	859	3	N	10					215
							11	9									
06	1260	N	810	-0-	-450	-0-	801	3	9	9	N	8					223
07	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	3			N	-0-	190	1			33
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	9					42
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12	9	N	11					53
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1004	3	13	9	N	12					65
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	3	11	9	N	10					75
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	920	3	11	9	N	10					85

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	414	1	830	3	N	17					205
							19	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	374	1	742	3	N	25					230
							28	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	414	1	798	3	N	25					255
							28	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	401	1	687	3	N	17					272
							19	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	414	1	740	3	N	25					297
							28	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	3	22	9	N	20	192	1			125
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	750	3	22	9	N	20					145
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	17					162
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	718	3	22	9	N	20					182
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	840	3	25	9	N	23					205
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	723	3	22	9	N	20					225
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	3	19	9	N	17					242

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	415	1	1007	3	N	19					67
							21	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	375	1	938	3	N	16					83
							18	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	415	1	1007	3	N	19					102
							21	9									
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	402	1	947	3	N	13					115
							14	9									
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	415	1	967	3	N	13					128
							14	9									
06	1410	N	923	-0-	-487	-0-	906	3	17	9	N	15					143
07	1395	N	952	-0-	-443	-0-	935	3	17	9	N	15					158
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	15					173
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	885	3	11	9	N	10					183
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	956	3	13	9	N	12					195
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	957	3	14	9	N	13					208
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	890	3	11	9	N	10					218

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7644	-0-	7644	22211	681 118	1 9	6845	3	N	107	194	1			142
02	DLQ G-10		6915	-0-	6915	29126	615 112	1 9	6188	3	N	102					244
03	34991	X	5865	-0-	-29126	-0-	681 88	1 9	5096	3	N	80	192	1			132
04	7410	X	3511	-0-	-3899	-0-	658 58	1 9	2795	3	N	53					185
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	681 1455	1 9	5972	3	N	1323	1280	1			228
06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6154	3	98	9	N	89	188	1			129
07	7657	X	6572	-0-	-1085	-0-	6464	3	108	9	N	98					227
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	102	188	1			141
09	7650	X	6073	-0-	-1577	-0-	5964	3	109	9	N	99					240
10	7905	X	6607	-0-	-1298	-0-	6479	3	128	9	N	116	187	1			169
11	6360	X	6184	-0-	-176	-0-	6063	3	121	9	N	110					279
12	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5427	3	102	9	N	93	191	1			181

TOTAL GAS PROD: 69,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	42	1	1735	3	N	-0-					17
02	2016	X	1965	-0-	-51	-0-	58	1	1811	3	N	87					104
							96	9									
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	73	1	2779	3	N	-0-					104
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	10	1	2419	3	N	-0-					104
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2643	3	164	9	N	149	194	1			59
06	2760	N	2556	-0-	-204	-0-	2556	3			N	-0-					59
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					59
08	2821	N	2629	-0-	-192	-0-	2501	3	128	9	N	116					175
09	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2353	3	61	9	N	55	184	1			46
10	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	3			N	-0-					46
11	2550	N	2070	-0-	-480	-0-	2070	3			N	-0-					46
12	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	1990	3	183	9	N	166	192	1			20

TOTAL GAS PROD: 28,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE-A- WELL #: 6 RRCID -> 136591 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9432 - 9733

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 10230 - 11754

01	44048	X	21897	-0-	-22151	-0-	698	1	20764	3	N	395	387	1			367
							435	9									
02	20328	X	18694	-0-	-1634	-0-	630	1	17778	3	N	260	387	1			240
							286	9									
03	21669	X	20778	-0-	-891	-0-	698	1	19706	3	N	340	378	1			202
							374	9									
04	21450	X	19579	-0-	-1871	-0-	675	1	18549	3	N	323	194	1			331
							355	9									
05	22165	X	20267	-0-	-1898	-0-	698	1	19220	3	N	317	384	1			264
							349	9									
06	21180	X	19604	-0-	-1576	-0-	19244	3	360	9	N	327	366	1			225
07	20770	X	19911	-0-	-859	-0-	19524	3	387	9	N	352	379	1			198
08	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	355	191	1			362
09	19620	X	19171	-0-	-449	-0-	18804	3	367	9	N	334	381	1			315
10	20274	X	19899	-0-	-375	-0-	19497	3	402	9	N	365	367	1			313
11	19590	X	19014	-0-	-576	-0-	18632	3	382	9	N	347	379	1			281
12	19902	X	18855	-0-	-1047	-0-	18510	3	345	9	N	314	388	1			207

TOTAL GAS PROD: 217,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

01	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	10	1	1135	2	N	3					143
							3	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	10	1	1303	2	N	8					151
							9	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1460	2	N	4					155
							4	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	10	1	1426	2	N	-0-					155
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	10	1	1415	2	N	-0-					155
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	10	1	1319	2	N	6					161
							7	9									
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	10	1	1402	2	N	7					168
							8	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	2	N	4					172
							4	9									
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	10	1	1430	2	N	3					175
							3	9									
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	10	1	1310	2	N	3					178
							3	9									
11	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	10	1	1051	2	N	2					180
							2	9									
12	1488	N	280	-0-	-1208	-0-	10	1	270	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	837	N	371	-0-	-466	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 182435 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1102	-0-	-820	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1179	-0-	-621	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	630	-0-	-1044	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	873	-0-	-367	-0-	126	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	498	-0-	-566	-0-	79	1	419	2	N	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	130	1	825	2	N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	130	1	708	2	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	678	2	N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	130	1	606	2	N	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	130	1	585	2	N	-0-					-0-
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	130	1	602	2	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	130	1	688	2	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	130	1	743	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	130	1	639	2	N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	130	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					44
02	448	#	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					44
03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					44
04	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					44
05	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					44
06	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					44
07	775	#	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					44
08	775	#	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					44
09	750	#	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					44
10	713	#	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					44
11	690	#	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					44
12	744	#	503	-0-	-241	-0-	503	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					102
02	588	#	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					102
03	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					102
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					102
05	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					102
06	720	#	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					102
07	868	#	533	-0-	-335	-0-	533	3			N	-0-					102
08	868	#	540	-0-	-328	-0-	540	3			N	-0-					102
09	840	#	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					102
10	775	#	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					102
11	690	#	475	-0-	-215	-0-	475	3			N	-0-					102
12	806	#	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					353
02	728	#	550	-0-	-178	-0-	536	2	14	9	N	13					366
03	1116	#	992	-0-	-124	-0-	988	2	4	9	N	4					370
04	1080	#	890	-0-	-190	-0-	887	2	3	9	N	3					373
05	1116	#	808	-0-	-308	-0-	808	2			N	-0-					373
06	960	#	499	-0-	-461	-0-	499	2			N	-0-					373
07	992	#	497	-0-	-495	-0-	496	2	1	9	N	1	169	1			205
08	992	#	873	-0-	-119	-0-	865	2	8	9	N	7					212
09	900	#	491	-0-	-409	-0-	491	2			N	-0-					212
10	806	#	353	-0-	-453	-0-	353	2			N	-0-					212
11	840	#	545	-0-	-295	-0-	454	2	91	9	N	83					295
*12	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1070	2	45	9	N	41					336

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

01	1891	#	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1652	#	1628	-0-	-24	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1798	#	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	1577	-0-	-163	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1483	-0-	-315	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1145	-0-	-653	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	1920	#	1646	-0-	-274	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	2015	#	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1975	-0-	-195	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2190	#	1882	-0-	-308	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	1720	-0-	-543	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	2130	#	1630	-0-	-500	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	1135	-0-	-1066	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1980	#	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	2077	#	1808	-0-	-269	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	252	#	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	#	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	609	-0-	-476	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
02	896	#	459	-0-	-437	-0-	208	1	251	2	N	-0-					-0-
03	992	#	316	-0-	-676	-0-	31	1	285	2	N	-0-					-0-
04	870	#	514	-0-	-356	-0-	132	1	382	2	N	-0-					-0-
05	899	#	827	-0-	-72	-0-	142	1	685	2	N	-0-					-0-
06	898	R	898	-0-	-0-	-0-	212	1	686	2	N	-0-					-0-
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	132	1	696	2	N	-0-					-0-
08	837	#	778	-0-	-59	-0-	124	1	654	2	N	-0-					-0-
09	900	#	762	-0-	-138	-0-	131	1	631	2	N	-0-					-0-
10	930	#	787	-0-	-143	-0-	147	1	640	2	N	-0-					-0-
11	900	#	659	-0-	-241	-0-	30	1	629	2	N	-0-					-0-
12	837	#	738	-0-	-99	-0-	155	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	11	-0-	-640	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
02	20	R	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
*12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1154	-0-	-117	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1148	#	1081	-0-	-67	-0-	28	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1271	#	1174	-0-	-97	-0-	31	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1170	#	1074	-0-	-96	-0-	30	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1209	#	1076	-0-	-133	-0-	26	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1170	#	969	-0-	-201	-0-	23	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1209	#	704	-0-	-505	-0-	19	1	685	2	N	-0-					-0-
08	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	955	-0-	-245	-0-	20	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1240	#	1159	-0-	-81	-0-	30	1	1129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	51	-0-	-197	-0-	48	3	3	9	N	3					103
02	224	#	118	-0-	-106	-0-	101	3	17	9	N	15					118
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	285	3	8	9	N	7					125
04	240	#	161	-0-	-79	-0-	155	3	6	9	N	5					130
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					130
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	5					135
07	248	#	3	-0-	-245	-0-	2	3	1	9	N	1					136
08	248	#	118	-0-	-130	-0-	110	3	8	9	N	7					143
09	150	#	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	N	2					145
*10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					145
11	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					145
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

01	2325	#	1805	-0-	-520	-0-	1805	2			N	-0-					90
02	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2175	2	183	9	N	166	186	1			70
03	2418	#	2024	-0-	-394	-0-	2024	2			N	-0-					70
04	2340	#	1970	-0-	-370	-0-	1970	2			N	-0-					70
05	2604	#	2067	-0-	-537	-0-	2045	2	22	9	N	20					90
06	2841	R	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					90
07	2906	R	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	N	2					92
08	2077	#	1265	-0-	-812	-0-	1265	2			N	-0-					92
09	2850	#	2208	-0-	-642	-0-	2208	2			N	-0-					92
10	2945	#	2561	-0-	-384	-0-	2561	2			N	-0-					92
11	2850	#	2390	-0-	-460	-0-	2384	2	6	9	N	5					97
12	2914	#	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 27,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

01	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	130	1	1244	2	N	-0-					200
02	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	130	1	1902	2	N	-0-					200
03	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	N	-0-					200
04	1170	#	1034	-0-	-136	-0-	130	1	904	2	N	-0-					200
05	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	130	1	1403	2	N	-0-					200
06	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	130	1	1846	2	N	-0-					200
07	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					200
08	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	130	1	1452	2	N	-0-					200
09	2066	R	2066	-0-	-0-	-0-	117	1	1949	2	N	-0-					200
10	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	130	1	1361	2	N	-0-					200
11	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1115	2	N	-0-					200
*12	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1165	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 19,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1428	-0-	-401	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	1358	-0-	-210	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1705	#	1519	-0-	-186	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1470	#	1387	-0-	-83	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1519	#	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1620	#	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1674	#	1469	-0-	-205	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1620	#	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1674	#	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					83
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					83
03	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					83
04	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					83
05	429	R	429	-0-	-0-	-0-	202	1	227	9	N	206					289
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	202	1	19	2	N	215	354	1			150
							237	9									
07	675	R	675	-0-	-0-	-0-	202	1	258	2	N	195	181	1			164
							215	9									
08	998	R	998	-0-	-0-	-0-	202	1	570	2	N	205	182	1			187
							226	9									
09	881	R	881	-0-	-0-	-0-	202	1	533	2	N	133	188	1			132
							146	9									
10	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	202	1	634	2	N	178	181	1			129
							196	9									
11	960	#	593	-0-	-367	-0-	114	1	412	2	N	61					190
							67	9									
12	992	#	324	-0-	-668	-0-	111	1	135	2	N	71					261
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	519	-0-	-721	-0-	101	1	418	2	N	-0-					68
02	1120	#	907	-0-	-213	-0-	130	1	742	2	N	32					100
							35	9									
03	1085	#	914	-0-	-171	-0-	130	1	774	2	N	9					109
							10	9									
04	960	#	763	-0-	-197	-0-	130	1	624	2	N	8					117
							9	9									
05	992	#	823	-0-	-169	-0-	130	1	693	2	N	-0-					117
06	960	#	449	-0-	-511	-0-	78	1	357	2	N	13					130
							14	9									
07	992	#	675	-0-	-317	-0-	130	1	539	2	N	5					135
							6	9									
08	899	#	472	-0-	-427	-0-	130	1	340	2	N	2					137
							2	9									
09	810	#	728	-0-	-82	-0-	130	1	557	2	N	37					174
							41	9									
10	837	#	447	-0-	-390	-0-	130	1	317	2	N	-0-					174
11	660	#	368	-0-	-292	-0-	130	1	232	2	N	5					179
							6	9									
12	744	#	514	-0-	-230	-0-	130	1	375	2	N	8					187
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	435	-0-	-340	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	672	#	596	-0-	-76	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	744	#	417	-0-	-327	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	600	#	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	#	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	630	#	233	-0-	-397	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	651	#	374	-0-	-277	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	480	#	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	#	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	527	#	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					185
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					185
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					185
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	1			N	-0-					185
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					185
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					185
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					185
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					185
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					185
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1506	-0-	-695	-0-	1439	2	67	9	N	61					144
02	1960	#	754	-0-	-1206	-0-	710	2	44	9	N	40					184
03	2172	R	2172	-0-	-0-	-0-	2026	2	146	9	N	133	180	1			137
04	2316	R	2316	-0-	-0-	-0-	2083	2	233	9	N	212					349
05	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2476	2	139	9	N	126	189	1			286
06	3012	R	3012	-0-	-0-	-0-	2717	2	295	9	N	268	187	1			367
07	3491	R	3491	-0-	-0-	-0-	3303	2	188	9	N	171	186	1			352
08	3253	R	3253	-0-	-0-	-0-	3088	2	165	9	N	150	183	1			319
09	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	2943	2	277	9	N	252	185	1			386
10	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	3028	2	117	9	N	106	171	1			321
11	2887	R	2887	-0-	-0-	-0-	2737	2	150	9	N	136	188	1			269
*12	2570	R	2570	-0-	-0-	-0-	2454	2	116	9	N	105	185	1			189

TOTAL GAS PROD: 30,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1904	#	1407	-0-	-497	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	2059	-0-	-80	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	2012	-0-	-58	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	1980	#	1963	-0-	-17	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2077	#	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	2077	#	688	-0-	-1389	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	2010	#	1885	-0-	-125	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2046	#	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1950	#	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*12	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	238	-0-	-351	-0-	71	1	167	2	N	-0-					-0-
02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	N	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	300	#	280	-0-	-20	-0-	130	1	150	2	N	-0-					-0-
05	589	#	545	-0-	-44	-0-	130	1	415	2	N	-0-					-0-
06	570	#	214	-0-	-356	-0-	130	1	84	2	N	-0-					-0-
07	589	#	437	-0-	-152	-0-	130	1	307	2	N	-0-					-0-
08	558	#	488	-0-	-70	-0-	130	1	358	2	N	-0-					-0-
09	540	#	377	-0-	-163	-0-	108	1	269	2	N	-0-					-0-
10	558	#	295	-0-	-263	-0-	84	1	211	2	N	-0-					-0-
11	623	R	623	-0-	-0-	-0-	130	1	493	2	N	-0-					-0-
*12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	96	1	411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2016	R	2016	-0-		-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
02	1811	R	1811	-0-		-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
03	1931	R	1931	-0-		-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
04	1853	R	1853	-0-		-0-	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
05	1872	R	1872	-0-		-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
06	1774	R	1774	-0-		-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
07	1815	R	1815	-0-		-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
08	1803	R	1803	-0-		-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
09	1740	#	1720	-0-		-20	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
10	1798	#	1758	-0-		-40	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
11	1740	#	1686	-0-		-54	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
12	1798	#	1710	-0-		-88	-0-	1710	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	#	330	-0-		-600	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	812	#	754	-0-		-58	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03	806	#	389	-0-		-417	-0-	389	2			N	-0-			-0-
04	696	R	696	-0-		-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
05	837	#	622	-0-		-215	-0-	622	2			N	-0-			-0-
06	810	#	735	-0-		-75	-0-	735	2			N	-0-			-0-
07	837	#	778	-0-		-59	-0-	778	2			N	-0-			-0-
08	713	#	504	-0-		-209	-0-	504	2			N	-0-			-0-
09	750	#	286	-0-		-464	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	775	#	509	-0-		-266	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	750	#	453	-0-		-297	-0-	453	2			N	-0-			-0-
12	775	#	350	-0-		-425	-0-	350	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	954	-0-		-906	-0-	954	3			N	-0-			-0-
02	1882	R	1882	-0-		-0-	-0-	1882	3			N	-0-			-0-
03	1798	#	1333	-0-		-465	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
04	1740	#	1350	-0-		-390	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
05	2077	#	1643	-0-		-434	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
06	2010	#	736	-0-		-1274	-0-	736	3			N	-0-			-0-
07	2077	#	1325	-0-		-752	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
08	2002	R	2002	-0-		-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
09	1672	R	1672	-0-		-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
10	1654	R	1654	-0-		-0-	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
11	1950	#	1802	-0-		-148	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
12	2015	#	1795	-0-		-220	-0-	1795	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	747	-0-	-462	-0-	747	2			N	-0-					16
02	1092	#	516	-0-	-576	-0-	516	2			N	-0-					16
03	1209	#	377	-0-	-832	-0-	377	2			N	-0-					16
04	720	#	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					16
05	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					16
06	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					16
07	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					16
08	2593	R	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					16
09	2657	R	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					16
10	2313	R	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					16
11	2484	R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					16
*12	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	392	#	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	403	#	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	390	#	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	330	#	109	-0-	-221	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	341	#	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	434	#	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	420	#	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	#	896	-0-	-902	-0-	896	3			N	-0-					37
02	1568	#	1537	-0-	-31	-0-	1537	3			N	-0-					37
03	1736	#	1173	-0-	-563	-0-	1173	3			N	-0-					37
04	1650	#	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			N	-0-					37
05	1705	#	1232	-0-	-473	-0-	1232	3			N	-0-					37
06	1650	#	1459	-0-	-191	-0-	1459	3			N	-0-					37
07	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					37
08	2975	R	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					37
09	1500	#	1247	-0-	-253	-0-	1247	3			N	-0-					37
10	1798	#	1222	-0-	-576	-0-	1222	3			N	-0-					37
11	1740	#	1423	-0-	-317	-0-	1423	3			N	-0-					37
12	1798	#	779	-0-	-1019	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

01	8277	#	5351	-0-	-2926	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	6720	#	5714	-0-	-1006	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	7161	#	5639	-0-	-1522	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	6930	#	5664	-0-	-1266	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	6324	#	3765	-0-	-2559	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	6120	#	6088	-0-	-32	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
07	6412	R	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	6229	R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6090	#	5960	-0-	-130	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6417	#	5615	-0-	-802	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
11	6210	#	5795	-0-	-415	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
*12	6487	R	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

01	868	#	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	756	#	659	-0-	-97	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	899	#	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	870	#	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	899	#	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	837	#	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	899	#	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	310	1	2144	3	N	-0-					-0-
02	2333	R	2333	-0-	-0-	-0-	280	1	2053	3	N	-0-					-0-
03	2579	R	2579	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	3	N	-0-					-0-
04	2250	#	2186	-0-	-64	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	1626	-0-	-699	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	2250	#	1806	-0-	-444	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	2325	#	1439	-0-	-886	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	2325	#	2291	-0-	-34	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2190	#	2186	-0-	-4	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	#	448	-0-	-1772	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	2294	#	689	-0-	-1605	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	310	-0-	-1271	-0-	310	1			N	-0-	64	1			219
02	1428	#	300	-0-	-1128	-0-	280	1	20	9	N	18					237
03	1581	#	310	-0-	-1271	-0-	310	1			N	-0-					237
04	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	200	1			37
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	17					54
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	18					72
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	13					85
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	9					94
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					102
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					110
11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1188	3	6	9	N	5					115
*12	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1660	3	24	9	N	22					137

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2833	-0-	-174	-0-	31	1	2802	2	N	-0-					96
02	2800	N	2810	-0-	10	10	28	1	2782	2	N	-0-					96
03	2631	N	2621	-0-	-10	-0-	31	1	2590	2	N	-0-					96
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	30	1	2919	2	N	-0-					96
05	3038	N	2668	-0-	-370	-0-	31	1	2637	2	N	-0-					96
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	30	1	2840	2	N	-0-					96
07	3038	N	2966	-0-	-72	-0-	31	1	2935	2	N	-0-					96
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					96
09	2880	N	2575	-0-	-305	-0-	2575	2			N	-0-					96
10	3100	N	3111	-0-	11	11	31	1	3080	2	N	-0-					96
11	2692	N	2681	-0-	-11	-0-	30	1	2651	2	N	-0-					96
12	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	30	1	2589	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 33,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					58
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					58
03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					58
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					58
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					58
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					58
07	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					58
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					58
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					58
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
11	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					58
*12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	20	1	1105	2	N	-0-					64
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	28	1	1328	2	N	-0-					64
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	-0-					64
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	2	N	-0-					64
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	30	1	1344	2	N	-0-					64
06	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	20	1	1043	2	N	-0-					64
07	1426	N	939	-0-	-487	-0-	19	1	920	2	N	-0-					64
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					64
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					64
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	-0-					64
11	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	20	1	1116	2	N	-0-					64
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	29	1	1348	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 16,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	109	-0-	-480	-0-	15	1	94	2	N	-0-					185
02	504	N	125	-0-	-379	-0-	10	1	115	2	N	-0-					185
03	434	N	192	-0-	-242	-0-	20	1	172	2	N	-0-					185
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	15	1	13	2	N	-0-					185
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-					185
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	5	1	5	2	N	-0-					185
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					185
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					185
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					185
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-					185
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	14	1	91	2	N	-0-					185
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

01	1705	X	1350	-0-	-355	-0-	22	1	1328	2	N	-0-					192
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	27	1	1529	2	N	-0-					192
03	1674	X	1647	-0-	-27	-0-	29	1	1618	2	N	-0-					192
04	1620	X	1615	-0-	-5	-0-	30	1	1585	2	N	-0-					192
05	1736	X	1305	-0-	-431	-0-	21	1	1284	2	N	-0-					192
06	1590	N	1220	-0-	-370	-0-	22	1	1198	2	N	-0-					192
07	1674	N	1065	-0-	-609	-0-	19	1	1046	2	N	-0-					192
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					192
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					192
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	2	N	-0-					192
11	1560	N	1213	-0-	-347	-0-	20	1	1193	2	N	-0-					192
12	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	27	1	1413	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					17
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					17
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					17
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					17
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					17
07	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					17
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					17
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					17
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					17
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					17
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	B -0-	6	2			N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					110
03	6	N	-0-	-0-	-6	B -0-					N	-0-					110
04	6	N	-0-	-0-	-6	B -0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					110
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	31					141

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	B -0-	667	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	B -0-	606	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	B -0-	671	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	B -0-	649	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	B -0-	697	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	B -0-	701	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	B -0-	675	2			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	B -0-	628	2			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	B -0-	667	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	B -0-	653	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	B -0-	632	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOESE, JAKE -ET- -AL- WELL #: 1 L RRCID -> 022654 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	992	N	478	-0-	-514	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	666	-0-	-1566	-0-	631	2	35	9	N	32					117
02	2016	N	998	-0-	-1018	-0-	998	2			N	-0-					117
03	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			N	-0-					117
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					117
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2207	2	2	9	N	2					119
06	2190	N	1729	-0-	-461	-0-	1728	2	1	9	N	1					120
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2195	2	15	9	N	14					134
08	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-					134
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					134
10	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	2			N	-0-					134
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					134
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 22,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					11
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					11
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					11
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					11
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					11
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					11
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	269	2	8	9	N	7					18
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					18
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					18
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					18
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					18
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	631	-0-	-268 B	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	31	1	857	2	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	30	1	831	2	N	-0-					-0-
05	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	25	1	851	2	N	-0-					-0-
06	870	N	770	-0-	-100 B	-0-	30	1	740	2	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	31	1	976	2	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134 B	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
12	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	28	1	784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	310	1	239	3	N	-0-					51
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	280	1	189	3	N	-0-					51
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	310	1	219	3	N	-0-					51
04	540	N	403	-0-	-137 B	-0-	403	3			N	-0-					51
05	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					51
06	510	N	431	-0-	-79 B	-0-	431	3			N	-0-					51
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					51
08	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	355	3			N	-0-					51
09	420	N	359	-0-	-61 B	-0-	359	3			N	-0-					51
10	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3			N	-0-					51
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					51
*12	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	391	3	7	9	N	6	52	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					195
02	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					195
03	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					195
04	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					195
05	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					195
06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					195
07	1178	#	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					195
08	1178	#	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					195
09	1140	#	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					195
10	1147	#	728	-0-	-419	-0-	728	2			N	-0-					195
11	1110	#	649	-0-	-461	-0-	649	2			N	-0-					195
12	1147	#	501	-0-	-646	-0-	501	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	498	-0-	-990	-0-	498	3			N	-0-					99
02	1036	#	531	-0-	-505	-0-	531	3			N	-0-					99
03	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					99
04	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					99
05	620	#	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-					99
06	1770	#	15	-0-	-1755	-0-	15	3			N	-0-					99
07	1829	#	257	-0-	-1572	-0-	257	3			N	-0-					99
08	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					99
09	1380	#	107	-0-	-1273	-0-	107	3			N	-0-					99
10	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					99
11	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					99
*12	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	31	1	95	2	N	-0-					215
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					215
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					215
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	24	1	91	2	N	-0-					215
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					215
06	150	#	84	-0-	-66	-0-	28	1	56	2	N	-0-					215
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					215
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					215
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					215
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	31	1	109	2	N	-0-					215
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	N	-0-					215
*12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					117
02	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					117
03	1333	#	699	-0-	-634	-0-	699	2			N	-0-					117
04	1290	#	421	-0-	-869	-0-	421	2			N	-0-					117
05	1333	#	476	-0-	-857	-0-	476	2			N	-0-					117
06	1290	#	462	-0-	-828	-0-	462	2			N	-0-					117
07	1333	#	478	-0-	-855	-0-	478	2			N	-0-					117
08	713	#	145	-0-	-568	-0-	145	2			N	-0-					117
09	450	#	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-					117
10	465	#	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					117
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					117
*12	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

01	2356	#	1810	-0-	-546	-0-	1810	1			N	-0-					140
02	2682	R	2682	-0-	-0-	-0-	2682	1			N	-0-					140
03	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	1			N	-0-					140
04	2280	#	2221	-0-	-59	-0-	2221	1			N	-0-					140
05	2356	#	2085	-0-	-271	-0-	2085	1			N	-0-					140
06	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	2790	1			N	-0-					140
07	2356	#	2044	-0-	-312	-0-	2044	1			N	-0-					140
08	2356	#	3	-0-	-2353	-0-	3	1			N	-0-					140
09	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	2332	1			N	-0-					140
10	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	1			N	-0-					140
11	2280	#	-0-	-0-	-2280	-0-					N	16					140
12	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					1
02	616	#	428	-0-	-188	-0-	428	2			N	-0-					1
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					1
04	720	#	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					1
05	651	#	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					1
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					1
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2					3
08	558	#	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					3
09	570	#	452	-0-	-118	-0-	450	2	2	9	N	2					5
10	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					5
11	570	#	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					5
12	589	#	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	655	-0-	-461	-0-	591	2	64	9	N	58					629
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1030	2	47	9	N	43	494	1			178
03	744	#	653	-0-	-91	-0-	592	2	61	9	N	55					233
04	930	#	917	-0-	-13	-0-	808	2	109	9	N	99					332
05	961	#	450	-0-	-511	-0-	386	2	64	9	N	58					390
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1129	2	42	9	N	38					428
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1195	2	135	9	N	123	188	1			363
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					373
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1505	2	62	9	N	56	185	1			244
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					244
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N	35					279
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: 2 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRE (GRANITE WASH) //CONT.// 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP //CONT.// 861694
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MGE RESOURCES, INC. 563288
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

01	1054 X	382	-0-	-672	-0-	67	1	315	2	N	-0-					-0-
02	1428 X	609	-0-	-819	-0-	130	1	479	2	N	-0-					-0-
03	1581 X	602	-0-	-979	-0-	130	1	472	2	N	-0-					-0-
04	1530 X	646	-0-	-884	-0-	130	1	516	2	N	-0-					-0-
05	1271 X	543	-0-	-728	-0-	105	1	438	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3455	-0-	455	455	130	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3190	-0-	90	545	130	1	3060	2	N	-0-					-0-
08	3006 N	2461	-0-	-545	-0-	130	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	130	1	2370	2	N	-0-					-0-
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2531	2	N	-0-					-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	2	N	-0-					-0-
*12	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					42
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					42
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					42
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					42
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					42
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					42
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					42
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					42
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					42
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					42
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					42
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	6	2	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	8	2	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	11	3	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	14	3	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	16	2	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	19	3	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	21	2	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	23	2	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	25	2	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	28	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	827	-0-	-227	-0-	816	2	11	9	N	10					115
02	952	X	911	-0-	-41	-0-	900	2	11	9	N	10					125
03	1054	X	946	-0-	-108	-0-	935	2	11	9	N	10					135
04	990	X	921	-0-	-69	-0-	910	2	11	9	N	10					145
05	1023	X	961	-0-	-62	-0-	950	2	11	9	N	10					155
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	2	17	9	N	15	165	1			5
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	910	2	13	9	N	12					17
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	867	2	12	9	N	11					28
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	880	2	15	9	N	14					42
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10					52
11	840	N	613	-0-	-227	-0-	606	2	7	9	N	6					58
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4127	-0-	-1143	-0-	4094	2	33	9	N	30					267
02	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-	3527	2	35	9	N	32					299
03	4743	X	3963	-0-	-780	-0-	3911	2	52	9	N	47					346
04	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3913	2	67	9	N	61	184	1			223
05	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4117	2	96	9	N	87					310
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4310	2	127	9	N	115	182	1			243
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4470	2	37	9	N	34					277
08	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3718	2	6	9	N	5					282
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	4					286
10	4588	X	3323	-0-	-1265	-0-	3305	2	18	9	N	16					302
11	4440	X	2972	-0-	-1468	-0-	2938	2	34	9	N	31					333
12	4495	X	2789	-0-	-1706	-0-	2744	2	45	9	N	41					374

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

01	SWR 10	5134	-0-	5134	100946	5134	2				N	-0-					19
02	SWR 10	4549	-0-	4549	105495	4549	2				N	-0-					19
03	SWR 10	4623	-0-	4623	110118	4623	2				N	-0-					19
04	SWR 10	4651	-0-	4651	114769	4651	2				N	-0-					19
05	SWR 10	3922	-0-	3922	118691	3922	2				N	-0-					19
06	SWR 10	4582	-0-	4582	123273	4582	2				N	-0-					19
07	SWR 10	4584	-0-	4584	127857	4584	2				N	-0-					19
08	SWR 10	4454	-0-	4454	132311	4454	2				N	-0-					19
09	SWR 10	4252	-0-	4252	136563	4252	2				N	-0-					19
10	SWR 10	4772	-0-	4772	141335	4772	2				N	-0-					19
11	SWR 10	3971	-0-	3971	145306	3971	2				N	-0-					19
12	SWR 10	5099	-0-	5099	150405	5095	2	4	9		N	4					23

TOTAL GAS PROD: 54,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	2788	1			N	-0-					47
02	2576	X	2243	-0-	-333	-0-	2243	1			N	-0-					47
03	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	2604	1			N	-0-					47
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	1			N	-0-					47
05	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	1			N	-0-					47
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	1			N	-0-					47
07	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2574	1			N	-0-					47
08	2728	N	2693	-0-	-35	-0-	2693	1			N	-0-					47
09	2640	N	2580	-0-	-60	-0-	2580	1			N	-0-					47
10	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	2517	1			N	-0-					47
11	2610	N	2517	-0-	-93	-0-	2517	1			N	-0-					47
*12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	1			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 30,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	1			N	-0-					222
02	2436	X	2110	-0-	-326	-0-	2110	1			N	-0-					222
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					222
04	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	2471	1			N	-0-					222
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	1			N	-0-					222
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	1			N	-0-					222
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	1			N	-0-					222
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	1			N	-0-					222
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	1			N	-0-					222
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	1			N	-0-					222
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	1			N	-0-					222
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	1			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 30,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	2738	1	22	9	N	20					220
02	2884	X	2687	-0-	-197	-0-	2646	1	41	9	N	37					257
03	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	2613	1	3	9	N	3					260
04	3090	X	2617	-0-	-473	-0-	2603	1	14	9	N	13	195	1			78
05	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	2640	1	19	9	N	17					95
06	2880	X	2619	-0-	-261	-0-	2602	1	17	9	N	15					110
07	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2626	1	18	9	N	16	2	1			124
08	2697	X	1685	-0-	-1012	-0-	1662	1	23	9	N	21					145
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2658	1	17	9	N	15	10	1			150
10	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	2655	1	18	9	N	16	13	1			153
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2655	1	19	9	N	17					170
12	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2493	1	19	9	N	17					187

TOTAL GAS PROD: 30,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	3445	1	28	9	N	25					170
02	3444	X	3398	-0-	-46	-0-	3383	1	15	9	N	14					184
03	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	3350	1	29	9	N	26					210
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3266	1	21	9	N	19	179	1			50
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3768	1	20	9	N	18	14	1			54
06	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3489	1	18	9	N	16					70
07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	3222	1	22	9	N	20	10	1			80
08	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3601	1	21	9	N	19					99
09	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	3551	1	25	9	N	23	4	1			118
10	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3608	1	30	9	N	27					145
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3608	1	35	9	N	32					177
12	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3150	1	48	9	N	44	179	1			42

TOTAL GAS PROD: 41,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1295	-0-	-100	-0-	1262	1	33	9	N	30					185
02	1232	X	1192	-0-	-40	-0-	1168	1	24	9	N	22					207
03	1364	X	1263	-0-	-101	-0-	1241	1	22	9	N	20					227
04	1290	X	1181	-0-	-109	-0-	1167	1	14	9	N	13					240
05	1333	X	1327	-0-	-6	-0-	1299	1	28	9	N	25					265
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1119	1	21	9	N	19	187	1			97
07	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1053	1	14	9	N	13					110
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1256	1	19	9	N	17					127
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	1	14	9	N	13					140
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	1	20	9	N	18					158
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1211	1	17	9	N	15					173
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	1	2	9	N	2					175

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	436	-0-	-60	-0-	415	1	21	9	N	19					130
02	448	X	434	-0-	-14	-0-	422	1	12	9	N	11					141
03	496	X	435	-0-	-61	-0-	424	1	11	9	N	10					151
04	480	X	432	-0-	-48	-0-	422	1	10	9	N	9					160
05	496	X	491	-0-	-5	-0-	461	1	30	9	N	27	22	1			165
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	403	1	45	9	N	41	126	1			80
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	1	8	9	N	7					87
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	398	1	9	9	N	8	23	1			72
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	428	1	7	9	N	6					78
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	417	1	10	9	N	9					87
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	1	11	9	N	10					97
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428	1	9	9	N	8					105

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	1044	1	31	9	N	28					225
02	1092	X	1026	-0-	-66	-0-	993	1	33	9	N	30					255
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1173	2	32	9	N	29	224	1			60
04	1140	X	1075	-0-	-65	-0-	1049	1	26	9	N	24					84
05	1178	X	1080	-0-	-98	-0-	1044	1	36	9	N	33	23	1			94
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	890	1	33	9	N	30					124
07	1116	N	817	-0-	-299	-0-	769	1	48	9	N	44	87	1			81
08	1085	N	784	-0-	-301	-0-	752	1	32	9	N	29					110
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	840	1	26	9	N	24	33	1			101
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	772	1	19	9	N	17	33	1			85
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	772	1	23	9	N	21	29	1			77
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2825	-0-	-337	-0-	2799	1	26	9	N	24					176
02	2800	X	2670	-0-	-130	-0-	2645	1	25	9	N	23					199
03	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	2694	1	41	9	N	37	4	1			232
04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	2896	1	26	9	N	24	186	1			70
05	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	2697	1	25	9	N	23					93
06	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2654	1	26	9	N	24					117
07	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	2319	1	26	9	N	24	2	1			139
08	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2582	1	25	9	N	23					162
09	2910	X	2408	-0-	-502	-0-	2384	1	24	9	N	22	2	1			182
10	2759	X	2441	-0-	-318	-0-	2417	1	24	9	N	22	4	1			200
11	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	2417	1	24	9	N	22	11	1			211
12	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2498	1	13	9	N	12					223

TOTAL GAS PROD: 31,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					209
02	84	X	46	-0-	-38	-0-	46	1			N	-0-					209
03	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					209
04	90	X	37	-0-	-53	-0-	37	1			N	-0-					209
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	1			N	-0-					209
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					209
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					209
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					209
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	1			N	-0-					209
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	1	1	9	N	1					83
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					209
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	2154	1	22	9	N	20					147
02	2184	X	2068	-0-	-116	-0-	2044	1	24	9	N	22	4	1			165
03	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	2166	1	22	9	N	20	18	1			167
04	2250	X	2130	-0-	-120	-0-	2107	1	23	9	N	21					188
05	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2130	1	26	9	N	24					212
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2003	1	28	9	N	25	193	1			44
07	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1911	1	20	9	N	18	2	1			60
08	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1902	1	20	9	N	18					78
09	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	1836	1	18	9	N	16	3	1			91
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1913	1	19	9	N	17	1	1			107
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1913	1	18	9	N	16					123
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	1	17	9	N	15					138

TOTAL GAS PROD: 24,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2271	-0-	-395	-0-	2249	1	22	9	N	20					84
02	2492	X	2155	-0-	-337	-0-	2116	1	39	9	N	35					119
03	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	2371	1	28	9	N	25					144
04	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2516	1	28	9	N	25					169
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2537	1	35	9	N	32					201
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2203	1	33	9	N	30	174	1			57
07	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	2305	1	24	9	N	22					79
08	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2421	1	22	9	N	20					99
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	1	19	9	N	17	3	1			113
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2366	1	35	9	N	32	9	1			136
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2366	1	46	9	N	42	2	1			176
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2462	1	26	9	N	24					200

TOTAL GAS PROD: 28,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	1694	1	9	9	N	8					179
02	1792	X	1483	-0-	-309	-0-	1477	1	6	9	N	5					184
03	1860	X	1334	-0-	-526	-0-	1323	1	11	9	N	10					194
04	1800	X	1583	-0-	-217	-0-	1582	1	1	9	N	1					195
05	1705	X	1544	-0-	-161	-0-	1529	1	15	9	N	14	22	1			187
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1403	1	31	9	N	28	135	1			80
07	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1337	1	8	9	N	7					87
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1459	1	1	9	N	1	23	1			65
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	1			N	-0-					65
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	1	2	9	N	2					67
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	1	3	9	N	3					70
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	1	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	1943	1	75	9	N	68					324
02	2072	X	1872	-0-	-200	-0-	1783	1	89	9	N	81	53	1			352
03	2294	X	2149	-0-	-145	-0-	1914	1	235	9	N	214	458	1			108
04	2190	X	1937	-0-	-253	-0-	1864	1	73	9	N	66					174
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2250	1	73	9	N	66	49	1			191
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1986	1	70	9	N	64					255
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1945	1	80	9	N	73	81	1			247
08	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	1982	1	254	9	N	231	369	1			109
09	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1899	1	66	9	N	60	15	1			154
10	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1817	1	56	9	N	51	22	1			183
11	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	1818	1	62	9	N	56	43	1			196
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	1			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 24,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	1435	1	58	9	N	53					242
02	1624	X	1387	-0-	-237	-0-	1342	1	45	9	N	41					283
03	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	1412	1	56	9	N	51	178	1			156
04	1650	X	1375	-0-	-275	-0-	1366	1	9	9	N	8					164
05	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	1381	1	57	9	N	52	22	1			194
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1303	1	54	9	N	49	147	1			96
07	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1298	1	51	9	N	46					142
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1366	1	31	9	N	28	23	1			147
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1292	1	40	9	N	36					183
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1332	1	33	9	N	30					213
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1332	1	53	9	N	48	188	1			73
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1286	1	61	9	N	55					128

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1425	-0-	-745	-0-	1425	1			N	-0-					48
02	1960	X	1554	-0-	-406	-0-	1543	1	11	9	N	10					58
03	2046	X	1804	-0-	-242	-0-	1804	1			N	-0-					58
04	2070	X	1871	-0-	-199	-0-	1871	1			N	-0-					58
05	2139	X	1997	-0-	-142	-0-	1997	1			N	-0-					58
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1			N	-0-					58
07	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1742	1			N	-0-					58
08	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	1			N	-0-					58
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	1			N	-0-					58
10	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	1			N	-0-					58
11	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1693	1	2	9	N	2					60
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1624	-0-	-174	-0-	1613	1	11	9	N	10					78
02	1484	X	1462	-0-	-22	-0-	1462	1			N	-0-					78
03	1643	X	1436	-0-	-207	-0-	1436	1			N	-0-					78
04	1500	X	1492	-0-	-8	-0-	1492	1			N	-0-					78
05	1612	X	1493	-0-	-119	-0-	1493	1			N	-0-					78
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1393	1	22	9	N	20					98
07	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	1			N	-0-					98
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1298	1	2	9	N	2					100
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1216	1	41	9	N	37					137
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	1	22	9	N	20					157
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1219	1	18	9	N	16					173
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	1	13	9	N	12					185

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	2173	1	61	9	N	55					165
02	2352	X	1873	-0-	-479	-0-	1821	1	52	9	N	47					212
03	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	1847	1	64	9	N	58					270
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2258	1	67	9	N	61	186	1			145
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2358	1	65	9	N	59	22	1			182
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2133	1	57	9	N	52	6	1			228
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2174	1	50	9	N	45	156	1			117
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2552	1	53	9	N	48	23	1			142
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	38					180
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	10					190
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	6	92	1			104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					113

TOTAL GAS PROD: 17,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1731	-0-	-501	-0-	1675	1	56	9	N	51					247
02	2016	X	1289	-0-	-727	-0-	1228	1	61	9	N	55	174	1			128
03	2139	X	1328	-0-	-811	-0-	1288	2	40	9	N	36					164
04	2010	X	1210	-0-	-800	-0-	1192	1	18	9	N	16					180
05	1922	X	1193	-0-	-729	-0-	1161	1	32	9	N	29	22	1			187
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	957	1	26	9	N	24	6	1			205
07	1240	N	898	-0-	-342	-0-	890	1	8	9	N	7	29	1			183
08	1178	N	946	-0-	-232	-0-	944	1	2	9	N	2	23	1			162
09	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	1			N	-0-					162
10	899	N	794	-0-	-105	-0-	793	1	1	9	N	1					163
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	793	1	4	9	N	4	95	1			72
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	1	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2321	-0-	-128	-0-	2315	1	6	9	N	5					49
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2168	1	2	9	N	2					51
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	1			N	-0-					51
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2593	1	1	9	N	1					52
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2571	1	14	9	N	13	22	1			43
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2365	1	21	9	N	19	6	1			56
07	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2447	1	8	9	N	7					63
08	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2431	1	2	9	N	2	23	1			42
09	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	1			N	-0-					42
10	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2347	1	1	9	N	1					43
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	1	3	9	N	3					46
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2290	1	7	9	N	6					52

TOTAL GAS PROD: 28,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	470	-0-	-212	-0-	466	1	4	9	N	4					95
02	560	X	416	-0-	-144	-0-	413	1	3	9	N	3					98
03	589	X	432	-0-	-157	-0-	432	1			N	-0-					98
04	540	X	408	-0-	-132	-0-	407	1	1	9	N	1					99
05	527	X	427	-0-	-100	-0-	413	1	14	9	N	13	22	1			90
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	9	N	23	65	1			48
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	295	1	8	9	N	7					55
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	304	1	1	9	N	1	23	1			33
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	1			N	-0-					33
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	1	2	9	N	2					35
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	1	3	9	N	3					38
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	1	6	9	N	5					43

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1940	-0-	-292	-0-	1859	1	81	9	N	74					246
02	1988	X	1917	-0-	-71	-0-	1859	1	58	9	N	53	45	1			254
03	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	2057	1	68	9	N	62	223	1			93
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2095	1	68	9	N	62					155
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2244	1	67	9	N	61	24	1			192
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2159	1	67	9	N	61	179	1			74
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2180	1	107	9	N	97	47	1			124
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2268	1	68	9	N	62					186
09	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2100	1	63	9	N	57	38	1			205
10	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2175	1	61	9	N	55	12	1			248
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2175	1	67	9	N	61	209	1			100
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	1			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 26,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2655	-0-	-631	-0-	2637	1	18	9	N	16					103
02	2856	X	2359	-0-	-497	-0-	2322	1	37	9	N	34					137
03	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	2732	1	22	9	N	20					157
04	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	2840	1	25	9	N	23					180
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2866	1	31	9	N	28					208
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2796	1	46	9	N	42	178	1			72
07	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	2739	1	33	9	N	30					102
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2889	1	28	9	N	25					127
09	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	2694	1	28	9	N	25					152
10	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2822	1	53	9	N	48					200
11	2850	X	2847	-0-	-3	-0-	2822	1	25	9	N	23					223
12	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2690	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3430	1	75	9	N	68	188	1			177
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3475	1	84	9	N	76	50	1			203
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3368	1	161	9	N	146	107	1			242
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3376	1	59	9	N	54	58	1			238
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3329	1	76	9	N	69	40	1			267
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3370	1	67	9	N	61	189	1			139
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3128	1	100	9	N	91	112	1			118
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3276	1	72	9	N	65					183
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3103	1	63	9	N	57	49	1			191
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2905	1	54	9	N	49	46	1			194
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2905	1	56	9	N	51	44	1			201
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3034	1	7	9	N	6					207

TOTAL GAS PROD: 39,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	708	-0-	-98	-0-	112	1	595	2	N	1					64
							1	9									
02	728	X	587	-0-	-141	-0-	94	1	493	2	N	-0-					64
03	682	X	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					64
04	690	X	577	-0-	-113	-0-	577	2			N	-0-					64
05	713	X	585	-0-	-128	-0-	4	1	581	2	Y	-0-					64
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	50	1	540	2	Y	-0-					64
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					64
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			Y	-0-					64
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			Y	-0-					64
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					64
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-					64
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2583	2	206	9	N	187	183	1			325
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1723	2	90	9	N	82	190	1			217
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2169	2	134	9	N	122	176	1			163
04	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2458	2	216	9	N	196	238	1			121
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3157	2	162	9	N	147	187	1			81
06	3000	N	3214	-0-	214	214	3031	2	183	9	N	166	186	1			61
07	3039	N	2825	-0-	-214	-0-	2717	2	108	9	N	98					159
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2215	2	100	9	N	91	191	1			59
09	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	2120	2	124	9	N	113					172
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2861	2	135	9	N	123	193	1			102
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3404	2	136	9	N	124	177	1			49
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3524	2	118	9	N	107					156

TOTAL GAS PROD: 33,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					201
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					201
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					201
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					201
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					201
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					201
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					201
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					201
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					201
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					201
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					201
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	198	2	3	9	N	3	89	1			115

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					72
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					72
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					72
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					72
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					72
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					72
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					72
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					72
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					72
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					72
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					72
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 29,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

01	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			N	-0-					4
02	1568	N	698	-0-	-870	-0-	698	2			N	-0-					4
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					4
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					4
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					4
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					4
07	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	2405	2			Y	-0-					4
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					4
09	2430	N	2111	-0-	-319	-0-	2111	2			Y	-0-					4
10	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			Y	-0-					4
11	2520	X	2222	-0-	-298	-0-	2222	2			Y	-0-					4
12	2542	X	1777	-0-	-765	-0-	1777	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					155
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					155
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					155
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					155
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					155
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					155
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					155
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					155
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					155
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					155
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					155
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1287	-0-	-697	-0-	1287	1			N	-0-					140
02	1792	X	1313	-0-	-479	-0-	1313	1			N	-0-					140
03	1984	X	1925	-0-	-59	-0-	1925	1			N	-0-					140
04	1830	X	1302	-0-	-528	-0-	1302	1			N	-0-					140
05	1891	X	1832	-0-	-59	-0-	1832	1			N	-0-					140
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	1			N	-0-					140
07	1333	N	916	-0-	-417	-0-	916	1			N	-0-					140
08	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	1			N	-0-					140
09	1560	N	803	-0-	-757	-0-	803	1			N	-0-					140
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	1			N	-0-					140
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					140
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	1	20	9	N	18					158

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					112
02	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	2190	2	116	9	N	105					217
03	2914	#	2175	-0-	-739	-0-	2174	2	1	9	N	1	181	1			37
04	2820	#	2128	-0-	-692	-0-	2128	2			N	-0-					37
05	2914	#	1819	-0-	-1095	-0-	1819	2			N	-0-					37
06	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	1618	2			N	-0-					37
07	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	2			N	-0-					37
08	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	1432	2			N	-0-					37
09	1620	N	1200	-0-	-420	-0-	1200	2			N	-0-					37
10	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					37
11	1380	N	888	-0-	-492	-0-	888	2			N	-0-					37
12	1240	N	926	-0-	-314	-0-	919	2	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	434	1	2822	2	N	114	181	1			97
							125	9									
02	5432	X	3339	-0-	-2093	-0-	392	1	2769	2	N	162					259
							178	9									
03	6014	X	3869	-0-	-2145	-0-	434	1	3387	2	N	44					303
							48	9									
04	5820	X	3142	-0-	-2678	-0-	3142	2			N	-0-	182	1			121
05	3689	X	2299	-0-	-1390	-0-	2299	2			N	-0-					121
06	3750	X	3084	-0-	-666	-0-	3048	2	36	9	N	33					154
07	3875	X	2812	-0-	-1063	-0-	2754	2	58	9	N	53					207
08	3875	X	2599	-0-	-1276	-0-	2568	2	31	9	N	28					235
09	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	2297	2	106	9	N	96	186	1			145
10	3193	X	2742	-0-	-451	-0-	434	1	2293	2	N	14					159
							15	9									
11	3090	X	2167	-0-	-923	-0-	420	1	1732	2	N	14					173
							15	9									
12	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	434	1	1623	2	N	5					178
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	3			N	-0-					107
02	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2840	3	24	9	N	22					129
03	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	2840	3	24	9	N	22					151
04	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	2696	3	119	9	N	108	155	1			104
05	3472	X	2394	-0-	-1078	-0-	2337	3	57	9	N	52					156
06	3060	X	2642	-0-	-418	-0-	2631	3	11	9	N	10					166
07	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3070	3	31	9	N	28					194
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3052	3	43	9	N	39					233
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2909	3	43	9	N	39					272
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	20	154	1			138
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	2833	3	55	9	N	50					188
12	3100	X	2436	-0-	-664	-0-	2421	3	15	9	N	14					202

TOTAL GAS PROD: 31,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	2	N	-0-					157
02	672	X	259	-0-	-413	-0-	112	1	147	2	N	-0-					157
03	744	X	253	-0-	-491	-0-	124	1	129	2	N	-0-					157
04	720	X	531	-0-	-189	-0-	417	2	114	9	N	104					261
05	465	X	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-	181	1			80
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					80
07	558	N	203	-0-	-355	-0-	203	2			N	-0-					80
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					80
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					80
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	1			N	-0-					80
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	120	1	235	2	N	-0-					80
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	124	1	237	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					202
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2287	2	78	9	N	71					273
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1	171	1			103
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					103
05	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2668	2			N	-0-					103
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2511	2	86	9	N	78					181
07	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	2701	2			N	-0-					181
08	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	2608	2			N	-0-					181
09	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					181
10	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	2218	2			N	-0-					181
11	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	2488	2			N	-0-					181
12	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

01	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	32	1	3694	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3157	-0-	-483	-0-	34	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	2847	-0-	-1183	-0-	37	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2641	-0-	-959	-0-	36	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2267	-0-	-1453	-0-	34	1	2232	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3600	X	2458	-0-	-1142	-0-	36	1	2421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3503	X	2765	-0-	-738	-0-	37	1	2727	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2163	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2640	X	2352	-0-	-288	-0-	2350	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	1619	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2670	X	2141	-0-	-529	-0-	13	1	2126	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2759	X	1649	-0-	-1110	-0-	26	1	1621	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIXTY SIX (MORROW, UPPER) 83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TRUST WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF.11259 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	2	N	-0-					22
02	504	N	331	-0-	-173	-0-	50	1	281	2	N	-0-					22
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	30	1	88	2	N	-0-					22
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	54	1	181	2	N	-0-					22
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	62	1	185	2	N	-0-					22
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	60	1	238	2	N	-0-					22
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	2	N	-0-					22
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	205	2	N	15	15	8			22
							17	9									
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	36	1	190	2	N	-0-					22
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	62	1	227	2	N	-0-					22
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	2	N	-0-					22
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	864	-0-	-276	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	910	-0-	-268	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1772	-0-	-748	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1794	-0-	-486	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1599	-0-	-726	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	N	-0-					61
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	28	1	259	2	N	-0-					61
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					61
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	30	1	285	2	N	-0-					61
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-					61
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	30	1	268	2	N	-0-					61
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	31	1	270	2	N	-0-					61
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					61
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					61
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	257	2	N	-0-					61
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					61
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	31	1	389	2	N	-0-					27
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					27
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					27
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	30	1	376	2	N	-0-					27
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	N	-0-					27
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-					27
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					27
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					27
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					27
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	31	1	392	2	N	-0-					27
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-					27
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	19	1	1527	2	N	-0-					40
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	24	1	1493	2	N	-0-					40
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	29	1	1502	2	N	10					50
							11	9									
04	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	24	1	1467	2	N	-0-					50
05	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	26	1	1564	2	N	-0-					50
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	27	1	1572	2	N	-0-					50
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	27	1	1519	2	N	-0-					50
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					50
09	1590	N	1262	-0-	-328	-0-	1262	2			N	-0-					50
10	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	22	1	1479	2	N	-0-					50
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	26	1	1551	2	N	-0-					50
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	29	1	1458	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

01	651	N	648	-0-	-3	-0-	78	1	570	3	N	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	70	1	517	3	N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	570	1	78	3	N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	550	1	75	3	N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1050	-0-	-841	-0-	1050	3			N	-0-					119
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	1574	3			N	-0-					119
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					119
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-	79	7			40
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					40
06	2070	N	1756	-0-	-314	-0-	1756	3			N	-0-					40
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					40
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					40
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					40
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					40
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 19,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & A MOORE, INC. 685765
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	390	N	243	-0-	-147	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	2			N	-0-					228
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	786	2			N	-0-					228
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					228
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					228
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					228
06	1200	N	799	-0-	-401	-0-	799	2			N	-0-					228
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					228
08	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-					228
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					228
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			N	-0-					228
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					228
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					37
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	3	1	9	N	1					38
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					38
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					38
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	3	1	9	N	1					39
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					39
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					39
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					39
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					39
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					39
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					39
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 16,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST WELL #: 3 L RRCID -> 037361 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN SR. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 164564 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2957	-0-	-1259	-0-	2922	2	35	9	N	32	180	1			204
02	3388	X	2535	-0-	-853	-0-	2518	2	17	9	N	15					219
03	3658	X	2092	-0-	-1566	-0-	2053	2	39	9	N	35	175	1			79
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4201	2	76	9	N	69					148
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					148
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3758	2	66	9	N	60					208
07	4216	X	2888	-0-	-1328	-0-	2888	2			N	-0-					208
08	4216	X	2616	-0-	-1600	-0-	2616	2			N	-0-					208
09	4080	X	3540	-0-	-540	-0-	3540	2			N	-0-					208
10	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	3258	2	13	9	N	12					220
11	3810	X	1349	-0-	-2461	-0-	1334	2	15	9	N	14					234
12	3658	X	1883	-0-	-1775	-0-	1855	2	28	9	N	25					259

TOTAL GAS PROD: 34,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	25	-0-	-688	-0-	25	3			N	-0-					25
02	588	#	42	-0-	-546	-0-	42	3			N	-0-					25
03	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					25
04	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					25
05	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					25
06	1320	N	677	-0-	-643	-0-	677	3			N	-0-					25
07	1364	N	606	-0-	-758	-0-	606	3			N	-0-					25
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-					25
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					25
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					25
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-					25
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE) 85000 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 139536 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7430 - 7440

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2017 - P/A 02/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5099	-0-	-1566	-0-	5099	2			N	-0-					70
02	6020	X	4900	-0-	-1120	-0-	4900	2			N	-0-					70
03	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	5446	2			N	-0-					70
04	5910	X	5272	-0-	-638	-0-	5272	2			N	-0-					70
05	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4994	2			N	-0-					70
06	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	4858	2			N	-0-					70
07	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	5045	2			N	-0-					70
08	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	4978	2			N	-0-					70
09	5280	X	4457	-0-	-823	-0-	4457	2			N	-0-					70
10	5053	X	4664	-0-	-389	-0-	4664	2			N	-0-					70
11	4890	X	2198	-0-	-2692	-0-	2198	2			N	-0-					70
12	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	4670	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 56,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	835	-0-	-839	-0-	160	1	675	2	N	-0-					89
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	210	1	1109	2	N	-0-					89
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	310	1	1395	2	N	-0-					89
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	300	1	1343	2	N	-0-					89
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	310	1	1354	2	N	15					104
							17	9									
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	300	1	1235	2	N	-0-					104
07	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	270	1	1100	2	N	-0-					104
08	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	240	1	1005	2	N	-0-					104
09	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	270	1	1233	2	N	-0-					104
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	310	1	1221	2	N	-0-					104
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	290	1	1238	2	N	-0-					104
12	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	280	1	1022	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	573	-0-	-636	-0-	573	2			N	-0-					126
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					126
03	1085	N	846	-0-	-239	-0-	846	2			N	-0-					126
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					126
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					126
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					126
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1186	2	36	9	N	33					159
08	1271	N	934	-0-	-337	-0-	900	2	34	9	N	31					190
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1192	2	1	9	N	1					191
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1					192
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1					193
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1					194

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					45
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					45
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					45
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					45
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					45
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					45
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					45
09	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					45
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					45
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					45
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	#	2228	-0-	-717	-0-	2228	3			N	-0-					45
02	3426	R	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					45
03	3276	R	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					45
04	3166	R	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					45
05	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					45
06	3379	R	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					45
07	3183	R	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					45
08	2945	#	2863	-0-	-82	-0-	2863	3			N	-0-					45
09	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					45
10	3281	R	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					45
11	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					45
*12	3172	R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 34,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	77	-0-	-512	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	336	N	66	-0-	-270	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	#	1341	-0-	-2441	-0-	156	1	1175	2	N	9					47
							10	9									
02	3416	#	220	-0-	-3196	-0-	51	1	169	2	N	-0-					47
03	2666	#	1585	-0-	-1081	-0-	189	1	1382	2	N	13					60
							14	9									
04	2550	#	1404	-0-	-1146	-0-	202	1	1114	2	N	80					140
							88	9									
05	2635	#	1344	-0-	-1291	-0-	202	1	1109	2	N	30					170
							33	9									
06	1530	#	1137	-0-	-393	-0-	202	1	927	2	N	7					177
							8	9									
07	1581	#	1140	-0-	-441	-0-	202	1	892	2	N	42					219
							46	9									
08	1581	#	396	-0-	-1185	-0-	124	1	272	2	N	-0-					219
09	1410	#	1001	-0-	-409	-0-	128	1	873	2	N	-0-					219
10	1333	#	1079	-0-	-254	-0-	156	1	923	2	N	-0-					219
11	1140	#	1133	-0-	-7	-0-	202	1	931	2	N	-0-					219
12	1147	#	899	-0-	-248	-0-	104	1	795	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		899	N	788	-0-	-111	-0-	780	2	8	9	N	7					133
02		868	N	660	-0-	-208	-0-	645	2	15	9	N	14					147
03		930	N	656	-0-	-274	-0-	645	2	11	9	N	10					157
04		883	N	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19					176
05		744	N	734	-0-	-10	-0-	713	2	21	9	N	19	177	1			18
06		630	N	247	-0-	-383	-0-	244	2	3	9	N	3					21
07		899	N	376	-0-	-523	-0-	375	2	1	9	N	1					22
08		744	N	309	-0-	-435	-0-	309	2			N	-0-					22
09		240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					22
10		372	N	138	-0-	-234	-0-	138	2			N	-0-					22
11		597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					28
*12		559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SPOONEMORE BROTHERS 810310
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1048	2	33	9	Y	30					35
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	959	2	33	9	Y	30					65
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	2	28	9	Y	25	79	1			11
04	1050	N	841	-0-	-209	-0-	813	2	28	9	Y	25					36
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1048	2	33	9	Y	30					66
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	2	11	9	Y	10					76
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	Y	5					81
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1025	2	6	9	Y	5					86
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	911	2	11	9	Y	10					96
10	992	N	907	-0-	-85	-0-	903	2	4	9	Y	4					100
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	897	2	22	9	Y	20					120
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1558	2	39	9	Y	35					155

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1048	2	44	9	Y	40					308
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	959	2	55	9	Y	50					358
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1099	2	22	9	Y	20	79	1			299
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	813	2	33	9	Y	30					329
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1048	2	44	9	Y	40					369
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	942	2	17	9	Y	15	189	1			195
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	Y	15					210
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1025	2	33	9	Y	30					240
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	911	2	33	9	Y	30					270
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	903	2	28	9	Y	25	189	1			106
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	897	2	33	9	Y	30					136
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1558	2	94	9	Y	85	192	1			29

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					142
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	860	2	6	9	N	5					147
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5					152
04	1020	N	825	-0-	-195	-0-	818	2	7	9	N	6					158
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5					163
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1035	2	2	9	N	2					165
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					167
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	N	3					170
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	992	2	7	9	N	6					176
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	995	2	11	9	N	10					186
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1047	2	11	9	N	10					196
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					201

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1800	-0-	-184	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1740 X	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1255	-0-	-388	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	39	-0-	-1341	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2029	-0-	2029	2029	2029	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3676	1647	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2368	-0-	2368	6044	2368	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1717	-0-	1717	7761	1717	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1552	-0-	1552	9313	1552	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2235	-0-	2235	11548	2235	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11548				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		349	-0-	349	779	349	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		501	-0-	501	1280	501	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		363	-0-	363	1643	363	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		329	-0-	329	1972	329	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		473	-0-	473	2445	473	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2445				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840				N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840				N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840				N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	1840				N	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	354	-0-	-1566	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					12
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					12
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					12
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					12
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					12
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					12
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					12
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					12
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					12
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					12
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					12
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					35
02	1316	N	1265	-0-	-51	-0-	1265	3			N	-0-					35
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	3			N	-0-					35
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-	25	7			10
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	3			N	-0-					10
06	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	3			N	-0-					10
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					10
08	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	3			N	-0-					10
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					10
10	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					10
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3760	-0-	960	960	3760	2			N	-0-					-0-
03	2949	N	1989	-0-	-960	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1457		735	-0-	-722	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	1410		472	-0-	-938	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	1457		482	-0-	-975	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	1457		353	-0-	-1104	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	1380	#	148	-0-	-1232	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 L RRCID -> 022719 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*09	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1695	-0-	-506	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1105	-0-	-883	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2049	-0-	-245	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1929	-0-	-291	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1528	-0-	-766	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 U RRCID -> 022713 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6612 - 6617

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					2
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	3	3	9	N	3					5
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					5
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3712	3	2	9	N	2					7
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3688	3	1	9	N	1					8
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					8
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-	1	5			7
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3009	3	58	4	N	-0-					7
09	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					7
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					7
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2589	3	194	4	N	-0-					7
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3809	3	3	9	N	3					10

TOTAL GAS PROD: 37,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	637	-0-	-107	-0-	8	1	574	3	N	-0-					74
							55	4									
02	672	X	648	-0-	-24	-0-	15	1	578	3	N	3					77
							52	4	3	9							
03	744	X	671	-0-	-73	-0-	19	1	652	3	N	-0-					77
04	690	X	645	-0-	-45	-0-	14	1	631	3	N	-0-					77
05	713	X	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					77
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					77
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					77
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					77
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					77
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					77
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	585	3	1	9	N	1	1	5			77
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1951	-0-	-250	-0-	1951	3			N	-0-					135
02	1988	X	1799	-0-	-189	-0-	1799	3			N	-0-					135
03	2201	X	2014	-0-	-187	-0-	2014	3			N	-0-					135
04	1890	X	1837	-0-	-53	-0-	1837	3			N	-0-					135
05	1984	X	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			N	-0-					135
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1808	3	1	9	N	1					136
07	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1671	3	21	9	N	19					155
08	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1678	3	11	9	N	10	127	1			38
09	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	1279	3			N	-0-					38
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					38
*11	3000	N	3728	-0-	728	728	3728	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 22,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					62
02	280	X	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					62
03	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					62
04	300	X	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					62
05	279	X	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					62
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					62
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					62
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					62
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					62
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	3	14	9	N	13					75
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	N	20					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1288	#	1247	-0-	-41	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1519	#	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1470	#	1059	-0-	-411	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1519	#	899	-0-	-620	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	#	5	-0-	-359	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	403	#	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					41
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					41
03	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					41
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					41
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	412	2	141	9	N	128					169
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	131	1			39
07	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					39
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					39
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					39
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	723	2	112	9	N	102	97	1			44
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	966	2	52	9	N	47					91
12	558 N	451	-0-	-107	-0-	449	2	2	9	N	2					93

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

01	2511 N	2090	-0-	-421	-0-	2090	3			N	-0-					123
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2042	3	83	9	N	75					198
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2911	3	55	9	N	50	186	1			62
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					62
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2324	3	42	9	N	38					100
06	2790 N	2042	-0-	-748	-0-	2042	3			N	-0-					100
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2562	3	40	9	N	36					136
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2542	3	24	9	N	22					158
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2206	3	34	9	N	31					189
10	2604 N	2242	-0-	-362	-0-	2207	3	35	9	N	32	179	1			42
11	2490 N	2335	-0-	-155	-0-	2290	3	45	9	N	41					83
*12	3100 N	3824	-0-	724	724	3822	3	2	9	N	2					85

TOTAL GAS PROD: 29,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		937	-0-	937	937	923	3	14	9	N	13					33
05	14B2 EXT		86	-0-	86	1023	86	3			N	-0-					33
06	14B2 EXT		95	-0-	95	1118	95	3			N	-0-					33
07	1299	X	181	-0-	-1118	-0-	181	3			N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					33
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					40
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					40
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					40
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	900	3	28	9	N	25					33
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	814	3	36	9	N	33					66
03	961	N	938	-0-	-23	-0-	888	3	50	9	N	45					111
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	857	3	22	9	N	20					131
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	891	3	51	9	N	46					177
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	831	3	17	9	N	15	171	1			21
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	865	3	47	9	N	43					64
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	774	3	46	9	N	42					106
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	918	3	75	9	N	68					174
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	N	3					177
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	939	3	70	9	N	64	183	1			58
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	772	3	32	9	N	29					87

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	484	1	3814	2	N	1	185	1			72
							1	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	437	1	3448	2	N	8					80
							9	9									
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	484	1	3714	2	N	4					84
							4	9									
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	468	1	3769	2	N	-0-					84
05	899	X	484	-0-	-415	-0-	484	1			N	-0-					84
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	468	1	3435	2	N	-0-					84
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	395	1	2752	2	N	1					85
							1	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	454	1	2907	2	N	-0-					85
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	468	1	3007	2	N	-0-					85
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	484	1	2978	2	N	-0-					85
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	468	1	3000	2	N	-0-					85
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	471	1	2718	2	N	39					124
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 41,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

01	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					13
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					13
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					13
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					13
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					13
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					13
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					13
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					13
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					13
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					13
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					13
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					54
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			N	-0-					54
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					54
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					54
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					54
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					54
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					54
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					54
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					54
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					54
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					54
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					52
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					52
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					52
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					52
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					52
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					52
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					52
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					52
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					52
11	450	N	54	-0-	-396	-0-	54	2			N	-0-					52
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	12053	-0-	-192	-0-	1050 179	1 9	10824	2	N	163	186	1			17
02	11060	X	10803	-0-	-257	-0-	947 136	1 9	9720	2	N	124					141
03	12245	X	10373	-0-	-1872	-0-	767 197	1 9	9409	2	N	179	186	1			134
04	11850	X	11384	-0-	-466	-0-	986 177	1 9	10221	2	N	161	190	1			105
05	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	1073 210	1 9	10985	2	N	191	189	1			107
06	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	1038 166	1 9	11154	2	N	151	235	1			23
07	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	915 174	1 9	11281	2	N	158					181
08	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	1025 193	1 9	11360	2	N	175	174	1			182
09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1044 139	1 9	11063	2	N	126	186	1			122
10	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	1059 219	1 9	11695	2	N	199	276	1			45
11	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	734 230	1 9	11092	2	N	209					254
12	12245	X	11729	-0-	-516	-0-	805 163	1 9	10761	2	N	148	183	1			219

TOTAL GAS PROD: 143,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	8232	-0-	-3579	-0-	1633	1	5848	2	N	683	827	1			306
							751	9									
02	10668	X	7748	-0-	-2920	-0-	1568	1	5472	2	N	644	541	1			409
							708	9									
03	11811	X	10830	-0-	-981	-0-	1671	1	8422	2	N	670	723	1			356
							737	9									
04	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	1837	1	11418	2	N	740	749	1			347
							814	9									
05	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	1876	1	14288	2	N	805	738	1			414
							886	9									
06	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	1894	1	12895	2	N	749	915	1			248
							824	9									
07	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	1744	1	15446	2	N	798	721	1			325
							878	9									
08	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	1193	1	17168	2	N	827	905	1			247
							910	9									
09	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1139	1	12437	2	N	727	702	1			272
							800	9									
10	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	1231	1	15734	2	N	829	895	1			206
							912	9									
11	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1144	1	13419	2	N	847	715	1			338
							932	9									
12	11811	X	10606	-0-	-1205	-0-	1554	1	8383	2	N	608	547	1			399
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 169,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,927

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3797	-0-	-512	-0-	748	1	2885	2	N	149	189	1			126
							164	9									
02	3892	X	3587	-0-	-305	-0-	784	1	2621	2	N	165	187	1			104
							182	9									
03	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	802	1	3280	2	N	175	183	1			96
							193	9									
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	833	1	3240	2	N	160	189	1			67
							176	9									
05	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	878	1	3034	2	N	139					206
							153	9									
06	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	850	1	3145	2	N	125	180	1			151
							138	9									
07	4309	X	4143	-0-	-166	-0-	863	1	3124	2	N	142	174	1			119
							156	9									
08	4309	X	2854	-0-	-1455	-0-	753	1	1988	2	N	103	183	1			39
							113	9									
09	4170	X	3441	-0-	-729	-0-	806	1	2519	2	N	105					144
							116	9									
10	4278	X	3782	-0-	-496	-0-	858	1	2753	2	N	155	183	1			116
							171	9									
11	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	812	1	2115	2	N	130					246
							143	9									
12	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	871	1	2632	2	N	145	217	1			174
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 45,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11797	-0-	-1378	-0-	11713	2	84	9	N	76					166
02	11620	X	10579	-0-	-1041	-0-	10543	2	36	9	N	33					199
03	12865	X	11476	-0-	-1389	-0-	11476	2			N	-0-					199
04	12030	X	10888	-0-	-1142	-0-	10879	2	9	9	N	8					207
05	11811	X	11091	-0-	-720	-0-	11091	2			N	-0-					207
06	11430	X	10466	-0-	-964	-0-	10466	2			N	-0-					207
07	11718	X	10518	-0-	-1200	-0-	10453	2	65	9	N	59					266
08	11470	X	10435	-0-	-1035	-0-	10224	2	211	9	N	192	351	1			107
09	10890	X	9462	-0-	-1428	-0-	9265	2	197	9	N	179	183	1			103
10	11098	X	9851	-0-	-1247	-0-	9679	2	172	9	N	156					259
11	10470	X	9682	-0-	-788	-0-	9440	2	242	9	N	220	189	1			290
12	10509	X	9741	-0-	-768	-0-	9532	2	209	9	N	190	333	1			147

TOTAL GAS PROD: 125,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12371	-0-	-2416	-0-	976	1	11097	2	N	271	187	1			353
							298	9									
02	13132	X	9218	-0-	-3914	-0-	918	1	8115	2	N	168	376	1			145
							185	9									
03	14539	X	9325	-0-	-5214	-0-	1061	1	8104	2	N	145	173	1			117
							160	9									
04	12330	X	7439	-0-	-4891	-0-	1044	1	6255	2	N	127	166	1			78
							140	9									
05	12369	X	6640	-0-	-5729	-0-	1079	1	5454	2	N	97					175
							107	9									
06	11970	X	5243	-0-	-6727	-0-	1012	1	4169	2	N	56					231
							62	9									
07	10199	X	1076	-0-	-9123	-0-	989	1	87	9	N	79	185	1			125
08	9331	X	4489	-0-	-4842	-0-	948	1	3477	2	N	58					183
							64	9									
09	7440	X	4292	-0-	-3148	-0-	996	1	3194	2	N	93	173	1			103
							102	9									
10	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	960	1	9054	2	N	240	187	1			156
							264	9									
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	1044	1	9794	2	N	224	186	1			194
							246	9									
*12	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	1008	1	10609	2	N	214	183	1			225
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 93,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	491	1	12544	2	N	267	187	1			483
							294	9									
02	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	645	1	14893	2	N	414	186	1			711
							455	9									
03	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	878	1	20696	2	N	996	1105	1			602
							1096	9									
04	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	843	1	18395	2	N	802	1060	1			344
							882	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	864	1	6142	2	N	537	534	1			347
							591	9									
06	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	850	1	15063	2	N	575	356	1			566
							633	9									
07	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	878	1	14479	2	N	595	706	1			455
							655	9									
08	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	878	1	17944	2	N	717	902	1			270
							789	9									
09	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	822	1	13238	2	N	616	528	1			358
							678	9									
10	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	854	1	15195	2	N	719	741	1			336
							791	9									
11	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	828	1	14344	2	N	585	367	1			554
							644	9									
*12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	687	1	12869	2	N	572	707	1			419
							629	9									

TOTAL GAS PROD: 193,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,395

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

01	23560	X	21411	-0-	-2149	-0-	20925	2	486	9	N	442	370	1			294
02	21168	X	20654	-0-	-514	-0-	20147	2	507	9	N	461	555	1			200
03	22878	X	22759	-0-	-119	-0-	22200	2	559	9	N	508	358	1			350
04	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	24289	2	560	9	N	509	562	1			297
05	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	24792	2	548	9	N	498	540	1			255
06	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	25117	2	517	9	N	470	558	1			167
07	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	523	518	1			172
08	26116	X	26116	-0-	-0-	-0-	25611	2	505	9	N	459	539	1			92
09	24567	X	24567	-0-	-0-	-0-	24080	2	487	9	N	443	371	1			164
10	23560	X	20790	-0-	-2770	-0-	20331	2	459	9	N	417	187	1			394
11	22800	X	17611	-0-	-5189	-0-	17178	2	433	9	N	394	569	1			219
12	23560	X	15631	-0-	-7929	-0-	15266	2	365	9	N	332	351	1			200

TOTAL GAS PROD: 245,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,456

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					38
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1484	2	87	9	N	79					117
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1780	2	111	9	N	101	181	1			37
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1765	2	6	9	N	5					42
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1765	2	146	9	N	133					175
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	N	55	187	1			43
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					43
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1759	2	186	9	N	169					212
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1760	2	50	9	N	45	180	1			77
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1873	2	46	9	N	42					119
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1740	2	188	9	N	171	186	1			104
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1828	2	67	9	N	61					165

TOTAL GAS PROD: 21,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	1			N	-0-					39
02	980	N	272	-0-	-708	-0-	35	1	237	2	N	-0-					39
03	1023	N	91	-0-	-932	-0-	91	2			N	-0-					39
04	840	N	447	-0-	-393	-0-	447	2			N	-0-					39
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	27	1			13
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					13
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	629	1	8489	2	N	272	195	1			206
							299	9									
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	600	1	7533	2	N	160	187	1			179
							176	9									
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	653	1	8025	2	N	198	188	1			189
							218	9									
04	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	656	1	7583	2	N	268	192	1			265
							295	9									
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	644	1	8061	2	N	176	370	1			71
							194	9									
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	639	1	7428	2	N	174	176	1			69
							191	9									
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	637	1	7758	2	N	202					271
							222	9									
08	8525	X	8484	-0-	-41	-0-	690	1	7599	2	N	177	187	1			261
							195	9									
09	8250	X	8074	-0-	-176	-0-	663	1	7195	2	N	196	370	1			87
							216	9									
10	8525	X	8315	-0-	-210	-0-	645	1	7461	2	N	190	190	1			87
							209	9									
11	8250	X	8133	-0-	-117	-0-	675	1	7224	2	N	213	191	1			109
							234	9									
12	8525	X	8160	-0-	-365	-0-	691	1	7254	2	N	195	192	1			112
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 102,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	14338	-0-	-46	-0-	14083	2	255	9	N	232	191	1			107
02	12992	X	12891	-0-	-101	-0-	12725	2	166	9	N	151	179	1			79
03	14384	X	13950	-0-	-434	-0-	13686	2	264	9	N	240	175	1			144
04	13920	X	13396	-0-	-524	-0-	13126	2	270	9	N	245	166	1			223
05	14384	X	13761	-0-	-623	-0-	13529	2	232	9	N	211	355	1			79
06	13890	X	13091	-0-	-799	-0-	12892	2	199	9	N	181	168	1			92
07	14260	X	13338	-0-	-922	-0-	13128	2	210	9	N	191	176	1			107
08	13950	X	13316	-0-	-634	-0-	13161	2	155	9	N	141					248
09	13410	X	12472	-0-	-938	-0-	12295	2	177	9	N	161	365	1			44
10	13764	X	12662	-0-	-1102	-0-	12461	2	201	9	N	183	173	1			54
11	13080	X	11789	-0-	-1291	-0-	11606	2	183	9	N	166					220
12	13330	X	12086	-0-	-1244	-0-	11898	2	188	9	N	171	174	1			217

TOTAL GAS PROD: 157,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14102	2	246	9	N	224	366	1			53
02	12908	X	12846	-0-	-62	-0-	12613	2	233	9	N	212	176	1			89
03	14291	X	13687	-0-	-604	-0-	13449	2	238	9	N	216	171	1			134
04	13830	X	13485	-0-	-345	-0-	13178	2	307	9	N	279	179	1			234
05	14291	X	13902	-0-	-389	-0-	13645	2	257	9	N	234	363	1			105
06	13830	X	12605	-0-	-1225	-0-	12401	2	204	9	N	185	174	1			116
07	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	13207	2	256	9	N	233	184	1			165
08	13950	X	13219	-0-	-731	-0-	13001	2	218	9	N	198	178	1			185
09	13500	X	12367	-0-	-1133	-0-	12168	2	199	9	N	181	187	1			179
10	13888	X	12855	-0-	-1033	-0-	12615	2	240	9	N	218	351	1			46
11	13020	X	12200	-0-	-820	-0-	11978	2	222	9	N	202					248
12	13454	X	12406	-0-	-1048	-0-	12196	2	210	9	N	191	342	1			97

TOTAL GAS PROD: 157,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8049	-0-	-693	-0-	1570	1	6324	2	N	141	190	1			53
							155	9									
02	7644	X	7138	-0-	-506	-0-	1418	1	5567	2	N	139	175	1			17
							153	9									
03	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	1532	1	6165	2	N	191	185	1			23
							210	9									
04	8280	X	7060	-0-	-1220	-0-	1395	1	5478	2	N	170					193
							187	9									
05	8556	X	1571	-0-	-6985	-0-	1485	1	86	9	N	78	177	1			94
06	7800	X	6530	-0-	-1270	-0-	1485	1	4929	2	N	105	182	1			17
							116	9									
07	7905	X	6748	-0-	-1157	-0-	1500	1	5165	2	N	75					92
							83	9									
08	7905	X	6542	-0-	-1363	-0-	1420	1	4947	2	N	159	180	1			71
							175	9									
09	7050	X	5157	-0-	-1893	-0-	1460	1	3590	2	N	97					168
							107	9									
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1485	1	5886	2	N	98	187	1			79
							108	9									
11	6540	X	1639	-0-	-4901	-0-	1515	1	124	9	N	113					192
12	6758	X	2713	-0-	-4045	-0-	1350	1	1318	2	N	41	188	1			45
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 68,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8256	-0-	-1850	-0-	8198	2	58	9	N	53	186	1			169
02	9128	X	7955	-0-	-1173	-0-	7803	2	152	9	N	138					307
03	10075	X	9704	-0-	-371	-0-	9569	2	135	9	N	123	186	1			244
04	8970	X	7167	-0-	-1803	-0-	7003	2	164	9	N	149	188	1			205
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8429	2	199	9	N	181	189	1			197
06	9390	X	7468	-0-	-1922	-0-	7319	2	149	9	N	135	185	1			147
07	9703	X	7498	-0-	-2205	-0-	7357	2	141	9	N	128					275
08	9703	X	7522	-0-	-2181	-0-	7422	2	100	9	N	91	173	1			193
09	8340	X	7423	-0-	-917	-0-	7244	2	179	9	N	163	173	1			183
10	8618	X	7625	-0-	-993	-0-	7465	2	160	9	N	145	166	1			162
11	7470	X	6738	-0-	-732	-0-	6560	2	178	9	N	162					324
12	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	7041	2	152	9	N	138	356	1			106

TOTAL GAS PROD: 93,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6534	-0-	-596	-0-	802	1	5611	2	N	110					169
							121	9									
02	6440	X	4844	-0-	-1596	-0-	752	1	4050	2	N	38					207
							42	9									
03	7130	X	4979	-0-	-2151	-0-	779	1	4110	2	N	82	180	1			109
							90	9									
04	6720	X	5389	-0-	-1331	-0-	814	1	4492	2	N	75					184
							83	9									
05	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	876	1	5001	2	N	105	180	1			109
							116	9									
06	6330	X	5282	-0-	-1048	-0-	850	1	4352	2	N	73					182
							80	9									
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	878	1	4693	2	N	70	167	1			85
							77	9									
08	5983	X	5568	-0-	-415	-0-	878	1	4609	2	N	74					159
							81	9									
09	5790	X	5043	-0-	-747	-0-	850	1	4119	2	N	67	176	1			50
							74	9									
10	5983	X	5430	-0-	-553	-0-	874	1	4466	2	N	82					132
							90	9									
11	5460	X	5023	-0-	-437	-0-	850	1	4083	2	N	82	179	1			35
							90	9									
12	5642	X	4201	-0-	-1441	-0-	857	1	3276	2	N	62					97
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 63,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	809	1	4960	2	N	222	181	1			115
							244	9									
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	921	1	4897	2	N	179	179	1			115
							197	9									
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	1066	1	5447	2	N	233	190	1			158
							256	9									
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1031	1	5190	2	N	235	182	1			211
							259	9									
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1073	1	5333	2	N	176	183	1			204
							194	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1044	1	5090	2	N	205	180	1			229
							226	9									
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1079	1	5261	2	N	216	181	1			264
							238	9									
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	969	1	5082	2	N	198	366	1			96
							218	9									
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1009	1	4796	2	N	180	184	1			92
							198	9									
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	938	1	4833	2	N	174	179	1			87
							191	9									
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	928	1	4558	2	N	223					310
							245	9									
*12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	745	1	4706	2	N	174	366	1			118
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 74,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16243	-0-	-745	-0-	15904	2	339	9	N	308	364	1			75
02	15344	X	14287	-0-	-1057	-0-	13983	2	304	9	N	276	186	1			165
03	16833	X	15691	-0-	-1142	-0-	15374	2	317	9	N	288	364	1			89
04	16230	X	14927	-0-	-1303	-0-	14630	2	297	9	N	270	164	1			195
05	16244	X	15113	-0-	-1131	-0-	14818	2	295	9	N	268	326	1			137
06	15720	X	14510	-0-	-1210	-0-	14242	2	268	9	N	244	174	1			207
07	15810	X	14866	-0-	-944	-0-	14588	2	278	9	N	253	334	1			126
08	15686	X	14644	-0-	-1042	-0-	14372	2	272	9	N	247	169	1			204
09	14940	X	13665	-0-	-1275	-0-	13433	2	232	9	N	211	340	1			75
10	15128	X	14049	-0-	-1079	-0-	13786	2	263	9	N	239	166	1			148
11	14520	X	13330	-0-	-1190	-0-	13054	2	276	9	N	251	178	1			221
12	14880	X	13351	-0-	-1529	-0-	13067	2	284	9	N	258	351	1			128

TOTAL GAS PROD: 174,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13620	2	307	9	N	279	377	1			187
02	12572	X	11441	-0-	-1131	-0-	11176	2	265	9	N	241	185	1			243
03	13423	X	12230	-0-	-1193	-0-	11956	2	274	9	N	249	190	1			302
04	13470	X	11711	-0-	-1759	-0-	11426	2	285	9	N	259	371	1			190
05	13919	X	9852	-0-	-4067	-0-	9610	2	242	9	N	220	153	1			257
06	13470	X	9338	-0-	-4132	-0-	9152	2	186	9	N	169	183	1			243
07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	12837	2	244	9	N	222	183	1			282
08	12245	X	10131	-0-	-2114	-0-	9966	2	165	9	N	150	186	1			246
09	11700	X	9047	-0-	-2653	-0-	8798	2	249	9	N	226	195	1			277
10	13082	X	5383	-0-	-7699	-0-	5265	2	118	9	N	107	185	1			199
11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	90	1	12478	2	N	295	187	1			307
							325	9									
12	13082	X	9337	-0-	-3745	-0-	9105	2	232	9	N	211	365	1			153

TOTAL GAS PROD: 128,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12900	-0-	-1546	-0-	12616	2	284	9	N	258	359	1			189
02	12096	X	11461	-0-	-635	-0-	11206	2	255	9	N	232	187	1			234
03	13237	X	12394	-0-	-843	-0-	12171	2	223	9	N	203	181	1			256
04	12660	X	11868	-0-	-792	-0-	11597	2	271	9	N	246	370	1			132
05	12896	X	12121	-0-	-775	-0-	11876	2	245	9	N	223					355
06	12480	X	11553	-0-	-927	-0-	11349	2	204	9	N	185	364	1			176
07	12679	X	11967	-0-	-712	-0-	11724	2	243	9	N	221	178	1			219
08	12400	X	11839	-0-	-561	-0-	11639	2	200	9	N	182	185	1			216
09	11880	X	11269	-0-	-611	-0-	11040	2	229	9	N	208	355	1			69
10	12121	X	11518	-0-	-603	-0-	11290	2	228	9	N	207	176	1			100
11	11580	X	11046	-0-	-534	-0-	10811	2	235	9	N	214	180	1			134
12	11966	X	11004	-0-	-962	-0-	10793	2	211	9	N	192	187	1			139

TOTAL GAS PROD: 140,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	1731	1	12229	2	N	953	1042	1			516
							1048	9									
02	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	1545	1	11009	2	N	1032	1107	1			441
							1135	9									
03	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	1291	1	11213	2	N	1001	717	1			725
							1101	9									
04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	1217	1	11284	2	N	962	1302	1			385
							1058	9									
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	878	1	10678	2	N	913	913	1			385
							1004	9									
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	1359	1	8884	2	N	786	733	1			438
							865	9									
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1610	1	10978	2	N	869	710	1			597
							956	9									
08	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	1723	1	13948	2	N	980	1245	1			332
							1078	9									
09	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	1553	1	22484	2	N	905	885	1			352
							996	9									
10	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	1733	1	13543	2	N	838	740	1			450
							922	9									
11	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	1658	1	11334	2	N	884	882	1			452
							972	9									
*12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	1548	1	10361	2	N	856	917	1			391
							942	9									

TOTAL GAS PROD: 177,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,979

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	852	1	3711	2	N	50					164
							55	9									
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	789	1	3398	2	N	151	191	1			124
							166	9									
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	878	1	3596	2	N	106	181	1			49
							117	9									
04	4290	X	4112	-0-	-178	-0-	835	1	3046	2	N	210	194	1			65
							231	9									
05	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	835	1	3371	2	N	123	176	1			12
							135	9									
06	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	831	1	3351	2	N	60					72
							66	9									
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	878	1	3426	2	N	126	185	1			13
							139	9									
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	878	1	3445	2	N	101					114
							111	9									
09	4260	X	4190	-0-	-70	-0-	824	1	3216	2	N	136	188	1			62
							150	9									
10	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	841	1	3204	2	N	102					164
							112	9									
11	4290	X	3553	-0-	-737	-0-	830	1	2606	2	N	106	175	1			95
							117	9									
12	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	863	1	3153	2	N	99	154	1			40
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 51,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	878	1	8311	2	N	315	354	1			129
							347	9									
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	793	1	7189	2	N	277	347	1			59
							305	9									
03	8959	X	8873	-0-	-86	-0-	839	1	7711	2	N	294	191	1			162
							323	9									
04	8670	X	8489	-0-	-181	-0-	834	1	7317	2	N	307					469
							338	9									
05	8959	X	8394	-0-	-565	-0-	784	1	7290	2	N	291	369	1			391
							320	9									
06	8670	X	8612	-0-	-58	-0-	850	1	7455	2	N	279	550	1			120
							307	9									
07	8959	X	8767	-0-	-192	-0-	850	1	7618	2	N	272	168	1			224
							299	9									
08	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	878	1	7520	2	N	268	341	1			151
							295	9									
09	8610	X	7637	-0-	-973	-0-	703	1	6699	2	N	214	192	1			173
							235	9									
10	8897	X	8551	-0-	-346	-0-	771	1	7503	2	N	252	190	1			235
							277	9									
11	8610	X	7982	-0-	-628	-0-	800	1	6870	2	N	284	360	1			159
							312	9									
12	8773	X	8122	-0-	-651	-0-	878	1	6968	2	N	251	357	1			53
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 101,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7719	-0-	-341	-0-	1024	1	6548	2	N	134					242
							147	9									
02	7280	X	6872	-0-	-408	-0-	918	1	5814	2	N	127	191	1			178
							140	9									
03	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	1054	1	6306	2	N	130	188	1			120
							143	9									
04	7800	X	7204	-0-	-596	-0-	1038	1	6025	2	N	128	181	1			67
							141	9									
05	7719	X	7391	-0-	-328	-0-	1079	1	6150	2	N	147					214
							162	9									
06	7470	X	6894	-0-	-576	-0-	1044	1	5720	2	N	118	185	1			147
							130	9									
07	7595	X	6887	-0-	-708	-0-	982	1	5775	2	N	118					265
							130	9									
08	7502	X	7138	-0-	-364	-0-	1066	1	5941	2	N	119	183	1			201
							131	9									
09	7200	X	6473	-0-	-727	-0-	1024	1	5326	2	N	112	187	1			126
							123	9									
10	7378	X	6416	-0-	-962	-0-	958	1	5336	2	N	111					237
							122	9									
11	6900	X	5220	-0-	-1680	-0-	876	1	4235	2	N	99	189	1			147
							109	9									
12	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	996	1	5259	2	N	97					244
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 82,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	1079	1	8866	2	N	158	183	1			153
							174	9									
02	9016	X	8544	-0-	-472	-0-	944	1	7453	2	N	134	190	1			97
							147	9									
03	9982	X	8378	-0-	-1604	-0-	977	1	7245	2	N	142					239
							156	9									
04	9660	X	9301	-0-	-359	-0-	1038	1	8118	2	N	132	188	1			183
							145	9									
05	9982	X	8922	-0-	-1060	-0-	1079	1	7701	2	N	129	190	1			122
							142	9									
06	9660	X	7908	-0-	-1752	-0-	989	1	6799	2	N	109					231
							120	9									
07	9610	X	8023	-0-	-1587	-0-	1066	1	6847	2	N	100	186	1			145
							110	9									
08	9610	X	7650	-0-	-1960	-0-	1024	1	6507	2	N	108					253
							119	9									
09	9300	X	7299	-0-	-2001	-0-	990	1	6189	2	N	109	187	1			175
							120	9									
10	8928	X	6457	-0-	-2471	-0-	944	1	5421	2	N	84	187	1			72
							92	9									
11	7920	X	6548	-0-	-1372	-0-	860	1	5563	2	N	114					186
							125	9									
12	8029	X	6632	-0-	-1397	-0-	935	1	5611	2	N	78					264
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 95,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					964
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					964
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					964
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					964
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	964	10			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	305	-0-	-1338	-0-	305	2			N	-0-					2032
02	952	X	348	-0-	-604	-0-	348	2			N	-0-					2032
03	1054	X	408	-0-	-646	-0-	394	2	14	9	N	13	184	1			1861
04	540	X	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					1861
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					1861
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					1861
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					1861
08	403	X	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					1861
09	1650	X	249	-0-	-1401	-0-	249	2			N	-0-					1861
10	1705	X	251	-0-	-1454	-0-	251	2			N	-0-					1861
11	1650	X	289	-0-	-1361	-0-	289	2			N	-0-					1861
12	403	X	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					1861

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	8018	-0-	-4041	-0-	7784	2	234	9	N	213	370	1			1142
02	10668	X	8512	-0-	-2156	-0-	8204	2	308	9	N	280	538	1			884
03	11470	X	7164	-0-	-4306	-0-	6797	2	367	9	N	334					1218
04	11100	X	5830	-0-	-5270	-0-	5639	2	191	9	N	174	361	1			1031
05	11470	X	11065	-0-	-405	-0-	10817	2	248	9	N	225					1256
06	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10735	2	175	9	N	159					1415
07	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9182	2	333	9	N	303					1718
08	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10108	2	322	9	N	293					2011
09	10920	X	9333	-0-	-1587	-0-	9096	2	237	9	N	215					2226
10	11284	X	9393	-0-	-1891	-0-	9096	2	297	9	N	270	363	1			2133
11	10920	X	9682	-0-	-1238	-0-	9426	2	256	9	N	233					2366
12	10416	X	6740	-0-	-3676	-0-	6572	2	168	9	N	153					2519

TOTAL GAS PROD: 106,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,852

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	21900	-0-	-2621	-0-	21144	5	756	9	N	687	379	1			2092
02	21728	X	19560	-0-	-2168	-0-	18980	2	580	9	N	527					2619
03	22692	X	20005	-0-	-2687	-0-	19638	2	367	9	N	334	187	1			2766
04	21660	X	17494	-0-	-4166	-0-	17116	2	378	9	N	344					3110
05	21886	X	16409	-0-	-5477	-0-	16139	2	270	9	N	245					3355
06	21180	X	17767	-0-	-3413	-0-	17171	2	596	9	N	542					3897
07	21669	X	18454	-0-	-3215	-0-	17889	2	565	9	N	514					4411
08	19995	X	15100	-0-	-4895	-0-	14664	2	436	9	N	396	534	1			4273
09	17760	X	11987	-0-	-5773	-0-	11683	2	304	9	N	276					4549
10	18445	X	3678	-0-	-14767	-0-	3579	2	99	9	N	90	180	1			4459
11	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	21900	2	471	9	N	428	181	1			4706
12	18445	X	13478	-0-	-4967	-0-	13124	2	354	9	N	322	547	1			4481

TOTAL GAS PROD: 198,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,705

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	3957	-0-	-4661	-0-	3728	2	229	9	N	208	711	1			472
02	7784	X	4863	-0-	-2921	-0-	4692	2	171	9	N	155					627
03	8308	X	5468	-0-	-2840	-0-	5314	2	154	9	N	140					767
04	8040	X	6776	-0-	-1264	-0-	6589	2	187	9	N	170					937
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6842	2	154	9	N	140					1077
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5922	2	187	9	N	170					1247
07	7006	X	4308	-0-	-2698	-0-	4097	2	211	9	N	192					1439
08	7006	X	5055	-0-	-1951	-0-	4953	2	102	9	N	93					1532
09	6780	X	4130	-0-	-2650	-0-	3970	2	160	9	N	145					1677
10	7006	X	4231	-0-	-2775	-0-	4135	2	96	9	N	87	373	1			1391
11	6120	X	2897	-0-	-3223	-0-	2785	2	112	9	N	102					1493
12	5053	X	2445	-0-	-2608	-0-	2371	2	74	9	N	67	188	1			1372

TOTAL GAS PROD: 57,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	596	-0-	-1859	-0-	579	2	17	9	N	15	156	1			25
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490	2	13	9	N	12					37
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15					52
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	575	2	37	9	N	34					86
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	481	2	29	9	N	26					112
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	624	2	18	9	N	16					128
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	632	2	13	9	N	12					140
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	619	2	18	9	N	16					156
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	586	2	9	9	N	8	145	1			19
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20					39
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	534	2	13	9	N	12					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	374	1	2533	2	N	29	5	1			95
							32	9									
02	2660	X	2538	-0-	-122	-0-	253	1	2274	2	N	10					105
							11	9									
03	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2713	2	8	9	N	7	2	1			110
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	12	1	2921	2	N	35	2	1			143
							39	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2971	2	34	9	N	31	3	1			171
06	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	2794	2	30	9	N	27	132	1			66
07	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2636	2	40	9	N	36	1	1			101
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2812	2	35	9	N	32	1	1			132
09	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	2745	2	24	9	N	22	1	1			153
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	169	1	2795	2	N	18	2	1			169
							20	9									
*11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	362	1	2559	2	N	15	150	1			34
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 31,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	374	1	3005	2	N	11	6	1			89
							12	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	253	1	2656	2	N	41	95	1			35
							45	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-	3	1			32
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3259	2	57	9	N	52	2	1			82
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3275	2	17	9	N	15	3	1			94
06	3150	X	3068	-0-	-82	-0-	3018	2	50	9	N	45	109	1			30
07	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	2908	2	3	9	N	3	1	1			32
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3066	2	53	9	N	48	1	1			79
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3167	2	35	9	N	32	1	1			110
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	12	1	3230	2	N	24	1	1			133
							26	9									
11	3060	X	2777	-0-	-283	-0-	2723	2	54	9	N	49	145	1			37
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 34,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	610	-0-	-940	-0-	608	2	2	9	N	2	1	1			109
02	1232	X	398	-0-	-834	-0-	397	2	1	9	N	1					110
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					110
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	2	5			108
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	607	-0-	-1873	-0-	267	2	340	9	N	309	194	1			297
02	2240	X	343	-0-	-1897	-0-	131	2	212	9	N	193	360	1			130
03	2480	X	444	-0-	-2036	-0-	90	2	354	9	N	322	182	1			270
04	600	N	309	-0-	-291	-0-	63	2	246	9	N	224	375	1			119
05	372	N	52	-0-	-320	-0-	51	2	1	9	N	1					120
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					120
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2591	-0-	-509	12457	341	1	1965	2	N	259	164	1			331
							285	9									
02	2800	N	2274	-0-	-526	11931	310	1	1957	2	N	6					337
							7	9									
03	3100	N	2343	-0-	-757	11174	211	1	2076	2	N	51	180	1			208
							56	9									
04	3000	N	2214	-0-	-786	10388	31	1	2150	2	N	30	51	1			187
							33	9									
05	3100	N	2238	-0-	-862	9526	32	1	2204	2	N	2					189
							2	9									
06	3000	N	1980	-0-	-1020	8506	28	1	1943	2	N	8					197
							9	9									
07	3100	N	1973	-0-	-1127	7379	28	1	1945	2	N	-0-					197
08	3100	N	2012	-0-	-1088	6291	30	1	1982	2	N	-0-					197
09	3000	N	1875	-0-	-1125	5166	28	1	1847	2	N	-0-					197
10	3100	N	1866	-0-	-1234	3932	29	1	1837	2	N	-0-					197
*11	3000	N	1826	-0-	-1174	2758	29	1	1797	2	N	-0-					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2758					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 23,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	374	1	2050	2	N	20	5	1			153
							22	9									
02	2100	X	2068	-0-	-32	-0-	265	1	1768	2	N	32	136	1			49
							35	9									
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	N	4	3	1			50
04	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2121	2	22	9	N	20	1	1			69
05	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2244	2	15	9	N	14	2	1			81
06	2250	N	1752	-0-	-498	-0-	1737	2	15	9	N	14					95
07	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	1903	2	18	9	N	16					111
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1899	2	22	9	N	20					131
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1949	2	18	9	N	16					147
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	169	1	2024	2	N	14	1	1			160
							15	9									
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	362	1	1851	2	N	52	167	1			45
							57	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	748	1	3054	2	N	49	5	1			112
							54	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	676	1	2685	2	N	13	80	1			45
							14	9									
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	217	1	3278	2	N	27					72
							30	9									
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	2	42	9	N	38					110
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3344	2	28	9	N	25					135
06	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	3132	2	12	9	N	11	103	1			43
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3242	2	24	9	N	22					65
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3390	2	36	9	N	33					98
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3220	2	34	9	N	31					129
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	24	1	3330	2	N	27					156
							30	9									
11	3150	X	2937	-0-	-213	-0-	2895	2	42	9	N	38					194
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 36,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1981	2	50	9	N	45					188
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1812	2	31	9	N	28	187	1			29
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1877	2	32	9	N	29					58
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1849	2	33	9	N	30					88
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1929	2	33	9	N	30					118
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					143
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1951	2	29	9	N	26					169
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1869	2	24	9	N	22					191
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	2	30	9	N	27	180	1			38
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2323	2	35	9	N	32					70
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2118	2	31	9	N	28					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 21,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	342	1	2038	2	N	1	186	1			17
							1	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	279	1	1857	2	N	-0-					17
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	29	1	2021	2	N	-0-					17
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	75					92
							83	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	30	1	2075	2	N	122	182	1			32
							134	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	28	1	1985	2	N	50					82
							55	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	2	N	20	43	1			59
							22	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	31	1	2043	2	N	38					97
							42	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	30	1	1956	2	N	23					120
							25	9									
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	2	N	27					147
							30	9									
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	334	1	1998	2	N	48					195
							53	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 23,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
*05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	312	1	2139	2	N	24	4	1			186
							26	9									
02	2240	X	2224	-0-	-16	-0-	282	1	1911	2	N	28	178	1			36
							31	9									
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	312	1	2312	2	N	19	2	1			53
							21	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	302	1	2112	2	N	32	1	1			84
							35	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	312	1	2192	2	N	19	2	1			101
							21	9									
06	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	302	1	1879	2	N	50					151
							55	9									
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	312	1	1959	2	N	36	1	1			186
							40	9									
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	312	1	1932	2	N	38	1	1			223
							42	9									
09	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	302	1	1802	2	N	29	186	1			66
							32	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	261	1	1793	2	N	28	1	1			93
							31	9									
11	2220	N	1634	-0-	-586	-0-	1603	2	31	9	N	28	1	1			120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 25,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1929	-0-	-117	-0-	1893	2	36	9	N	33	141	1			51
02	1960	X	1818	-0-	-142	-0-	1797	2	21	9	N	19					70
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2195	2	24	9	N	22	6	1			86
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2105	2	40	9	N	36	6	1			116
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2063	2	36	9	N	33	5	1			144
06	2160	X	1819	-0-	-341	-0-	1798	2	21	9	N	19	105	1			58
07	2232	X	1656	-0-	-576	-0-	1627	2	29	9	N	26	3	1			81
08	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1804	2	28	9	N	25					106
09	2160	X	1807	-0-	-353	-0-	1783	2	24	9	N	22	3	1			125
10	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	131	1	1749	2	N	19	3	1			141
							21	9									
*11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	302	1	1514	2	N	18	108	1			51
							20	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 21,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4466	2	51	9	N	46	6	1			229
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4020	2	24	9	N	22					251
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4896	2	28	9	N	25					276
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4640	2	51	9	N	46	184	1			138
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4740	2	67	9	N	61					199
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4376	2	50	9	N	45					244
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4309	2	48	9	N	44					288
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4433	2	39	9	N	35					323
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4278	2	36	9	N	33					356
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4393	2	50	9	N	45					401
*11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4089	2	62	9	N	56	383	1			74
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 49,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4075	X	400	-0-	-3675	-0-	6	1	394	2	N	-0-					45
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	N	-0-					45
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	4	1	288	2	N	-0-					45
04	390	N	67	-0-	-323	-0-	1	1	66	2	N	-0-					45
05	465	N	104	-0-	-361	-0-	1	1	103	2	N	-0-					45
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	14	1	27	2	N	-0-					45
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2393	-0-	-707	13894	35	1	2325	2	N	30			176
							33	9							
02	2800	N	2187	-0-	-613	13281	31	1	2134	2	N	20			196
							22	9							
03	3100	N	2424	-0-	-676	12605	34	1	2362	2	N	25			221
							28	9							
04	3000	N	2369	-0-	-631	11974	33	1	2310	2	N	24	185	1	60
							26	9							
05	3100	N	2407	-0-	-693	11281	34	1	2353	2	N	18			78
							20	9							
06	3000	N	2332	-0-	-668	10613	33	1	2271	2	N	25			103
							28	9							
07	3100	N	2336	-0-	-764	9849	33	1	2279	2	N	22			125
							24	9							
08	3100	N	2364	-0-	-736	9113	35	1	2307	2	N	20			145
							22	9							
09	3000	N	2280	-0-	-720	8393	34	1	2222	2	N	22			167
							24	9							
10	3100	N	2317	-0-	-783	7610	36	1	2270	2	N	10			177
							11	9							
*11	3000	N	2251	-0-	-749	6861	36	1	2180	2	N	32	181	1	28
							35	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6861					N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 25,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2993	2	68	9	N	62	8	1	100
02	3052	X	2811	-0-	-241	-0-	2759	2	52	9	N	47			147
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3406	2	50	9	N	45	8	1	184
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3216	2	65	9	N	59	5	1	238
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3266	2	57	9	N	52	184	1	106
06	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	48	1	3001	2	N	60			166
							66	9							
07	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	338	1	2971	2	N	57	3	1	220
							63	9							
08	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	2862	2	55	9	N	50	182	1	88
09	3270	X	2742	-0-	-528	-0-	2688	2	54	9	N	49	3	1	134
10	3317	X	2227	-0-	-1090	-0-	2181	2	46	9	N	42	5	1	171
11	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	2933	2	151	9	N	137	177	1	131
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			131

TOTAL GAS PROD: 33,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1805	-0-	-1295	8734	26	1	1751	2	N	25					179
							28	9									
02	2800	N	1541	-0-	-1259	7475	22	1	1508	2	N	10					189
							11	9									
03	3100	N	1826	-0-	-1274	6201	26	1	1767	2	N	30	157	1			62
							33	9									
04	3000	N	1748	-0-	-1252	4949	24	1	1699	2	N	23					85
							25	9									
05	3100	N	1803	-0-	-1297	3652	26	1	1755	2	N	20					105
							22	9									
06	3000	N	1452	-0-	-1548	2104	20	1	1411	2	N	19					124
							21	9									
07	3100	N	1853	-0-	-1247	857	26	1	1793	2	N	31					155
							34	9									
08	2556	N	1699	-0-	-857	-0-	25	1	1653	2	N	19					174
							21	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	24	1	1557	2	N	23					197
							25	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	26	1	1669	2	N	9					206
							10	9									
11	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	24	1	1459	2	N	19	160	1			65
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1848	2	37	9	N	34	193	1			50
02	1596	X	1564	-0-	-32	-0-	1530	2	34	9	N	31					81
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1927	2	35	9	N	32					113
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1801	2	26	9	N	24					137
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1858	2	44	9	N	40					177
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1728	2	37	9	N	34	170	1			41
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1725	2	28	9	N	25					66
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1769	2	41	9	N	37					103
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1680	2	34	9	N	31					134
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1721	2	39	9	N	35					169
11	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1565	2	36	9	N	33					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 19,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	N	19	4	1			109
02	2660	X	2337	-0-	-323	-0-	2335	2	2	9	N	2					111
03	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	2622	2			N	-0-	1	1			110
04	2610	N	2412	-0-	-198	-0-	2408	2	4	9	N	4					114
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3					117
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	N	6					123
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2798	2	11	9	N	10					133
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2742	2	3	9	N	3					136
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2625	2	8	9	N	7					143
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	N	3					146
11	2670	N	2442	-0-	-228	-0-	2441	2	1	9	N	1	107	1			40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 28,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2339	-0-	-761	12757	341	1 29 9	1969	2	N	26					167
02	2800	N	2135	-0-	-665	12092	308	1 14 9	1813	2	N	13					180
03	3100	N	2212	-0-	-888	11204	338	1 28 9	1846	2	N	25					205
04	3000	N	1980	-0-	-1020	10184	266	1 24 9	1690	2	N	22	184	1			43
05	3100	N	1788	-0-	-1312	8872	25	1 17 9	1746	2	N	15					58
06	3000	N	1857	-0-	-1143	7729	26	1 28 9	1803	2	N	25					83
07	3100	N	1989	-0-	-1111	6618	28	1 31 9	1930	2	N	28					111
08	3100	N	1876	-0-	-1224	5394	28	1 6 9	1842	2	N	5					116
09	3000	N	2029	-0-	-971	4423	30	1 11 9	1988	2	N	10					126
10	3100	N	1984	-0-	-1116	3307	30	1 28 9	1926	2	N	25					151
*11	3000	N	1756	-0-	-1244	2063	28	1 28 9	1700	2	N	25					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2063					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 21,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	312	1 199 9	13294	2	N	181	192	1			249
02	49364	X	11085	-0-	-38279	-0-	282	1 130 9	10673	2	N	118	187	1			180
03	54653	X	12058	-0-	-42595	-0-	312	1 103 9	11643	2	N	94					274
04	40080	X	10833	-0-	-29247	-0-	302	1 153 9	10378	2	N	139	186	1			227
05	13795	X	10861	-0-	-2934	-0-	312	1 142 9	10407	2	N	129	187	1			169
06	13350	X	9777	-0-	-3573	-0-	302	1 162 9	9313	2	N	147					316
07	12276	X	9470	-0-	-2806	-0-	312	1 134 9	9024	2	N	122	176	1			262
08	12059	X	9545	-0-	-2514	-0-	312	1 122 9	9111	2	N	111	181	1			192
09	10830	X	8955	-0-	-1875	-0-	302	1 81 9	8572	2	N	74					266
10	10850	X	8753	-0-	-2097	-0-	312	1 141 9	8300	2	N	128					394
11	9780	X	7809	-0-	-1971	-0-	302	1 120 9	7387	2	N	109	182	1			321
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					321

TOTAL GAS PROD: 112,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	748	1	4797	2	N	14	8	1			74
							15	9									
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	676	1	4291	2	N	-0-					74
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	290	1	5320	2	N	-0-					74
04	5280	X	5027	-0-	-253	-0-	5027	2			N	-0-	4	5			70
05	5456	X	5185	-0-	-271	-0-	5181	2	4	9	N	4					74
06	5280	X	4779	-0-	-501	-0-	4779	2			N	-0-					74
07	5456	X	4705	-0-	-751	-0-	4705	2			N	-0-					74
08	5456	X	4935	-0-	-521	-0-	4932	2	3	9	N	3					77
09	5040	X	4789	-0-	-251	-0-	4788	2	1	9	N	1					78
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	338	1	4887	2	N	-0-					78
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	724	1	4404	2	N	1					79
							1	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 55,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	450	1	2982	2	N	8	3	1			173
							9	9									
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	477	1	3138	2	N	6					179
							7	9									
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	528	1	2957	2	N	10	7	1			182
							11	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	511	1	2622	2	N	9	4	1			187
							10	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	523	1	3140	2	N	23	3	1			207
							25	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	491	1	3345	2	N	3	183	1			27
							3	9									
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	505	1	3394	2	N	11	5	1			33
							12	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	509	1	3059	2	N	9					42
							10	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	513	1	2708	2	N	7	4	1			45
							8	9									
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	530	1	2333	2	N	5	3	1			47
							6	9									
*11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	513	1	2161	2	N	4					51
							4	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 37,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		191	-0-	191	191	191	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
07	625	X	434	-0-	-191	-0-	434	1			N	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

01	3100	N	2418	-0-	-682	11513	496	1	1903	2	N	17					159
							19	9									
02	2800	N	2164	-0-	-636	10877	447	1	1708	2	N	8					167
							9	9									
03	3100	N	2274	-0-	-826	10051	300	1	1955	2	N	17					184
							19	9									
04	3000	N	3356	-0-	356	10407	47	1	3256	2	N	48					232
							53	9									
05	3100	N	4086	-0-	986	11393	58	1	3949	2	N	72	182	1			122
							79	9									
06	3000	N	1911	-0-	-1089	10304	27	1	1865	2	N	17					139
							19	9									
07	12140	X	1836	-0-	-10304	-0-	26	1	1799	2	N	10					149
							11	9									
08	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	26	1	1705	2	N	11					160
							12	9									
09	1740	X	1569	-0-	-171	-0-	23	1	1536	2	N	9					169
							10	9									
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	221	1	1600	2	N	8					177
							9	9									
*11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	477	1	1522	2	N	5	87	1			95
							6	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

01	3100	N	1735	-0-	-1365	7231	333	1	1402	2	N	-0-					132
02	2800	N	1467	-0-	-1333	5898	299	1	1168	2	N	-0-					132
03	3100	N	1481	-0-	-1619	4279	199	1	1273	2	N	8					140
							9	9									
04	3000	N	1265	-0-	-1735	2544	18	1	1222	2	N	23	151	1			12
							25	9									
05	3100	N	1273	-0-	-1827	717	18	1	1252	2	N	3					15
							3	9									
06	1929	N	1212	-0-	-717	-0-	17	1	1180	2	N	14					29
							15	9									
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	15	1	1070	2	N	6					35
							7	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1289	2	N	9					44
							10	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	19	1	1255	2	N	13					57
							14	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	139	1	1194	2	N	8					65
							9	9									
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	319	1	1069	2	N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	559	-0-		-2541	1069	8	1	530	2	N	19					179
								21	9									
02	1916	N	847	-0-		-1069	-0-	12	1	802	2	N	30					209
								33	9									
03	887	N	887	-0-		-0-	-0-	12	1	854	2	N	19	176	1			52
								21	9									
04	893	N	893	-0-		-0-	-0-	12	1	840	2	N	37					89
								41	9									
05	902	N	902	-0-		-0-	-0-	13	1	858	2	N	28					117
								31	9									
06	810	N	732	-0-		-78	-0-	10	1	678	2	N	40					157
								44	9									
07	883	N	883	-0-		-0-	-0-	12	1	843	2	N	25					182
								28	9									
08	899	N	899	-0-		-0-	-0-	13	1	839	2	N	43					225
								47	9									
09	851	N	851	-0-		-0-	-0-	12	1	817	2	N	20					245
								22	9									
10	996	N	996	-0-		-0-	-0-	15	1	952	2	N	26					271
								29	9									
*11	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	18	1	1087	2	N	31	157	1			145
								34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2696	-0-	-404	14380	500 30	1 9	2166	2	N	27					169
02	2800	N	2398	-0-	-402	13978	450 24	1 9	1924	2	N	22					191
03	3100	N	2628	-0-	-472	13506	498 7	1 9	2123	2	N	6					197
04	3000	N	2466	-0-	-534	12972	392 25	1 9	2049	2	N	23	185	1			35
05	3100	N	2223	-0-	-877	12095	32 28	1 9	2163	2	N	25					60
06	3000	N	2175	-0-	-825	11270	30 26	1 9	2119	2	N	24					84
07	3100	N	2268	-0-	-832	10438	32 29	1 9	2207	2	N	26					110
08	3100	N	2122	-0-	-978	9460	31 32	1 9	2059	2	N	29					139
09	3000	N	2076	-0-	-924	8536	31 25	1 9	2020	2	N	23					162
10	3100	N	2100	-0-	-1000	7536	32 28	1 9	2040	2	N	25					187
*11	3000	N	1808	-0-	-1192	6344	29 35	1 9	1744	2	N	32	189	1			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6344					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2125	-0-	-975	9293	492	1	1624	2	N	8					144
							9	9									
02	2800	N	1892	-0-	-908	8385	443	1	1425	2	N	22					166
							24	9									
03	3100	N	2005	-0-	-1095	7290	489	1	1504	2	N	11					177
							12	9									
04	3000	N	1866	-0-	-1134	6156	383	1	1470	2	N	12					189
							13	9									
05	3100	N	1068	-0-	-2032	4124	15	1	1051	2	N	2	166	1			25
							2	9									
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1124					N	-0-					25
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2119	-0-	-981	9869	492	1	1627	2	N	-0-					32
02	2800	N	1776	-0-	-1024	8845	442	1	1334	2	N	-0-					32
03	3100	N	2065	-0-	-1035	7810	297	1	1765	2	N	3					35
							3	9									
04	3000	N	1668	-0-	-1332	6478	24	1	1642	2	N	2					37
							2	9									
05	3100	N	1228	-0-	-1872	4606	18	1	1210	2	N	-0-					37
06	3000	N	984	-0-	-2016	2590	14	1	967	2	N	3					40
							3	9									
07	2590	N	-0-	-0-	-2590	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	990	N	52	-0-	-938	-0-	1	1	51	2	N	-0-					40
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	191	1	634	2	N	4					44
							4	9									
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	462	1	565	2	N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2317	-0-	-783	10851	494	1	1784	2	N	35					207
							39	9									
02	2800	N	2084	-0-	-716	10135	446	1	1609	2	N	26					233
							29	9									
03	3100	N	2263	-0-	-837	9298	493	1	1738	2	N	29	183	1			79
							32	9									
04	3000	N	1936	-0-	-1064	8234	384	1	1519	2	N	30					109
							33	9									
05	3100	N	1262	-0-	-1838	6396	18	1	1223	2	N	19	87	1			41
							21	9									
06	3000	N	2034	-0-	-966	5430	28	1	1967	2	N	35					76
							39	9									
07	3100	N	1867	-0-	-1233	4197	26	1	1805	2	N	33					109
							36	9									
08	3100	N	1893	-0-	-1207	2990	27	1	1820	2	N	42					151
							46	9									
09	3000	N	1810	-0-	-1190	1800	26	1	1750	2	N	31					182
							34	9									
10	3100	N	1997	-0-	-1103	697	134	1	1828	2	N	32					214
							35	9									
*11	2899	N	2202	-0-	-697	-0-	480	1	1690	2	N	29	187	1			56
							32	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 21,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2432	-0-	-668	11862	496	1	1927	2	N	8					97
							9	9									
02	2800	N	2254	-0-	-546	11316	448	1	1787	2	N	17					114
							19	9									
03	3100	N	2271	-0-	-829	10487	300	1	1949	2	N	20					134
							22	9									
04	3000	N	1999	-0-	-1001	9486	28	1	1953	2	N	16					150
							18	9									
05	3100	N	2003	-0-	-1097	8389	29	1	1968	2	N	5	120	1			35
							6	9									
06	3000	N	1718	-0-	-1282	7107	24	1	1683	2	N	10					45
							11	9									
07	3100	N	1963	-0-	-1137	5970	28	1	1935	2	N	-0-					45
08	3100	N	1958	-0-	-1142	4828	29	1	1929	2	N	-0-					45
09	3000	N	1910	-0-	-1090	3738	28	1	1882	2	N	-0-					45
10	3100	N	2150	-0-	-950	2788	211	1	1936	2	N	3					48
							3	9									
*11	3000	N	2317	-0-	-683	2105	482	1	1835	2	N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2105					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 22,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1882	-0-	-1218	8974	27	1	1822	2	N	30					192
							33	9									
02	2800	N	1706	-0-	-1094	7880	24	1	1654	2	N	25					217
							28	9									
03	3100	N	1905	-0-	-1195	6685	27	1	1844	2	N	31	181	1			67
							34	9									
04	3000	N	1872	-0-	-1128	5557	26	1	1810	2	N	33					100
							36	9									
05	3100	N	1939	-0-	-1161	4396	27	1	1869	2	N	39	96	1			43
							43	9									
06	3000	N	1839	-0-	-1161	3235	25	1	1773	2	N	37					80
							41	9									
07	3100	N	1897	-0-	-1203	2032	26	1	1834	2	N	34					114
							37	9									
08	3100	N	1893	-0-	-1207	825	28	1	1834	2	N	28					142
							31	9									
09	2645	N	1820	-0-	-825	-0-	27	1	1760	2	N	30					172
							33	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1807	2	N	32					204
							35	9									
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	329	1	1699	2	N	33	187	1			50
							36	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 20,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1127	-0-	-1973	441	477	1	644	2	N	5					78
							6	9									
02	1328	N	887	-0-	-441	-0-	369	1	512	2	N	5					83
							6	9									
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	7	1	466	2	N	5					88
							6	9									
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	6	1	424	2	N	4					92
							4	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	8	1	515	2	N	6					98
							7	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	N	9					107
							10	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	3					110
							3	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	435	2	N	3					113
							3	9									
09	510	N	405	-0-	-105	-0-	6	1	395	2	N	4					117
							4	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	N	11					128
							12	9									
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	N	4	100	1			32
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3224	2	N	56	196	1			104
							62	9									
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	282	1	2244	2	N	28					132
							31	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	312	1	3047	2	N	27					159
							30	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	302	1	3286	2	N	37					196
							41	9									
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	312	1	3043	2	N	41					237
							45	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	302	1	2736	2	N	31	187	1			81
							34	9									
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	181	1	2271	2	N	27					108
							30	9									
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2645	2	42	9	N	38					146
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2337	2	35	9	N	32					178
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2593	2	39	9	N	35					213
*11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	131	1	2335	2	N	36	185	1			64
							40	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 32,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	657	-0-	-2443	656	317	1	340	2	N	-0-					66
02	1180	N	524	-0-	-656	-0-	285	1	239	2	N	-0-					66
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	13	1	204	2	N	-0-					66
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	2	1	145	2	N	-0-					66
05	372	N	143	-0-	-229	-0-	2	1	141	2	N	-0-					66
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	2	1	121	2	N	-0-					66
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	N	-0-					66
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					66
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	N	-0-					66
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	123	1	162	2	N	-0-					66
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	304	1	159	2	N	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1632	-0-	-1468	6007	331	1	1288	2	N	12					133
							13	9									
02	2800	N	1532	-0-	-1268	4739	299	1	1213	2	N	18					151
							20	9									
03	3100	N	1528	-0-	-1572	3167	200	1	1314	2	N	13					164
							14	9									
04	3000	N	1307	-0-	-1693	1474	18	1	1266	2	N	21					185
							23	9									
05	2791	N	1317	-0-	-1474	-0-	19	1	1276	2	N	20					205
							22	9									
06	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	18	1	1272	2	N	8	179	1			34
							9	9									
07	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	17	1	1210	2	N	15					49
							17	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	17	1	1136	2	N	10					59
							11	9									
09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	17	1	1142	2	N	13					72
							14	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	89	1	1158	2	N	24					96
							26	9									
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	319	1	1059	2	N	7	67	1			36
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 14,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2347	-0-	-753	13156	34 33	1 9	2280	2	N	30					210
02	2800	N	2229	-0-	-571	12585	32 41	1 9	2156	2	N	37					247
03	3100	N	2365	-0-	-735	11850	33 54	1 9	2278	2	N	49	186	1			110
04	3000	N	2273	-0-	-727	11123	32 47	1 9	2194	2	N	43					153
05	3100	N	2269	-0-	-831	10292	32 50	1 9	2187	2	N	45	166	1			32
06	3000	N	2251	-0-	-749	9543	31 31	1 9	2189	2	N	28					60
07	3100	N	2027	-0-	-1073	8470	28 24	1 9	1975	2	N	22					82
08	3100	N	2340	-0-	-760	7710	34 72	1 9	2234	2	N	65					147
09	3000	N	992	-0-	-2008	5702	15 9	1 9	968	2	N	8					155
10	3100	N	2655	-0-	-445	5257	41 41	1 9	2573	2	N	37					192
*11	3000	N	2362	-0-	-638	4619	37 65	1 9	2260	2	N	59	191	1			60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4619					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 24,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1653	-0-	-1447	7364	24	1	1601	2	N	25					120
							28	9									
02	2800	N	1475	-0-	-1325	6039	21	1	1452	2	N	2					122
							2	9									
03	3100	N	1588	-0-	-1512	4527	23	1	1556	2	N	8					130
							9	9									
04	3000	N	1567	-0-	-1433	3094	22	1	1515	2	N	27					157
							30	9									
05	3100	N	1582	-0-	-1518	1576	22	1	1530	2	N	27	144	1			40
							30	9									
06	3000	N	1493	-0-	-1507	69	21	1	1444	2	N	25					65
							28	9									
07	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	20	1	1430	2	N	15					80
							17	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	21	1	1368	2	N	3					83
							3	9									
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	21	1	1388	2	N	15					98
							17	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	24	1	1540	2	N	10					108
							11	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	23	1	1381	2	N	20					128
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 16,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2416	-0-	-684	12023	342	1	2052	2	N	20					206
							22	9									
02	2800	N	2169	-0-	-631	11392	308	1	1830	2	N	28					234
							31	9									
03	3100	N	1530	-0-	-1570	9822	61	1	1436	2	N	30	179	1			85
							33	9									
04	3000	N	2150	-0-	-850	8972	30	1	2065	2	N	50					135
							55	9									
05	3100	N	2083	-0-	-1017	7955	29	1	2018	2	N	33					168
							36	9									
06	3000	N	1954	-0-	-1046	6909	27	1	1891	2	N	33					201
							36	9									
07	3100	N	2032	-0-	-1068	5841	28	1	1976	2	N	25					226
							28	9									
*08	3100	N	2090	-0-	-1010	4831	30	1	1977	2	N	75	180	1			121
							83	9									
*09	3000	N	1985	-0-	-1015	3816	29	1	1920	2	N	33					154
							36	9									
*10	3100	N	2071	-0-	-1029	2787	32	1	2007	2	N	29					183
							32	9									
*11	3000	N	2069	-0-	-931	1856	32	1	1964	2	N	66	181	1			68
							73	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1856					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2286	-0-	-814	11381	341	1 6 9	1939	2	N	5					104
02	2800	N	1922	-0-	-878	10503	226	1 8 9	1688	2	N	7					111
03	3100	N	1641	-0-	-1459	9044	23	1 12 9	1606	2	N	11					122
04	3000	N	2035	-0-	-965	8079	29	1 28 9	1978	2	N	25	88	1			59
05	3100	N	2072	-0-	-1028	7051	29	1 24 9	2019	2	N	22					81
06	3000	N	1402	-0-	-1598	5453	20	1 12 9	1370	2	N	11					92
07	3100	N	1368	-0-	-1732	3721	19	1 4 9	1345	2	N	4					96
08	3100	N	1387	-0-	-1713	2008	20	1 6 9	1361	2	N	5					101
09	3000	N	1367	-0-	-1633	375	20	1 7 9	1340	2	N	6					107
10	1936	N	1561	-0-	-375	-0-	143	1 21 9	1397	2	N	19					126
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	324	1 11 9	1377	2	N	10	92	1			44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 18,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2043	-0-	-1057	10629	30	1 24 9	1989	2	N	22					153
02	2800	N	1828	-0-	-972	9657	26	1 17 9	1785	2	N	15					168
03	3100	N	1927	-0-	-1173	8484	27	1 17 9	1883	2	N	15					183
04	3000	N	1856	-0-	-1144	7340	26	1 22 9	1808	2	N	20	183	1			20
05	3100	N	1849	-0-	-1251	6089	26	1 21 9	1802	2	N	19					39
06	3000	N	1840	-0-	-1160	4929	26	1 28 9	1786	2	N	25					64
07	3100	N	2003	-0-	-1097	3832	28	1 29 9	1946	2	N	26					90
08	3100	N	2049	-0-	-1051	2781	30	1 17 9	2002	2	N	15					105
09	3000	N	1993	-0-	-1007	1774	29	1 28 9	1936	2	N	25					130
10	3100	N	2029	-0-	-1071	703	31	1 28 9	1970	2	N	25					155
*11	2638	N	1935	-0-	-703	-0-	31	1 6 9	1898	2	N	5					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 21,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1892	-0-	-1208	7359	488	1	1378	2	N	24					154
							26	9									
02	2800	N	1798	-0-	-1002	6357	442	1	1349	2	N	6					160
							7	9									
03	3100	N	1899	-0-	-1201	5156	488	1	1411	2	N	-0-					160
04	3000	N	1638	-0-	-1362	3794	380	1	1247	2	N	10					170
							11	9									
05	3100	N	1318	-0-	-1782	2012	19	1	1286	2	N	12					182
							13	9									
06	3000	N	1386	-0-	-1614	398	19	1	1353	2	N	13					195
							14	9									
07	1682	N	1284	-0-	-398	-0-	18	1	1255	2	N	10					205
							11	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	21	1	1371	2	N	16					221
							18	9									
09	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	18	1	1196	2	N	3					224
							3	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	21	1	1304	2	N	-0-					224
11	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	21	1	1271	2	N	-0-					224
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 16,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1114	1	5332	2	N	138	1	1			312
							152	9									
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	998	1	5187	2	N	146	185	1			273
							161	9									
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	689	1	5484	2	N	179	183	1			269
							197	9									
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	724	1	4834	2	N	187	187	1			269
							206	9									
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	668	1	5364	2	N	173	181	1			261
							190	9									
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	689	1	5687	2	N	144	180	1			225
							158	9									
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	666	1	5855	2	N	135	182	1			178
							149	9									
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	740	1	5641	2	N	155	184	1			149
							171	9									
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	724	1	5306	2	N	145	183	1			111
							160	9									
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	833	1	5099	2	N	152	1	1			262
							167	9									
*11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1146	1	4840	2	N	129	185	1			206
							142	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 69,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1254	-0-	-1846	2708	325 11	1 9	918	2	N	10					87
02	2800	N	1129	-0-	-1671	1037	294 10	1 9	825	2	N	9					96
03	2183	N	1146	-0-	-1037	-0-	195 14	1 9	937	2	N	13					109
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	13 17	1 9	898	2	N	15	102	1			22
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	13 15	1 9	917	2	N	14					36
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	12 6	1 9	835	2	N	5					41
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	12 3	1 9	808	2	N	3					44
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	841	2	N	8					52
09	840	N	690	-0-	-150	-0-	10	1	680	2	N	-0-					52
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	712	2	N	2					54
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	312	1	621	2	N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	468	1	19804	2	Y	31	10	1			115
							34	9									
02	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	362	1	17813	2	Y	21					136
							23	9									
03	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19557	2	73	9	Y	66	28	1			174
04	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20467	2	47	9	Y	43	17	1			200
05	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	21962	2	50	9	Y	45	209	1			36
06	18690	X	18216	-0-	-474	-0-	18185	2	31	9	Y	28					64
07	19313	X	18816	-0-	-497	-0-	18781	2	35	9	Y	32	10	1			86
08	19313	X	18194	-0-	-1119	-0-	18155	2	39	9	Y	35	8	1			113
09	18690	X	17115	-0-	-1575	-0-	17090	2	25	9	Y	23	9	1			127
10	19313	X	17443	-0-	-1870	-0-	17422	2	21	9	Y	19	15	1			131
11	18210	X	16478	-0-	-1732	-0-	16460	2	18	9	Y	16	7	1			140
12	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 206,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		7614	-0-	7614	7614	362	1	7174	2	N	71					75
							78	9									
07	14B2 EXT		3923	-0-	3923	11537	410	1	3495	2	N	16					91
							18	9									
08	14B2 EXT		2570	-0-	2570	14107	2551	2	19	9	N	17					108
09	14B2 EXT		2135	-0-	2135	16242	2128	2	7	9	N	6					114
10	18206	X	1964	-0-	-16242	-0-	1958	2	6	9	N	5					119
11	3180	X	1667	-0-	-1513	-0-	1665	2	2	9	N	2					121
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5628	-0-	-14	-0-	409	1	5090	2	Y	117	1	1			172
							129	9									
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	241	1	4905	2	Y	128	183	1			117
							141	9									
03	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	5047	2	185	9	Y	168	185	1			100
04	5460	X	4754	-0-	-706	-0-	4579	2	175	9	Y	159	184	1			75
05	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	4578	2	178	9	Y	162	184	1			53
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4667	2	164	9	Y	149	182	1			20
07	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	4292	2	144	9	Y	131	1	1			150
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4789	2	166	9	Y	151	184	1			117
09	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	4305	2	144	9	Y	131	181	1			67
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4799	2	176	9	Y	160	185	1			42
11	4710	X	4455	-0-	-255	-0-	4288	2	167	9	Y	152					194
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 53,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	813	1	8649	2	N	313	378	1			83
							344	9									
02	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	749	1	7685	2	N	291	191	1			183
							320	9									
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	868	1	9395	2	N	301	369	1			115
							331	9									
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	826	1	8599	2	N	274	184	1			205
							301	9									
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	868	1	7949	2	N	284	371	1			118
							312	9									
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	840	1	7439	2	N	272	187	1			203
							299	9									
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	868	1	7697	2	N	269	360	1			112
							296	9									
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	868	1	7847	2	N	262	182	1			192
							288	9									
09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	756	1	7392	2	N	243	370	1			65
							267	9									
10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	868	1	7975	2	N	267	185	1			147
							294	9									
*11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	840	1	7650	2	N	259	188	1			218
							285	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 100,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	854	1	10733	2	N	292	377	1			147
							321	9									
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	784	1	9742	2	N	273	187	1			233
							300	9									
03	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	868	1	10495	2	N	304	369	1			168
							334	9									
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	840	1	10330	2	N	288	364	1			92
							317	9									
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	854	1	10666	2	N	297	186	1			203
							327	9									
06	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	833	1	10242	2	N	265	365	1			103
							292	9									
07	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	868	1	10555	2	N	415	361	1			157
							457	9									
08	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	868	1	10500	2	N	269	184	1			242
							296	9									
09	10680	X	10561	-0-	-119	-0-	757	1	9534	2	N	245	369	1			118
							270	9									
10	11036	X	10973	-0-	-63	-0-	868	1	9813	2	N	265	185	1			198
							292	9									
11	10680	X	10433	-0-	-247	-0-	840	1	9305	2	N	262	372	1			88
							288	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 124,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	608	1	3258	2	N	304	197	1			198
							334	9									
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	540	1	3225	2	N	280	181	1			297
							308	9									
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	606	1	3830	2	N	295	375	1			217
							325	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	603	1	3511	2	N	356	350	1			223
							392	9									
05	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3626	2	337	9	N	306	370	1			159
06	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	3333	2	323	9	N	294	364	1			89
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	623	1	3318	2	N	260	184	1			165
							286	9									
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	623	1	3443	2	N	275	364	1			76
							303	9									
09	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	592	1	2961	2	N	226	189	1			113
							249	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	623	1	3076	2	N	294	185	1			222
							323	9									
11	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	2743	2	296	9	N	269	380	1			111
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 44,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6776	-0-	-1594	-0-	1053	1	5557	2	N	151	193	1			180
							166	9									
02	7560	X	6741	-0-	-819	-0-	934	1	5574	2	N	212	187	1			205
							233	9									
03	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1060	1	6751	2	N	198	219	1	1	5	183
							218	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	1026	1	6705	2	N	187	220	1			150
							206	9									
05	7471	X	6399	-0-	-1072	-0-	975	1	5242	2	N	165	40	1			275
							182	9									
06	7770	X	935	-0-	-6835	-0-	933	1	2	9	N	2	183	1			94
07	8215	X	4906	-0-	-3309	-0-	40	1	4728	2	N	125					219
							138	9									
08	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	676	1	11512	2	N	241	194	1			266
							265	9									
09	7950	X	7599	-0-	-351	-0-	700	1	6752	2	N	134	192	1			208
							147	9									
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	723	1	7278	2	N	108	30	1			286
							119	9									
11	9930	X	8404	-0-	-1526	-0-	724	1	7501	2	N	163	203	1			246
							179	9									
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 78,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	913	1	11240	2	N	245	358	1			36
							270	9									
02	8904	X	7991	-0-	-913	-0-	923	1	6853	2	N	195	185	1			46
							215	9									
03	9858	X	6649	-0-	-3209	-0-	752	1	5699	2	N	180	15	1			211
							198	9									
04	9540	X	6891	-0-	-2649	-0-	685	1	6019	2	N	170	197	1			184
							187	9									
05	9858	X	7256	-0-	-2602	-0-	642	1	6402	2	N	193	190	1			187
							212	9									
06	9540	X	7091	-0-	-2449	-0-	710	1	6203	2	N	162	188	1			161
							178	9									
07	8835	X	6719	-0-	-2116	-0-	733	1	5804	2	N	165	184	1			142
							182	9									
08	7130	X	1760	-0-	-5370	-0-	608	1	1080	2	N	65	2	1			205
							72	9									
09	7080	X	72	-0-	-7008	-0-	72	1			N	-0-	168	1			37
10	7316	X	6677	-0-	-639	-0-	522	1	5964	2	N	174	1	1			210
							191	9									
*11	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	945	1	12945	2	N	321	418	1			113
							353	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 77,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-		1113	1	13576	2	N	369	397	1			306
								406	9									
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-		760	1	12188	2	N	283	184	1			405
								311	9									
03	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-		833	1	13662	2	N	378	444	1	3	5	336
								416	9									
04	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-		812	1	13012	2	N	332	413	1			255
								365	9									
05	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-		815	1	12945	2	N	322	435	1			142
								354	9									
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-		835	1	13210	2	N	294	176	1			260
								323	9									
07	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-		1002	1	13564	2	N	282	378	1			164
								310	9									
08	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-		831	1	13590	2	N	298	197	1			265
								328	9									
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-		808	1	13481	2	N	323	391	1			197
								355	9									
10	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-		842	1	13894	2	N	316	226	1			287
								348	9									
*11	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-		814	1	13907	2	N	323	391	1			219
								355	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-						N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 160,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-		970	1	2806	2	Y	73	5	1			176
								80	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		916	1	2128	2	Y	66	182	1			60
								73	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		1038	1	2630	2	Y	87	9	1			138
								96	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-		996	1	2508	2	Y	94	185	1			47
								103	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-		672	1	2552	2	Y	96	9	1			134
								106	9									
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-		667	1	2700	2	Y	85	187	1			32
								94	9									
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-		709	1	2393	2	Y	89	3	1			118
								98	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-		736	1	2321	2	Y	64	2	1			180
								70	9									
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-		712	1	2171	2	Y	85	182	1			83
								94	9									
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-		879	1	2096	2	Y	71	4	1			150
								78	9									
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-		993	1	2018	2	Y	57	185	1			22
								63	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 36,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13616	-0-	-1357	-0-	60	1	13377	2	Y	163	5	1			208
							179	9									
02	13524	X	11915	-0-	-1609	-0-	11766	2	149	9	Y	135	174	1			169
03	14849	X	13378	-0-	-1471	-0-	13134	2	244	9	Y	222	192	1			199
04	13980	X	12558	-0-	-1422	-0-	12367	2	191	9	Y	174	193	1			180
05	14384	X	13196	-0-	-1188	-0-	12999	2	197	9	Y	179	195	1			164
06	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12586	2	202	9	Y	184	178	1			170
07	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13299	2	158	9	Y	144	192	1			122
08	12834	X	12540	-0-	-294	-0-	12356	2	184	9	Y	167	186	1			103
09	12420	X	12035	-0-	-385	-0-	11849	2	186	9	Y	169	191	1			81
10	12834	X	12192	-0-	-642	-0-	12027	2	165	9	Y	150	5	1			226
11	12420	X	11665	-0-	-755	-0-	11488	2	177	9	Y	161	184	1			203
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 139,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	17809	-0-	-1659	-0-	1710	1	16031	2	N	62	210	1			80
							68	9									
02	17584	X	16338	-0-	-1246	-0-	1562	1	14761	2	N	14					94
							15	9									
03	19468	X	19390	-0-	-78	-0-	1727	1	17638	2	N	23	24	1			93
							25	9									
04	18840	X	18420	-0-	-420	-0-	1689	1	16669	2	N	56	21	1			128
							62	9									
05	19468	X	17001	-0-	-2467	-0-	16956	2	45	9	N	41	19	1			150
06	18750	X	15610	-0-	-3140	-0-	15575	2	35	9	N	32					182
07	19375	X	16945	-0-	-2430	-0-	1730	1	15182	2	N	30	11	1			201
							33	9									
08	19375	X	17738	-0-	-1637	-0-	1745	1	15959	2	N	31					232
							34	9									
09	18420	X	16515	-0-	-1905	-0-	1689	1	14808	2	N	16	11	1			237
							18	9									
10	16988	X	16532	-0-	-456	-0-	1727	1	14795	2	N	9	11	1			235
							10	9									
11	17160	X	13656	-0-	-3504	-0-	13615	2	41	9	N	37	178	1			94
12	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 185,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	468	1	10462	2	Y	401	369	1			236
							441	9									
02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	362	1	9384	2	Y	356	370	1			222
							392	9									
03	11036	X	10722	-0-	-314	-0-	10312	2	410	9	Y	373	382	1			213
04	10680	X	10092	-0-	-588	-0-	9683	2	409	9	Y	372	378	1			207
05	11036	X	10450	-0-	-586	-0-	10070	2	380	9	Y	345	374	1			178
06	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	9799	2	350	9	Y	318	370	1			126
07	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10024	2	301	9	Y	274	185	1			215
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10196	2	334	9	Y	304	364	1			155
09	9930	X	9926	-0-	-4	-0-	9599	2	327	9	Y	297	372	1			80
10	10261	X	10030	-0-	-231	-0-	9668	2	362	9	Y	329	378	1			31
11	9930	X	9520	-0-	-410	-0-	9197	2	323	9	Y	294	186	1			139
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 113,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,663

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	88	1	5938	2	N	176	194	1			269
							194	9									
02	5992	X	5759	-0-	-233	-0-	81	1	5505	2	N	157	187	1			239
							173	9									
03	6634	X	6267	-0-	-367	-0-	87	1	5996	2	N	167	182	1			224
							184	9									
04	6390	X	6121	-0-	-269	-0-	85	1	5867	2	N	154	188	1			190
							169	9									
05	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	86	1	5905	2	N	145	181	1			154
							160	9									
06	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	81	1	5658	2	N	158					312
							174	9									
07	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	73	1	5079	2	N	108	183	1			237
							119	9									
08	6324	X	6140	-0-	-184	-0-	89	1	5896	2	N	141					378
							155	9									
09	6120	X	5894	-0-	-226	-0-	85	1	5649	2	N	145	184	1			339
							160	9									
10	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	90	1	5736	2	N	127	185	1			281
							140	9									
11	5940	X	5662	-0-	-278	-0-	89	1	5432	2	N	128	183	1			226
							141	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 65,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1249 149	1 9	5308	2	N	135	1	1			300
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1139 129	1 9	4755	2	N	117					417
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1217 167	1 9	5127	2	N	152	371	1			198
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1133 133	1 9	4963	2	N	121	189	1			130
05	5952	X	5760	-0-	-192	-0-	818 117	1 9	4825	2	N	106					236
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	707 119	1 9	5263	2	N	108	181	1			163
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	820 132	1 9	5014	2	N	120					283
08	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	739 128	1 9	4896	2	N	116	183	1			216
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	802 132	1 9	5173	2	N	120					336
10	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	806 140	1 9	4865	2	N	127	183	1			280
11	5760	X	5445	-0-	-315	-0-	798 131	1 9	4516	2	N	119	189	1			210
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 66,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10083	-0-	-457	-0-	1004	1	8983	2	N	87	195	1			156
							96	9									
02	9520	X	9370	-0-	-150	-0-	946	1	8328	2	N	87					243
							96	9									
03	10540	X	10245	-0-	-295	-0-	1060	1	9062	2	N	112	210	1	1	5	144
							123	9									
04	10200	X	9708	-0-	-492	-0-	955	1	8639	2	N	104	12	1			236
							114	9									
05	10385	X	9759	-0-	-626	-0-	732	1	8925	2	N	93	256	1			73
							102	9									
06	10050	X	8620	-0-	-1430	-0-	1004	1	7495	2	N	110					183
							121	9									
07	10385	X	9864	-0-	-521	-0-	1060	1	8729	2	N	68	9	1			242
							75	9									
08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	1060	1	9079	2	N	87	183	1			146
							96	9									
09	9720	X	9388	-0-	-332	-0-	1026	1	8262	2	N	91	7	1			230
							100	9									
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	1046	1	8689	2	N	88	208	1			110
							97	9									
*11	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	986	1	8867	2	N	82	6	1			186
							90	9									
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 107,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	1948	1	22245	2	N	496	184	1			789
							546	9									
02	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	1748	1	20425	2	N	444	371	1			862
							488	9									
03	25475	X	25475	-0-	-0-	-0-	1959	1	22948	2	N	516	923	1			455
							568	9									
04	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1441	1	21049	2	N	462	552	1			365
							508	9									
05	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	1066	1	21382	2	N	488	368	1			485
							537	9									
06	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	1093	1	23516	2	N	456	548	1			393
							502	9									
07	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	1074	1	22490	2	N	398	362	1			429
							438	9									
08	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	1049	1	19930	2	N	421	184	1			666
							463	9									
09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	1013	1	19045	2	N	402	368	1			700
							442	9									
10	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	1008	1	17104	2	N	353	369	1			684
							388	9									
11	16470	X	16159	-0-	-311	-0-	808	1	15022	2	N	299	562	1			421
							329	9									
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					421

TOTAL GAS PROD: 244,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,735

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40869	X	40869	-0-	-0-	-0-	1690 1020	1 9	38159	2	N	927	938	1			640
02	41989	X	41989	-0-	-0-	-0-	1854 935	1 9	39200	2	N	850	925	1			565
03	45295	X	45295	-0-	-0-	-0-	1749 1170	1 9	42376	2	N	1064	1293	1			336
04	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-	1377 1212	1 9	45379	2	N	1102	926	1			512
05	48726	X	48726	-0-	-0-	-0-	1421 1203	1 9	46102	2	N	1094	1086	1			520
06	41144	X	41144	-0-	-0-	-0-	1264 1044	1 9	38836	2	N	949	914	1			555
07	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	1312 1001	1 9	39459	2	N	910	1079	1			386
08	41135	X	41135	-0-	-0-	-0-	1331 1002	1 9	38802	2	N	911	722	1			575
09	39360	X	39360	-0-	-0-	-0-	1285 963	1 9	37112	2	N	875	906	1			544
10	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1965 949	1 9	37570	2	N	863	934	1			473
*11	39335	X	39335	-0-	-0-	-0-	2401 792	1 9	36142	2	N	720	728	1			465
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					465

TOTAL GAS PROD: 468,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,265

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	167 222	1 9	11236	2	N	202	373	1			193
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	148 223	1 9	10082	2	N	203	188	1			208
03	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	161 228	1 9	11111	2	N	207	185	1			230
04	11070	X	10598	-0-	-472	-0-	148 201	1 9	10249	2	N	183	361	1			52
05	11439	X	10999	-0-	-440	-0-	155 221	1 9	10623	2	N	201					253
06	11070	X	10960	-0-	-110	-0-	152 200	1 9	10608	2	N	182	185	1			250
07	11439	X	9461	-0-	-1978	-0-	131 165	1 9	9165	2	N	150	183	1			217
08	11439	X	10817	-0-	-622	-0-	157 193	1 9	10467	2	N	175	179	1			213
09	10950	X	6873	-0-	-4077	-0-	101 113	1 9	6659	2	N	103	185	1			131
10	11315	X	9839	-0-	-1476	-0-	149 233	1 9	9457	2	N	212	182	1			161
11	10950	X	8658	-0-	-2292	-0-	136 184	1 9	8338	2	N	167					328
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 111,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12712	-0-	-3005	-0-	613	1	11883	2	N	196	186	1			337
							216	9									
02	14196	X	12119	-0-	-2077	-0-	560	1	11307	2	N	229	185	1			381
							252	9									
03	14911	X	13220	-0-	-1691	-0-	614	1	12277	2	N	299	368	1			312
							329	9									
04	13740	X	12832	-0-	-908	-0-	511	1	11980	2	N	310	366	1			256
							341	9									
05	14198	X	12802	-0-	-1396	-0-	180	1	12339	2	N	257	214	1			299
							283	9									
06	12990	X	12255	-0-	-735	-0-	169	1	11810	2	N	251	368	1			182
							276	9									
07	13423	X	12458	-0-	-965	-0-	172	1	12015	2	N	246	182	1			246
							271	9									
08	13268	X	12422	-0-	-846	-0-	180	1	11994	2	N	225	182	1			289
							248	9									
09	12840	X	11722	-0-	-1118	-0-	171	1	11305	2	N	224	180	1			333
							246	9									
10	12803	X	11702	-0-	-1101	-0-	178	1	11272	2	N	229	183	1			379
							252	9									
11	12270	X	11473	-0-	-797	-0-	181	1	11070	2	N	202	188	1			393
							222	9									
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 135,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	1489	1	17315	2	N	258	376	1			200
							284	9									
02	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	1356	1	15635	2	N	224	183	1			241
							246	9									
03	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	1194	1	15785	2	N	265	185	1			321
							292	9									
04	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	808	1	16440	2	N	296	363	1			254
							326	9									
05	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	865	1	16556	2	N	290	185	1			359
							319	9									
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	824	1	15472	2	N	255	360	1			254
							281	9									
07	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	846	1	15556	2	N	142	72	1			324
							156	9									
08	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	849	1	15179	2	N	239	360	1			203
							263	9									
09	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	831	1	14045	2	N	224	184	1			243
							246	9									
10	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	1158	1	13899	2	N	217	181	1			279
							239	9									
*11	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	1416	1	12791	2	N	189	186	1			282
							208	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 183,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

01	29686	X	29686	-0-	-0-	-0-	1102	1	28022	2	N	511	565	1			338
							562	9									
02	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	986	1	25033	2	N	553	556	1			335
							608	9									
03	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	798	1	27528	2	N	691	735	1			291
							760	9									
04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	386	1	26762	2	N	664	560	1			395
							730	9									
05	28199	X	28199	-0-	-0-	-0-	395	1	27075	2	N	663	728	1			330
							729	9									
06	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	357	1	24947	2	N	573	731	1			172
							630	9									
07	27153	X	27153	-0-	-0-	-0-	374	1	26120	2	N	599	523	1			248
							659	9									
08	26874	X	26874	-0-	-0-	-0-	388	1	25825	2	N	601	548	1			301
							661	9									
09	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	337	1	22284	2	N	486	365	1			422
							535	9									
10	26880	X	26880	-0-	-0-	-0-	844	1	25434	2	N	547	554	1			415
							602	9									
*11	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	1056	1	24018	2	N	442	540	1			317
							486	9									
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					317

TOTAL GAS PROD: 297,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,330

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	854	1	14115	2	N	479	553	1			143
							527	9									
02	13636	X	13526	-0-	-110	-0-	719	1	12370	2	N	397	372	1			168
							437	9									
03	15097	X	15094	-0-	-3	-0-	868	1	13714	2	N	465	371	1			262
							512	9									
04	14610	X	14101	-0-	-509	-0-	778	1	12871	2	N	411	370	1			303
							452	9									
05	15097	X	14357	-0-	-740	-0-	834	1	13065	2	N	416	557	1			162
							458	9									
06	14610	X	13916	-0-	-694	-0-	840	1	12638	2	N	398	367	1			193
							438	9									
07	15097	X	14369	-0-	-728	-0-	868	1	13068	2	N	394	360	1			227
							433	9									
08	15097	X	14180	-0-	-917	-0-	868	1	12880	2	N	393	368	1			252
							432	9									
09	14100	X	13200	-0-	-900	-0-	812	1	11970	2	N	380	367	1			265
							418	9									
10	14384	X	13498	-0-	-886	-0-	868	1	12182	2	N	407	370	1			302
							448	9									
11	13920	X	12880	-0-	-1040	-0-	840	1	11601	2	N	399	561	1			140
							439	9									
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 154,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,539

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10780	-0-	-1744	-0-	525	1	10159	2	N	87	187	1			107
							96	9									
02	11312	X	9826	-0-	-1486	-0-	474	1	9283	2	N	63					170
							69	9									
03	10664	X	10663	-0-	-1	-0-	365	1	10204	2	N	85	187	1			68
							94	9									
04	10440	X	10010	-0-	-430	-0-	141	1	9769	2	N	91	1	1			158
							100	9									
05	10881	X	10370	-0-	-511	-0-	147	1	10098	2	N	114	181	1			91
							125	9									
06	10530	X	9673	-0-	-857	-0-	135	1	9424	2	N	104					195
							114	9									
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	153	1	10669	2	N	103	174	1			124
							113	9									
08	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	172	1	11467	2	N	125	177	1			72
							138	9									
09	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	156	1	10305	2	N	119					191
							131	9									
10	10385	X	9667	-0-	-718	-0-	362	1	9214	2	N	83	188	1			86
							91	9									
11	11400	X	8190	-0-	-3210	-0-	501	1	7619	2	N	64					150
							70	9									
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 112,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9595	-0-	-170	-0-	506	1	8901	2	N	171	193	1			112
							188	9									
02	8820	X	8759	-0-	-61	-0-	457	1	8123	2	N	163					275
							179	9									
03	9765	X	9531	-0-	-234	-0-	347	1	8955	2	N	208	365	1			118
							229	9									
04	9450	X	9021	-0-	-429	-0-	125	1	8650	2	N	224	181	1			161
							246	9									
05	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	127	1	8696	2	N	202	185	1			178
							222	9									
06	9390	X	8603	-0-	-787	-0-	118	1	8277	2	N	189	177	1			190
							208	9									
07	9703	X	8435	-0-	-1268	-0-	116	1	8132	2	N	170	171	1			189
							187	9									
08	9517	X	7957	-0-	-1560	-0-	115	1	7640	2	N	184	183	1			190
							202	9									
09	9030	X	7933	-0-	-1097	-0-	115	1	7617	2	N	183	183	1			190
							201	9									
10	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	278	1	7708	2	N	175	183	1			182
							193	9									
11	8610	X	8146	-0-	-464	-0-	484	1	7490	2	N	156	178	1			160
							172	9									
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 95,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	2450 264	1 9	6164	2	N	240	364	1			440
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	2181 209	1 9	5658	2	N	190	189	1			441
03	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	2450 262	1 9	5923	2	N	238	201	1			478
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	2192 233	1 9	5755	2	N	212	385	1			305
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1541 224	1 9	6168	2	N	204	12	1			497
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	1534 220	1 9	6048	2	N	200	361	1			336
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	1547 200	1 9	6119	2	N	182	189	1			329
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1559 231	1 9	5682	2	N	210					539
09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1533 243	1 9	5657	2	N	221	366	1			394
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	1681 168	1 9	5493	2	N	153	6	1			541
*11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1957 182	1 9	5330	2	N	165	186	1			520
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					520

TOTAL GAS PROD: 87,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	19650	-0-	19650	40186	3014	1	16316	2	N	291	186	1	462	320	9				
02	T. A.	17705	-0-	17705	57891	2740	1	14680	2	N	259	374	1	347	285	9				
03	T. A.	18795	-0-	18795	76686	3051	1	15410	2	N	304	182	1	469	334	9				
04	95094 X	18408	-0-	-76686	-0-	2851	1	15275	2	N	256	373	1	352	282	9				
05	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	2218	1	16318	2	N	275	182	1	445	303	9				
06	19020 X	17836	-0-	-1184	-0-	2183	1	15364	2	N	263	361	1	347	289	9				
07	19592 X	18232	-0-	-1360	-0-	2307	1	15693	2	N	211			558	232	9				
08	19034 X	18103	-0-	-931	-0-	2352	1	15475	2	N	251	366	1	443	276	9				
09	18420 X	16990	-0-	-1430	-0-	2273	1	14463	2	N	231	185	1	489	254	9				
10	18848 X	17747	-0-	-1101	-0-	2524	1	14963	2	N	236	368	1	357	260	9				
11	17850 X	17476	-0-	-374	-0-	2992	1	14181	2	N	275	184	1	448	303	9				
12	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT			448						

TOTAL GAS PROD: 199,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,852

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	1654	1	27265	2	N	303	189	1			391
							333	9									
02	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	1480	1	24162	2	N	306	365	1			332
							337	9									
03	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	1378	1	27027	2	N	371	375	1			328
							408	9									
04	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	979	1	26095	2	N	350	363	1			315
							385	9									
05	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	986	1	25603	2	N	365	361	1			319
							402	9									
06	28192	X	28192	-0-	-0-	-0-	980	1	26814	2	N	362	358	1			323
							398	9									
07	28956	X	28956	-0-	-0-	-0-	1017	1	27556	2	N	348	357	1			314
							383	9									
08	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	1031	1	27160	2	N	322	363	1			273
							354	9									
09	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	996	1	25964	2	N	318	183	1			408
							350	9									
10	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	1446	1	26681	2	N	357	361	1			404
							393	9									
*11	27450	X	27450	-0-	-0-	-0-	1625	1	25573	2	N	229	369	1			264
							252	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 307,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,631

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	1885	1	21859	2	N	418	385	1			435
							460	9									
02	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	1672	1	18038	2	N	327	368	1			394
							360	9									
03	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	1834	1	18989	2	N	325	373	1			346
							358	9									
04	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	1521	1	17217	2	N	286	369	1			263
							315	9									
05	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	977	1	17313	2	N	296					559
							326	9									
06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	949	1	15693	2	N	248	367	1			440
							273	9									
07	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	943	1	13677	2	N	170					610
							187	9									
08	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	990	1	16064	2	N	151	354	1			407
							166	9									
09	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	903	1	11868	2	N	142	183	1			366
							156	9									
10	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	985	1	13779	2	N	131	187	1			310
							144	9									
*11	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	1334	1	11494	2	N	211	354	1			167
							232	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 192,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	1214	1	39770	2	N	716	555	1			548
							788	9									
02	37996	X	37996	-0-	-0-	-0-	1091	1	36049	2	N	778	742	1			584
							856	9									
03	40195	X	40195	-0-	-0-	-0-	919	1	38388	2	N	807	1096	1			295
							888	9									
04	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	529	1	36677	2	N	731	553	1			473
							804	9									
05	38005	X	38005	-0-	-0-	-0-	535	1	36680	2	N	718	917	1			274
							790	9									
06	36355	X	36355	-0-	-0-	-0-	503	1	35125	2	N	661	548	1			387
							727	9									
07	37894	X	37894	-0-	-0-	-0-	523	1	36597	2	N	704	720	1			371
							774	9									
08	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	530	1	35289	2	N	690	735	1			326
							759	9									
09	33524	X	33524	-0-	-0-	-0-	489	1	32316	2	N	654	731	1			249
							719	9									
10	34137	X	34137	-0-	-0-	-0-	885	1	32567	2	N	623	568	1			304
							685	9									
*11	32189	X	32189	-0-	-0-	-0-	1102	1	30485	2	N	547	566	1			285
							602	9									
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 406,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,629

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27759	X	27759	-0-	-0-	-0-	829	1	26423	2	N	461	378	1			237
							507	9									
02	25337	X	25337	-0-	-0-	-0-	747	1	24142	2	N	407	373	1			271
							448	9									
03	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	632	1	26061	2	N	488	561	1			198
							537	9									
04	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	362	1	25077	2	N	470	370	1			298
							517	9									
05	26629	X	25936	-0-	-693	-0-	366	1	25084	2	N	442	547	1			193
							486	9									
06	25770	X	24484	-0-	-1286	-0-	339	1	23717	2	N	389	370	1			212
							428	9									
07	26629	X	24746	-0-	-1883	-0-	343	1	23981	2	N	384	353	1			243
							422	9									
08	26629	X	24255	-0-	-2374	-0-	353	1	23473	2	N	390	549	1			84
							429	9									
09	25770	X	23009	-0-	-2761	-0-	337	1	22258	2	N	376	373	1			87
							414	9									
10	25947	X	23354	-0-	-2593	-0-	633	1	22321	2	N	364	183	1			268
							400	9									
11	24480	X	22291	-0-	-2189	-0-	768	1	21174	2	N	317	370	1			215
							349	9									
12	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 274,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,488

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

01	13764	X	12452	-0-	-1312	-0-	12030	2	422	9	N	384	370	1			182
02	12208	X	11207	-0-	-1001	-0-	10822	2	385	9	N	350	364	1			168
03	13516	X	12118	-0-	-1398	-0-	11683	2	435	9	N	395	359	1			204
04	12960	X	11467	-0-	-1493	-0-	11073	2	394	9	N	358	358	1			204
05	12896	X	11537	-0-	-1359	-0-	11141	2	396	9	N	360	534	1			30
06	12060	X	10699	-0-	-1361	-0-	10336	2	363	9	N	330	178	1			182
07	12400	X	10815	-0-	-1585	-0-	10460	2	355	9	N	323	351	1			154
08	12121	X	10669	-0-	-1452	-0-	10321	2	348	9	N	316	357	1			113
09	11460	X	9654	-0-	-1806	-0-	9354	2	300	9	N	273	358	1			28
10	11532	X	10426	-0-	-1106	-0-	10097	2	329	9	N	299	184	1			143
11	10710	X	9682	-0-	-1028	-0-	9346	2	336	9	N	305	368	1			80
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 120,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

01	38502	X	33558	-0-	-4944	-0-	788 722	1 9	32048	2	N	656	563	1			462
02	34776	X	29754	-0-	-5022	-0-	698 603	1 9	28453	2	N	548	747	1			263
03	37820	X	31706	-0-	-6114	-0-	622 689	1 9	30395	2	N	626	550	1			339
04	35100	X	30334	-0-	-4766	-0-	422 639	1 9	29273	2	N	581	551	1			369
05	35092	X	30421	-0-	-4671	-0-	428 617	1 9	29376	2	N	561	555	1			375
06	32490	X	28889	-0-	-3601	-0-	400 541	1 9	27948	2	N	492	553	1			314
07	32953	X	28860	-0-	-4093	-0-	399 525	1 9	27936	2	N	477	540	1			251
08	31713	X	28991	-0-	-2722	-0-	421 537	1 9	28033	2	N	488	545	1			194
09	30330	X	27842	-0-	-2488	-0-	407 519	1 9	26916	2	N	472	369	1			297
10	30411	X	27470	-0-	-2941	-0-	616 491	1 9	26363	2	N	446	554	1			189
11	28890	X	25061	-0-	-3829	-0-	694 378	1 9	23989	2	N	344	373	1			160
12	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 322,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,691

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

01	13578 X	11109	-0-	-2469	-0-	1208	1	9834	2	N	61					268
						67	9									
02	12264 X	10443	-0-	-1821	-0-	1096	1	9290	2	N	52	185	1			135
						57	9									
03	13578 X	11314	-0-	-2264	-0-	1077	1	10083	2	N	140					275
						154	9									
04	13140 X	10902	-0-	-2238	-0-	854	1	9825	2	N	203	190	1			288
						223	9									
05	11563 X	11054	-0-	-509	-0-	872	1	9984	2	N	180	180	1			288
						198	9									
06	11190 X	10470	-0-	-720	-0-	844	1	9470	2	N	142	355	1			75
						156	9									
07	11563 X	10521	-0-	-1042	-0-	871	1	9449	2	N	183	183	1			75
						201	9									
08	11315 X	10330	-0-	-985	-0-	859	1	9287	2	N	167	183	1			59
						184	9									
09	10890 X	9958	-0-	-932	-0-	847	1	8917	2	N	176					235
						194	9									
10	11067 X	10193	-0-	-874	-0-	1090	1	8909	2	N	176	182	1			229
						194	9									
11	10470 X	9662	-0-	-808	-0-	1126	1	8371	2	N	150	190	1			189
						165	9									
12	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 115,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165382	X	80642	-0-	-84740	-0-	2449 1481	1 9	76712	2	N	1346	1119	1			805
02	69274	X	69274	-0-	-0-	-0-	2146 1290	1 9	65838	2	N	1173	1310	1			668
03	81685	X	73872	-0-	-7813	-0-	1785 1423	1 9	70664	2	N	1294	1299	1			663
04	79050	X	71090	-0-	-7960	-0-	992 1280	1 9	68818	2	N	1164	1290	1			537
05	81685	X	70749	-0-	-10936	-0-	999 1249	1 9	68501	2	N	1135	1077	1			595
06	78030	X	65415	-0-	-12615	-0-	906 1195	1 9	63314	2	N	1086	1071	1			610
07	76694	X	69180	-0-	-7514	-0-	956 1318	1 9	66906	2	N	1198	1260	1			548
08	73873	X	67953	-0-	-5920	-0-	987 1306	1 9	65660	2	N	1187	1274	1			461
09	71100	X	64471	-0-	-6629	-0-	942 1261	1 9	62268	2	N	1146	1276	1			331
10	70742	X	67781	-0-	-2961	-0-	1864 1234	1 9	64683	2	N	1122	737	1			716
11	66960	X	66312	-0-	-648	-0-	2295 1176	1 9	62841	2	N	1069	1115	1			670
12	69192	X	NO RPT	-0-	-69192	-0-					N	NO RPT					670

TOTAL GAS PROD: 766,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,920

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73687	X	43632	-0-	-30055	-0-	938 472	1 9	42222	2	N	429	189	1			437
02	64400	X	38601	-0-	-25799	-0-	825 626	1 9	37150	2	N	569	754	1			252
03	68789	X	41060	-0-	-27729	-0-	756 700	1 9	39604	2	N	636	551	1			337
04	63300	X	38362	-0-	-24938	-0-	536 626	1 9	37200	2	N	569	564	1			342
05	59272	X	35498	-0-	-23774	-0-	502 550	1 9	34446	2	N	500	561	1			281
06	42210	X	27664	-0-	-14546	-0-	385 345	1 9	26934	2	N	314	365	1			230
07	42749	X	27403	-0-	-15346	-0-	382 323	1 9	26698	2	N	294	361	1			163
08	41075	X	25044	-0-	-16031	-0-	366 316	1 9	24362	2	N	287	186	1			264
09	38370	X	23014	-0-	-15356	-0-	339 303	1 9	22372	2	N	275	373	1			166
10	35495	X	24804	-0-	-10691	-0-	558 310	1 9	23936	2	N	282	183	1			265
11	27660	X	22843	-0-	-4817	-0-	659 298	1 9	21886	2	N	271	371	1			165
12	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 347,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

01	20615	X	11203	-0-	-9412	-0-	10746	2	457	9	N	415	374	1			189
02	18060	X	10574	-0-	-7486	-0-	10123	2	451	9	N	410	189	1			410
03	19251	X	16993	-0-	-2258	-0-	16206	2	787	9	N	715	916	1			209
04	18840	X	15656	-0-	-3184	-0-	14944	2	712	9	N	647	555	1			301
05	19468	X	15728	-0-	-3740	-0-	15020	2	708	9	N	644	711	1			234
06	16440	X	15008	-0-	-1432	-0-	14352	2	656	9	N	596	727	1			103
07	16988	X	15250	-0-	-1738	-0-	14599	2	651	9	N	592	547	1			148
08	16988	X	14837	-0-	-2151	-0-	14199	2	638	9	N	580	552	1			176
09	15660	X	12609	-0-	-3051	-0-	11945	2	664	9	N	604	552	1			228
10	15717	X	14029	-0-	-1688	-0-	13399	2	630	9	N	573	553	1			248
11	15000	X	13156	-0-	-1844	-0-	12531	2	625	9	N	568	560	1			256
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 155,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,344

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093361	X	41531	-0-	-2051830	-0-	1025	1	39765	2	N	674	564	1			337
							741	9									
02	48776	X	36888	-0-	-11888	-0-	910	1	35260	2	N	653	745	1			245
							718	9									
03	54002	X	36048	-0-	-17954	-0-	754	1	34518	2	N	705	743	1			207
							776	9									
04	52260	X	17763	-0-	-34497	-0-	247	1	17158	2	N	325	357	1			175
							358	9									
05	54002	X	22819	-0-	-31183	-0-	718	1	21687	2	N	376	366	1			185
							414	9									
06	40200	X	33044	-0-	-7156	-0-	1040	1	31131	2	N	794	727	1			252
							873	9									
07	40827	X	33659	-0-	-7168	-0-	1078	1	31778	2	N	730	734	1			248
							803	9									
08	36053	X	32737	-0-	-3316	-0-	1088	1	30903	2	N	678	725	1			201
							746	9									
09	33030	X	30798	-0-	-2232	-0-	1043	1	29026	2	N	663	547	1			317
							729	9									
10	34131	X	31157	-0-	-2974	-0-	1362	1	29037	2	N	689	559	1			447
							758	9									
11	33030	X	30421	-0-	-2609	-0-	1320	1	28516	2	N	532	749	1			230
							585	9									
12	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 346,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,819

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

01	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	372	1	815	2	N	-0-					172
02	1176	N	876	-0-	-300	-0-	28	1	848	2	N	-0-					172
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	372	1	882	2	N	-0-					172
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	360	1	898	2	N	-0-					172
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	372	1	810	2	N	-0-					172
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	360	1	791	2	N	-0-					172
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	372	1	838	2	N	-0-					172
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	372	1	829	2	N	-0-					172
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	360	1	776	2	N	-0-					172
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	372	1	782	2	N	-0-					172
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	360	1	760	2	N	-0-					172
12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	372	1	767	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 13,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2546	2	45	9	N	41	181	1			52
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2202	2	47	9	N	43					95
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2386	2	25	9	N	23					118
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					118
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					118
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					118
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2202	2	22	9	N	20					138
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2120	2	43	9	N	39					177
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2043	2	56	9	N	51					228
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	200	1			32
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					32
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	N	16					48

TOTAL GAS PROD: 26,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12324 - 12376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - PLUGGED 06/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					22
02	1596	N	1581	-0-	-15	-0-	1581	2			N	-0-					22
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					22
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1881	2	33	9	N	30					52
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1947	2	40	9	N	36					88
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1871	2	37	9	N	34					122
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	N	8					130
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					130
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	2	4	9	N	4	2	8			132
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	2	15	9	N	14	1	8			145
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1843	2	24	9	N	22					167
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 21,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12452 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12328 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - PLUGGED 05/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					88
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					88
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					88
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					88
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					88
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					88
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					88
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					88
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					88
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					88
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					88
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					26
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					26
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					26
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					26
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-					26
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811	2			N	-0-					26
07	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			N	-0-					26
08	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1664	2	8	9	N	7					33
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1835	2	72	9	N	65					98
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					98
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					98
*12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 22,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - PLUGGED 05/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					52
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					52
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					52
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					52
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					52
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					52
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					52
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					52
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					52
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					52
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			16
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-			16
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			16
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			16
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			16
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			16
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			16
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	85	2	15	9	Y	14			30
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	Y	7			37
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			37
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	Y	7			44
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2			46

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2025	2	6	9	N	5					138
02	1848	N	1764	-0-	-84	-0-	1764	2			N	-0-					138
03	2077	N	825	-0-	-1252	-0-	822	2	3	9	N	3					141
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					141
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					141
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	112	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					50
02	308	X	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					50
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					50
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					50
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					50
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					50
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					50
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					50
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					50
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					50
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					50
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					139
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	1476	2	62	9	N	56	180	1			15
03	1674	N	600	-0-	-1074	-0-	600	2			N	-0-					15
04	1710	N	514	-0-	-1196	-0-	514	2			N	-0-					15
05	1705	N	156	-0-	-1549	-0-	156	2			N	-0-					15
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1138	2	23	9	N	21					36
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5					41
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1160	2	103	9	N	94					135
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1106	2	44	9	N	40					175
10	1271	N	910	-0-	-361	-0-	910	2			N	-0-					175
11	1230	N	888	-0-	-342	-0-	888	2			N	-0-					175
12	1178	N	897	-0-	-281	-0-	852	2	45	9	N	41	201	1			15

TOTAL GAS PROD: 12,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3536	2	12	9	N	11					151
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3309	2	57	9	N	52					203
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3888	2	7	9	N	6	193	1			16
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3964	2	17	9	N	15					31
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3821	2	2	9	N	2					33
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3810	2	110	9	N	100					133
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					133
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					133
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3082	2	2	9	N	2	2	8			133
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3761	2	3	9	N	3	3	8			133
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3612	2	81	9	N	74	190	1	1	8	16
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 44,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					190
02	1988	N	1761	-0-	-227	-0-	1761	2			N	-0-					190
03	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-	131	1			59
04	2400	N	2016	-0-	-384	-0-	2016	2			N	-0-					59
05	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	8			59
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2379	2	1	9	N	1	1	8			59
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			59
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			59
09	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	2145	2			N	-0-					59
10	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	2113	2	1	9	N	1	1	8			59
11	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	1977	2			N	-0-					59
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	2046	2	29	9	N	26					84

TOTAL GAS PROD: 25,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRITT RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12	103	1			15
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	2			Y	-0-					15
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1210	2	113	9	Y	103	104	1			14
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					14
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					14
06	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	2			Y	-0-					14
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-					14
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					14
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					14
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					14
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			Y	-0-					14
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	2	13	9	N	12					208
02	3752	X	3707	-0-	-45	-0-	3689	2	18	9	N	16					224
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4178	2	11	9	N	10	185	1			49
04	4020	X	3612	-0-	-408	-0-	3604	2	8	9	N	7					56
05	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	4005	2	13	9	N	12					68
06	4020	X	3979	-0-	-41	-0-	3978	2	1	9	N	1					69
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4211	2	10	9	N	9					78
08	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4113	2	7	9	N	6					84
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4048	2	7	9	N	6	1	8			89
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4170	2	10	9	N	9	2	8			96
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4231	2	30	9	N	27	2	8			121
*12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5352	2	6	9	N	5					126

TOTAL GAS PROD: 49,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

01	2480 N	1105	-0-	-1375	-0-	1105	2			N	-0-					55
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					55
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					55
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					55
05	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	-0-					55
06	2670 N	2358	-0-	-312	-0-	2358	2			N	-0-					55
07	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2388	2	57	9	N	52					107
08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					107
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	8			107
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			107
11	2700 N	2535	-0-	-165	-0-	2534	2	1	9	N	1	1	8			107
12	2542 N	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 28,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					124
03	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					124
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					124
05	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-					124
06	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					124
07	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1569	2			N	-0-					124
08	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1520	2	2	9	N	2					126
09	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1359	2	33	9	N	30	2	8			154
10	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1422	2	13	9	N	12	2	8			164
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					164
*12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 18,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2865	2	44	9	N	40					198
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2657	2	89	9	N	81	191	1			88
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					88
04	2760	N	2667	-0-	-93	-0-	2667	2			N	-0-					88
05	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	2690	2	76	9	N	69					157
06	2760	N	2222	-0-	-538	-0-	2178	2	44	9	N	40					197
07	2759	N	2493	-0-	-266	-0-	2493	2			N	-0-					197
08	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	2500	2			N	-0-					197
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2365	2	2	9	N	2	2	8			197
10	2480	N	2241	-0-	-239	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			197
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	N	1	1	8			197
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 30,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					114
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					114
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1077	2	19	9	N	17					131
04	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	1022	2	57	9	N	52					183
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1035	2	58	9	N	53					236
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	986	2	30	9	N	27					263
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-	185	1			78
08	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	978	2	37	9	N	34					112
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1002	2	56	9	N	51					163
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	955	2	56	9	N	51					214
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	870	2	35	9	N	32					246
12	1085	N	891	-0-	-194	-0-	834	2	57	9	N	52					298

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6036	-0-	-660	-0-	6030	2	6	9	N	5					97
02	6048	X	5352	-0-	-696	-0-	5332	2	20	9	N	18					115
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	14					129
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6327	2	42	9	N	38					167
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9217	2	53	9	N	48	174	1	2	8	39
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8354	2	29	9	N	26	3	8			62
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8641	2	21	9	N	19	2	8			79
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8458	2	34	9	N	31	1	8			109
09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8320	2	7	9	N	6					115
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8498	2	33	9	N	30					145
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8227	2	30	9	N	27	2	8			170
*12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8301	2	13	9	N	12					182

TOTAL GAS PROD: 85,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - PLUGGED 05/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3061	2	12	9	N	11					106
02	2968	X	2703	-0-	-265	-0-	2699	2	4	9	N	4					110
03	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	3056	2			N	-0-					110
04	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	2909	2			N	-0-					110
05	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2927	2	44	9	N	40					150
06	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2745	2	72	9	N	65					215
07	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			N	-0-					215
08	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	2677	2			N	-0-					215
09	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	2632	2	2	9	N	2	2	8			215
10	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2817	2	2	9	N	2	194	1	2	8	21
11	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	2678	2	3	9	N	3	1	8			23
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	2			N	-0-					229
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					229
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					229
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2388	2	52	9	N	47					276
05	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2354	2	51	9	N	46					322
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2392	2	52	9	N	47	194	1			175
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2366	2	85	9	N	77					252
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2324	2	57	9	N	52					304
09	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2244	2	69	9	N	63	195	1			172
10	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2252	2	143	9	N	130					302
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2178	2	33	9	N	30	195	1	1	8	136
12	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 28,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	2367	2	33	9	N	30					145
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					145
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					145
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					145
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					145
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					145
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					145
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					145
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			145
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	N	2	2	8			145
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					145
12	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 32,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2802	2	11	9	N	10					218
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2368	2	37	9	N	34	203	1			49
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2844	2	96	9	N	87					136
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2721	2	20	9	N	18					154
05	3100	N	3135	-0-	35	35	3107	2	28	9	N	25					179
06	2928	N	2893	-0-	-35	-0-	2891	2	2	9	N	2					181
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					181
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2856	2	28	9	N	25					206
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3209	2	64	9	N	58	195	1	5	8	64
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2916	2	108	9	N	98	3	8			159
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3166	2	56	9	N	51	1	8			209
*12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	N	2					211

TOTAL GAS PROD: 35,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	160	-0-	-1917	-0-	160	2			N	-0-					87
02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	1449	2	9	9	N	8					95
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2295	2	140	9	N	127					222
04	2010	X	1948	-0-	-62	-0-	1948	2			N	-0-	194	1			28
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2030	2	72	9	N	65					93
06	2010	N	1652	-0-	-358	-0-	1501	2	151	9	N	137					230
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2137	2	62	9	N	56	199	1			87
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2098	2	91	9	N	83					170
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1792	2	139	9	N	126	198	1	11	8	87
10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	1676	2	116	9	N	105	9	8			183
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2031	2	47	9	N	43	3	8			223
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 19,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2			N	-0-					91
02	3668	X	3437	-0-	-231	-0-	3437	2			N	-0-					91
03	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	3866	2			N	-0-					91
04	3870	X	3664	-0-	-206	-0-	3664	2			N	-0-					91
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3704	2	130	9	N	118					209
06	3750	X	3422	-0-	-328	-0-	3379	2	43	9	N	39					248
07	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	3600	2			N	-0-					248
08	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3558	2			N	-0-					248
09	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3639	2	1	9	N	1	1	8			248
10	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3682	2	1	9	N	1	1	8			248
11	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	3467	2	1	9	N	1	1	8			248
12	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3599	2			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 43,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					190
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	N	10					200
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2110	2	73	9	N	66	196	1			70
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2173	2	125	9	N	114					184
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2278	2	85	9	N	77	196	1			65
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1899	2	74	9	N	67					132
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1786	2	47	9	N	43					175
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2402	2	46	9	N	42					217
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2032	2	18	9	N	16	1	8			232
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	N	4	2	8			234
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			234
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 26,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4360	2	59	9	N	54	200	1			92
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3946	2	91	9	N	83					175
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4336	2	19	9	N	17					192
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4253	2	69	9	N	63					255
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4362	2	53	9	N	48	198	1			105
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4208	2	79	9	N	72					177
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4309	2	55	9	N	50	175	1			52
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4297	2	47	9	N	43					95
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4139	2	69	9	N	63					158
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4228	2	74	9	N	67					225
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4097	2	40	9	N	36					261
12	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	4155	2	44	9	N	40	197	1			104

TOTAL GAS PROD: 51,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					70
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					70
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					70
04	2670	N	1926	-0-	-744	-0-	1926	2			N	-0-					70
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					70
06	2340	N	7	-0-	-2333	-0-	7	2			N	-0-					70
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	170	1			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2			N	-0-					125
02	2772	X	2628	-0-	-144	-0-	2628	2			N	-0-					125
03	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			N	-0-					125
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					125
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					125
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					125
07	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	2			N	-0-					125
08	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2			N	-0-					125
09	2970	X	2832	-0-	-138	-0-	2832	2			N	-0-					125
10	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2891	2	119	9	N	108	195	1			38
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	2			N	-0-					38
12	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 34,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					40
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	1052	2			N	-0-					40
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					40
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					40
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					40
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					40
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			N	-0-					40
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					40
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					40
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					40
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					40
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1354	-0-	-413	-0-	1354	2			N	-0-					60
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	1168	2			N	-0-					60
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1309	2	20	9	N	18					78
04	1320	N	1096	-0-	-224	-0-	1059	2	37	9	N	34					112
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					112
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					112
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					112
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1496	2	40	9	N	36					148
09	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1443	2	9	9	N	8	8	8			148
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	2	8	9	N	7	7	8			148
11	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1248	2	2	9	N	2	2	8			148
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	2	2	9	N	2					150

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-						63
02	2184 N	2160	-0-	-24	-0-	2160	2			N	-0-						63
03	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2251	2	72	9	N	65						128
04	2340 N	2163	-0-	-177	-0-	2161	2	2	9	N	2						130
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-						130
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	N	7						137
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-						137
08	2418 N	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-						137
09	2340 N	2229	-0-	-111	-0-	2229	2			N	-0-						137
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2357	2	41	9	N	37	1	8				173
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1	1	8				173
*12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-						173

TOTAL GAS PROD: 28,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4592	2	10	9	N	9						238
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2911	2	12	9	N	11	188	1				61
03	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2835	2	1	9	N	1						62
04	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-						62
05	3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2829	2	1	9	N	1						63
06	2970 X	2699	-0-	-271	-0-	2693	2	6	9	N	5						68
07	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2829	2	10	9	N	9						77
08	2852 X	2785	-0-	-67	-0-	2779	2	6	9	N	5						82
09	2760 X	2692	-0-	-68	-0-	2681	2	11	9	N	10						92
10	2852 X	2643	-0-	-209	-0-	2637	2	6	9	N	5						97
11	2700 N	2582	-0-	-118	-0-	2578	2	4	9	N	4	1	8				100
*12	3100 N	4581	-0-	1481	1481	4575	2	6	9	N	5						105

TOTAL GAS PROD: 36,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					37
02	2884 X	2259	-0-	-625	-0-	2259	2			Y	-0-					37
03	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	2403	2			Y	-0-					37
04	3240 X	2488	-0-	-752	-0-	2488	2			Y	-0-					37
05	3348 X	2333	-0-	-1015	-0-	2333	2			Y	-0-					37
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					37
07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					37
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2514	2	35	9	Y	32					69
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2444	2	19	9	Y	17					86
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					86
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2515	2	18	9	Y	16	1	8			101
12	2542 N	2254	-0-	-288	-0-	2247	2	7	9	Y	6					107

TOTAL GAS PROD: 30,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

01	5487 X	5451	-0-	-36	-0-	5401	2	50	9	N	45	189	1			33
02	4956 X	4529	-0-	-427	-0-	4463	2	66	9	N	60					93
03	5487 X	4899	-0-	-588	-0-	4860	2	39	9	N	35					128
04	5310 X	4748	-0-	-562	-0-	4691	2	57	9	N	52					180
05	5487 X	4952	-0-	-535	-0-	4896	2	56	9	N	51	173	1			58
06	5280 X	4484	-0-	-796	-0-	4454	2	30	9	N	27					85
07	5022 X	4879	-0-	-143	-0-	4799	2	80	9	N	73					158
08	4960 X	4761	-0-	-199	-0-	4703	2	58	9	N	53	198	1			13
09	4800 X	4336	-0-	-464	-0-	4272	2	64	9	N	58	1	8			70
10	4960 X	4820	-0-	-140	-0-	4737	2	83	9	N	75	2	8			143
11	4710 X	4523	-0-	-187	-0-	4483	2	40	9	N	36	1	8			178
12	4867 X	4802	-0-	-65	-0-	4719	2	83	9	N	75	202	1			51

TOTAL GAS PROD: 57,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

01	2542	N	2011	-0-	-531	-0-	2008	2	3	9	N	3					61
02	2072	N	1947	-0-	-125	-0-	1943	2	4	9	N	4					65
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2403	2	9	9	N	8					73
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2270	2	17	9	N	15					88
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2320	2	41	9	N	37					125
06	2340	N	2177	-0-	-163	-0-	2167	2	10	9	N	9	1	8			133
07	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	2214	2	11	9	N	10	1	8			142
08	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2267	2	12	9	N	11	1	8			152
09	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2098	2	7	9	N	6	1	8			157
10	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2174	2	4	9	N	4	1	8			160
11	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	1985	2	8	9	N	7					167
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2054	2	9	9	N	8					175

TOTAL GAS PROD: 26,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2763	2	6	9	N	5					64
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					64
03	2790	N	2647	-0-	-143	-0-	2628	2	19	9	N	17					81
04	2670	N	2567	-0-	-103	-0-	2567	2			N	-0-					81
05	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	1980	2			N	-0-					81
06	2550	N	139	-0-	-2411	-0-	139	2			N	-0-					81
07	2666	N	1718	-0-	-948	-0-	1718	2			N	-0-					81
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					81
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	N	1	1	8			81
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			81
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					81
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 25,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12					190
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	Y	11					201
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2224	2	13	9	Y	12					213
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24	9	Y	22					235
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20	9	Y	18	187	1			66
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2302	2	10	9	Y	9					75
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1813	2	9	9	Y	8					83
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					83
09	1860	N	89	-0-	-1771	-0-	89	2			Y	-0-					83
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					78
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					78
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					78
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1398	2	20	9	N	18					96
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1763	2	278	9	N	253	197	1			152
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1459	2	50	9	N	45					197
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1656	2	57	9	N	52	191	1			58
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1621	2	66	9	N	60	5	8			113
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1268	2	86	9	N	78	4	8			187
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1594	2	90	9	N	82	198	1	1	8	70
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1593	2	141	9	N	128					198

TOTAL GAS PROD: 13,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					100
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					100
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					161
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					161
03	930	N	193	-0-	-737	-0-	193	2			N	-0-					161
04	810	N	307	-0-	-503	-0-	306	2	1	9	N	1	122	1			40
05	1178	N	92	-0-	-1086	-0-	92	2			N	-0-					40
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4836	2	31	9	N	28					184
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4343	2	6	9	N	5					189
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4920	2	143	9	N	130	186	1			133
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4897	2	51	9	N	46					179
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					179
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					179
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					179
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4650	2	11	9	N	10					189
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4477	2	21	9	N	19	188	1			20
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4294	2	39	9	N	35					55
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2811	2	28	9	N	25	1	8			79
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	25					104

TOTAL GAS PROD: 49,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					209
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					209
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1909	2	41	9	N	37					246
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1892	2	54	9	N	49	197	1			98
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					98
06	1890	N	1466	-0-	-424	-0-	1466	2			N	-0-					98
07	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	1578	2			N	-0-					98
08	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	1571	2			N	-0-					98
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			98
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			98
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3	1	8			100
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 20,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	70	-0-	-674	-0-	14	2	56	9	N	51	199	1			164
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					166
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	427	2	32	9	N	29					195
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	775	2	43	9	N	39					234
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	825	2	120	9	N	109	192	1			151
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	999	2	150	9	N	136					287
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	N	7	181	1			113
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1004	2	78	9	N	71					184
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	918	2	98	9	N	89	1	8			272
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	786	2	74	9	N	67	193	1			146
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1661	2	51	9	N	46					192
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2264	2	54	9	N	49					241

TOTAL GAS PROD: 11,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1694	2			N	-0-					165
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	1480	2			N	-0-					165
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					165
04	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	1283	2	9	9	N	8					173
05	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	1181	2			N	-0-					173
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-					173
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					173
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					173
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1516	2	149	9	N	135	1	8			307
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	199	1			108
11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1411	2			N	-0-					108
12	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	1339	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 17,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2211	2	195	9	N	177	200	1			202
02	1904	N	1715	-0-	-189	-0-	1715	2			N	-0-					202
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2264	2	12	9	N	11					213
04	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	1715	2	46	9	N	42					255
05	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1743	2	11	9	N	10					265
06	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	1823	2	40	9	N	36					301
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1803	2	153	9	N	139	192	1			248
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	2	69	9	N	63	196	1			115
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	21	9	N	19	3	8			131
10	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1745	2	161	9	N	146	187	1			90
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1801	2	66	9	N	60					150
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					180

TOTAL GAS PROD: 23,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			N	-0-					53
02	2800	X	2678	-0-	-122	-0-	2678	2			N	-0-					53
03	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	2			N	-0-					53
04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2843	2			N	-0-					53
05	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2906	2			N	-0-					53
06	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					53
07	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			N	-0-					53
08	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			N	-0-					53
09	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	2666	2			N	-0-					53
10	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	2557	2			N	-0-					53
11	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	2764	2			N	-0-					53
12	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 33,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5517	-0-	-280	-0-	5471	2	46	9	N	42					136
02	5180	X	4953	-0-	-227	-0-	4889	2	64	9	N	58					194
03	5735	X	5599	-0-	-136	-0-	5538	2	61	9	N	55					249
04	5340	X	4953	-0-	-387	-0-	4914	2	39	9	N	35					284
05	5518	X	5100	-0-	-418	-0-	5064	2	36	9	N	33	190	1			127
06	5430	X	5408	-0-	-22	-0-	5364	2	44	9	N	40					167
07	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5268	2	46	9	N	42					209
08	5611	X	4851	-0-	-760	-0-	4806	2	45	9	N	41					250
09	5400	X	4652	-0-	-748	-0-	4616	2	36	9	N	33	190	1	2	8	91
10	5580	X	4333	-0-	-1247	-0-	4286	2	47	9	N	43	1	8			133
11	5400	X	3661	-0-	-1739	-0-	3615	2	46	9	N	42	1	8			174
12	5301	X	3716	-0-	-1585	-0-	3686	2	30	9	N	27					201

TOTAL GAS PROD: 58,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					52
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					52
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1145	2	18	9	Y	16					68
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1175	2	221	9	Y	201	194	1			75
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1121	2	61	9	Y	55					130
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1104	2	53	9	Y	48					178
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1655	2	57	9	Y	52					230
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1731	2	23	9	Y	21	197	1	1	8	53
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	777	2	24	9	Y	22					75
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1209	2	42	9	Y	38					113
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11	2	8			122
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					85
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					85
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					85
04	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	2			N	-0-					85
05	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	1450	2			N	-0-					85
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					85
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					85
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					85
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1926	2	44	9	N	40	2	8			123
10	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1948	2	17	9	N	15					138
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					138
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 25,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6644	2	72	9	N	65					325
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6127	2	124	9	N	113	198	1			240
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4093	2	98	9	N	89	197	1			132
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2504	2	56	9	N	51					183
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6274	2	179	9	N	163	188	1			158
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5827	2	118	9	N	107					265
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5374	2	64	9	N	58	196	1			127
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5082	2	95	9	N	86	23	1			190
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4561	2	51	9	N	46	1	8			235
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4270	2	43	9	N	39	195	1	1	8	78
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4134	2	33	9	N	30					108
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4306	2	59	9	N	54					162

TOTAL GAS PROD: 60,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2622	2	24	9	N	22					165
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2361	2	8	9	N	7					172
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2560	2	11	9	N	10					182
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2518	2	25	9	N	23					205
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	2	35	9	N	32					237
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2339	2	8	9	N	7	179	1			65
07	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2385	2	14	9	N	13					78
08	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2258	2	21	9	N	19					97
09	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	2178	2	28	9	N	25					122
10	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2241	2	15	9	N	14	1	8			135
11	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2112	2	20	9	N	18					153
*12	3100	N	3441	-0-	341	341	3422	2	19	9	N	17					170

TOTAL GAS PROD: 29,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2307	2	3	9	Y	3					38
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2077	2	200	9	Y	182	165	1			55
03	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2331	2			Y	-0-					55
04	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2244	2	2	9	Y	2	2	8			55
05	2480	N	2230	-0-	-250	-0-	2228	2	2	9	Y	2	2	8			55
06	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2150	2	2	9	Y	2	2	8			55
07	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2159	2	59	9	Y	54	2	8			107
08	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2100	2	15	9	Y	14	1	8			120
09	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	1992	2	1	9	Y	1	1	8			120
10	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			Y	-0-					120
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2024	2			Y	-0-					120
12	2046	N	1059	-0-	-987	-0-	1059	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 24,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	2781	2	3	9	N	3	198	1			73
02	2464	N	2373	-0-	-91	-0-	2373	2			N	-0-					73
03	2790	N	2538	-0-	-252	-0-	2538	2			N	-0-					73
04	2700	N	2107	-0-	-593	-0-	2107	2			N	-0-					73
05	2635	N	2173	-0-	-462	-0-	2173	2			N	-0-					73
06	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	2198	2			N	-0-					73
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					73
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					73
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2303	2	2	9	N	2	2	8			73
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2373	2	45	9	N	41					114
11	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	2226	2	6	9	N	5					119
12	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2196	2	51	9	N	46					165

TOTAL GAS PROD: 28,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1896	-0-	-615	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2902	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	2					84
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	2	3	9	N	3					87
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1678	2	33	9	N	30					117
04	1740	N	1300	-0-	-440	-0-	1285	2	15	9	N	14					131
05	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1420	2	24	9	N	22					153
06	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1402	2	15	9	N	14					167
07	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1271	2	14	9	N	13					180
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	N	10					190
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1400	2	6	9	N	5	1	8			194
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	N	8					202
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1373	2	6	9	N	5					207
12	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2716	2	14	9	N	13					158
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2395	2	17	9	N	15					173
03	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	2609	2	9	9	N	8					181
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2576	2	11	9	N	10					191
05	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2623	2	11	9	N	10					201
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2534	2	9	9	N	8	1	8			208
07	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	2614	2	12	9	N	11	1	8			218
08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					218
09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	2492	2			N	-0-					218
10	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2534	2	2	9	N	2					220
11	2580	N	2481	-0-	-99	-0-	2469	2	12	9	N	11	1	8			230
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4779	2	15	9	N	14					245
02	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	4299	2			N	-0-					245
03	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	4803	2			N	-0-					245
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4607	2	61	9	N	55					300
05	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					300
06	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4498	2			N	-0-					300
07	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4554	2	6	9	N	5					305
08	4805	X	4210	-0-	-595	-0-	4164	2	46	9	N	42	197	1			150
09	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	4165	2	39	9	N	35	1	8			184
10	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4343	2	52	9	N	47	1	8			230
11	4500	X	4220	-0-	-280	-0-	4185	2	35	9	N	32	194	1			68
12	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4217	2	30	9	N	27					95

TOTAL GAS PROD: 53,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2497	-0-	-262	-0-	2494	2	3	9	N	3	3	8			37
02	2380	N	2220	-0-	-160	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8			37
03	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	8			37
04	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	2378	2	1	9	N	1	1	8			37
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			37
06	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2262	2	2	9	N	2	2	8			37
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	8			37
08	2418	N	1880	-0-	-538	-0-	1878	2	2	9	N	2	2	8			37
09	2250	N	1758	-0-	-492	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			37
10	2325	N	1687	-0-	-638	-0-	1670	2	17	9	N	15	2	8			50
11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	1718	2	2	9	N	2					52
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 25,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1621	2	2	9	N	2	2	8			25
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	1506	2			N	-0-					25
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					25
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1915	2	2	9	N	2	2	8			25
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2	2	8			25
07	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-					25
08	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	1414	2	1	9	N	1	1	8			25
09	1920	N	1358	-0-	-562	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			25
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			25
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					25
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2490	2	12	9	N	11					114
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					114
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2430	2	21	9	N	19	65	1			68
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					68
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1853	2	35	9	N	32					100
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2131	2	28	9	N	25					125
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2074	2	13	9	N	12					137
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2019	2	21	9	N	19					156
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	N	13					169
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2050	2	23	9	N	21					190
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1831	2	33	9	N	30	1	8			219
12	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1778	2	7	9	N	6	194	1			31

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1086	2	19	9	N	17					237
02	2044	N	1666	-0-	-378	-0-	1579	2	87	9	N	79	193	1			123
03	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	1754	2	6	9	N	5					128
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1803	2	24	9	N	22					150
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33					183
06	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	948	2	74	9	N	67					250
07	3100	N	5794	-0-	2694	2694	5792	2	2	9	N	2					252
08	3100	N	6398	-0-	3298	5992	6367	2	31	9	N	28					280
09	3000	N	6034	-0-	3034	9026	5870	2	164	9	N	149	194	1			235
10	15397	X	6371	-0-	-9026	-0-	6338	2	33	9	N	30	5	8			260
11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5843	2	29	9	N	26	194	1			92
*12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4796	2	37	9	N	34	6	8			120

TOTAL GAS PROD: 44,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

01	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	3884	2	15	9	N	14	197	1			50
02	3724	X	3150	-0-	-574	-0-	3122	2	28	9	N	25					75
03	4123	X	3418	-0-	-705	-0-	3393	2	25	9	N	23					98
04	3930	X	3071	-0-	-859	-0-	3049	2	22	9	N	20					118
05	3906	X	3087	-0-	-819	-0-	3062	2	25	9	N	23					141
06	3780	X	2740	-0-	-1040	-0-	2714	2	26	9	N	24					165
07	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3133	2	13	9	N	12	1	8			176
08	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3379	2	29	9	N	26	1	8			201
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3399	2	1	9	N	1	1	8			201
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3697	2	35	9	N	32	184	1	3	8	46
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3517	2	22	9	N	20	1	8			65
12	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3449	2	20	9	N	18					83

TOTAL GAS PROD: 40,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1629	2	28	9	N	25					50
02	1428	N	1405	-0-	-23	-0-	1405	2			N	-0-					50
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5					55
04	3000	N	3107	-0-	107	107	3103	2	4	9	N	4					59
05	3100	N	3073	-0-	-27	80	3073	2			N	-0-					59
06	2907	N	2827	-0-	-80	-0-	2826	2	1	9	N	1					60
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					60
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					60
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2964	2	4	9	N	4	4	8			60
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13	3	8			70
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	N	1	1	8			70
*12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 30,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	4194	2	43	9	N	39					237
02	4144	X	3693	-0-	-451	-0-	3654	2	39	9	N	35	199	1			73
03	5270	X	4177	-0-	-1093	-0-	4134	2	43	9	N	39					112
04	5100	X	4116	-0-	-984	-0-	4074	2	42	9	N	38					150
05	5270	X	4007	-0-	-1263	-0-	3957	2	50	9	N	45					195
06	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	3981	2	30	9	N	27					222
07	4247	X	4108	-0-	-139	-0-	4074	2	34	9	N	31	178	1			75
08	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4009	2	24	9	N	22					97
09	4110	X	3817	-0-	-293	-0-	3797	2	20	9	N	18					115
10	4154	X	3645	-0-	-509	-0-	3608	2	37	9	N	34					149
11	4020	X	3326	-0-	-694	-0-	3311	2	15	9	N	14	1	8			162
12	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3376	2	189	9	N	172					334

TOTAL GAS PROD: 46,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					108
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					108
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					108
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					108
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					108
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					108
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					108
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	8			108
09	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	2			Y	-0-					108
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					108
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	Y	4					58
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					58
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					58
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					58
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1609	2	2	9	Y	2					60
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	Y	5					65
07	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1575	2	2	9	Y	2					67
08	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1569	2	2	9	Y	2					69
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1539	2			Y	-0-	58	1			11
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					11
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			Y	-0-					11
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4					15

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

01	4650	X	3133	-0-	-1517	-0-	3085	2	48	9	Y	44					191
02	4200	X	2525	-0-	-1675	-0-	2524	2	1	9	Y	1					192
03	4650	X	2323	-0-	-2327	-0-	2323	2			Y	-0-					192
04	4470	X	1997	-0-	-2473	-0-	1997	2			Y	-0-					192
05	4526	X	2356	-0-	-2170	-0-	2348	2	8	9	Y	7					199
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-	171	1			28
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					28
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					28
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2753	2	21	9	Y	19					47
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					47
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					47
12	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	2101	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 28,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2071	2	4	9	Y	4					58
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					58
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			Y	-0-					58
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			Y	-0-					58
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	Y	2					60
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2416	2	7	9	Y	6					66
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	Y	1					67
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	2	2	9	Y	2					69
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	10
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	2	1	9	Y	1					11
12	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	1821	2	4	9	Y	4					15

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3	3	8			83
02	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	1993	2	53	9	N	48	1	8			130
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2228	2	41	9	N	37					167
04	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8			167
05	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2099	2	2	9	N	2	2	8			167
06	2190	N	1581	-0-	-609	-0-	1581	2			N	-0-					167
07	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	1612	2			N	-0-					167
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2061	2	3	9	N	3	2	8			168
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2139	2	28	9	N	25	3	8			190
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2459	2	66	9	N	60	8	8			242
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12	9	N	11	196	1	2	8	55
12	2232	N	1425	-0-	-807	-0-	1425	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5215	2	21	9	N	19					143
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5201	2	22	9	N	20					163
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5976	2	14	9	N	13					176
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5870	2	35	9	N	32					208
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6169	2	23	9	N	21					229
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5992	2	19	9	N	17	190	1			56
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6254	2	35	9	N	32					88
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6404	2	18	9	N	16					104
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6217	2	10	9	N	9					113
10	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6461	2	11	9	N	10					123
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6274	2	24	9	N	22	1	8			144
*12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6238	2	19	9	N	17					161

TOTAL GAS PROD: 72,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3081	2	11	9	Y	10	94	1			13
02	2828	X	2636	-0-	-192	-0-	2636	2			Y	-0-					13
03	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	2829	2	90	9	Y	82	83	1	1	8	11
04	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2841	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2956	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	3000	X	2317	-0-	-683	-0-	2316	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	2919	2	2	9	Y	2	2	8			11
08	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	2860	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					11
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					11
11	2820	X	2697	-0-	-123	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8			11
*12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 34,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3522	-0-	422	3914	3522	2			Y	-0-					-0-
02	8202	X	4288	-0-	-3914	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2200	-0-	-80	-0-	2198	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2356	X	2010	-0-	-346	-0-	2008	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1950	X	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1847	-0-	-168	-0-	1845	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2015	X	1732	-0-	-283	-0-	1730	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1950	X	1575	-0-	-375	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	2421	2	45	9	N	41					172
02	2268	N	2087	-0-	-181	-0-	2056	2	31	9	N	28					200
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2542	2	48	9	N	44	195	1			49
04	3000	N	3455	-0-	455	455	3396	2	59	9	N	54					103
05	3100	N	4213	-0-	1113	1568	4158	2	55	9	N	50					153
06	3000	N	4082	-0-	1082	2650	4042	2	40	9	N	36					189
07	7320	X	4670	-0-	-2650	-0-	4642	2	28	9	N	25	179	1			35
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3619	2	35	9	N	32					67
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3902	2	40	9	N	36	7	8			96
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3899	2	42	9	N	38	6	8			128
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4090	2	35	9	N	32	2	8			158
*12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4278	2	28	9	N	25					183

TOTAL GAS PROD: 43,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	2432	2			N	-0-					152
02	2632	X	2154	-0-	-478	-0-	2135	2	19	9	N	17					169
03	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	2313	2	44	9	N	40	182	1			27
04	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			N	-0-					27
05	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	2282	2			N	-0-					27
06	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2			N	-0-					27
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					27
08	2294	N	1798	-0-	-496	-0-	1798	2			N	-0-					27
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					27
10	2356	N	1726	-0-	-630	-0-	1726	2			N	-0-					27
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2226	2	3	9	N	3	3	8			27
*12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2535	2	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 26,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4966	-0-	-986	-0-	4966	2			N	-0-					125
02	5376	X	4368	-0-	-1008	-0-	4366	2	2	9	N	2					127
03	5518	X	4775	-0-	-743	-0-	4775	2			N	-0-					127
04	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	4543	2	28	9	N	25					152
05	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4642	2	45	9	N	41					193
06	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4644	2	33	9	N	30	180	1			43
07	4836	X	4762	-0-	-74	-0-	4729	2	33	9	N	30					73
08	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	4604	2	37	9	N	34					107
09	4680	X	4556	-0-	-124	-0-	4525	2	31	9	N	28	5	8			130
10	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	4419	2	37	9	N	34	6	8			158
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4800	2	68	9	N	62	185	1	2	8	33
12	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4527	2	37	9	N	34					67

TOTAL GAS PROD: 55,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			N	-0-					154
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					154
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					154
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2581	2	26	9	N	24					178
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					178
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					178
07	2356	N	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					178
08	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2			N	-0-					178
09	2280	N	1819	-0-	-461	-0-	1819	2			N	-0-					178
10	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1823	2	1	9	N	1	1	8			178
11	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	1674	2	7	9	N	6					184
12	1891	N	1013	-0-	-878	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			184

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2971	2	45	9	N	41	3	8			178
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2692	2	62	9	N	56	1	8			233
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3032	2	76	9	N	69	197	1			105
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2890	2	2	9	N	2	2	8			105
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2888	2	3	9	N	3	3	8			105
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2802	2	3	9	N	3	3	8			105
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	2	2	8			105
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2968	2	10	9	N	9	1	8			113
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			113
10	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2989	2	2	9	N	2	2	8			113
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					113
*12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 33,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-		-0-		4077	2	9	9	Y	8					28
02	3556	X	3514	-0-	-42		-0-		3506	2	8	9	Y	7					35
03	3937	X	3868	-0-	-69		-0-		3857	2	11	9	Y	10					45
04	3960	X	3408	-0-	-552		-0-		3363	2	45	9	Y	41					86
05	4092	X	3544	-0-	-548		-0-		3535	2	9	9	Y	8					94
06	3480	X	3227	-0-	-253		-0-		3227	2			Y	-0-					94
07	3596	X	3036	-0-	-560		-0-		3022	2	14	9	Y	13	63	1			44
08	3596	X	3120	-0-	-476		-0-		3079	2	41	9	Y	37					81
09	3420	X	2963	-0-	-457		-0-		2949	2	14	9	Y	13	65	1	4	8	25
10	3534	X	3011	-0-	-523		-0-		3005	2	6	9	Y	5	3	8			27
11	3240	X	2919	-0-	-321		-0-		2918	2	1	9	Y	1	1	8			27
12	3131	X	2610	-0-	-521		-0-		2547	2	63	9	Y	57	64	1			20

TOTAL GAS PROD: 39,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4736	-0-	-317		-0-		4728	2	8	9	Y	7					28
02	4498	X	4498	-0-	-0-		-0-		4490	2	8	9	Y	7					35
03	4898	X	4738	-0-	-160		-0-		4726	2	12	9	Y	11					46
04	4590	X	4431	-0-	-159		-0-		4386	2	45	9	Y	41					87
05	4991	X	4654	-0-	-337		-0-		4645	2	9	9	Y	8					95
06	4380	X	4315	-0-	-65		-0-		4315	2			Y	-0-					95
07	4526	X	4153	-0-	-373		-0-		4138	2	15	9	Y	14	65	1			44
08	4526	X	4072	-0-	-454		-0-		4032	2	40	9	Y	36					80
09	4380	X	4079	-0-	-301		-0-		4065	2	14	9	Y	13	64	1	4	8	25
10	4526	X	4095	-0-	-431		-0-		4089	2	6	9	Y	5	3	8			27
11	4320	X	3898	-0-	-422		-0-		3897	2	1	9	Y	1	1	8			27
12	4216	X	4118	-0-	-98		-0-		4050	2	68	9	Y	62	67	1			22

TOTAL GAS PROD: 51,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4125	-0-	1025	2700	4112	2	13	9	N	12					232
02	5723	X	3023	-0-	-2700	-0-	2973	2	50	9	N	45					277
03	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	2720	2	48	9	N	44	191	1			130
04	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	2379	2	17	9	N	15					145
05	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	2294	2	22	9	N	20					165
06	2730	X	2328	-0-	-402	-0-	2265	2	63	9	N	57					222
07	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	2189	2	36	9	N	33					255
08	2759	X	2141	-0-	-618	-0-	2098	2	43	9	N	39	196	1			98
09	2400	X	2257	-0-	-143	-0-	2185	2	72	9	N	65					163
10	2418	X	2255	-0-	-163	-0-	2227	2	28	9	N	25					188
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2178	2	41	9	N	37					225
12	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2084	2	44	9	N	40	196	1	2	8	67

TOTAL GAS PROD: 30,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-					200
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			200
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					200
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					200
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			200
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1911	2	72	9	N	65	10	8			255
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1568	2	21	9	N	19	191	1	5	8	78
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	2	6	9	N	5	5	8			78
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	N	5	5	8			78
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1820	2	8	9	N	7	7	8			78
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	N	2	2	8			78
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 16,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	N	2	2	8			158
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			158
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					158
04	1410	N	932	-0-	-478	-0-	932	2			N	-0-					158
05	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8			158
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1330	2	2	9	N	2	2	8			158
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					158
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			158
09	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	1006	2	1	9	N	1	1	8			158
10	1085	N	888	-0-	-197	-0-	887	2	1	9	N	1	1	8			158
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					158
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					235
02	3948	X	2444	-0-	-1504	-0-	2444	2			N	-0-					235
03	4371	X	2444	-0-	-1927	-0-	2444	2			N	-0-					235
04	4230	X	2500	-0-	-1730	-0-	2500	2			N	-0-					235
05	4371	X	2946	-0-	-1425	-0-	2944	2	2	9	N	2					237
06	4230	X	3213	-0-	-1017	-0-	3213	2			N	-0-					237
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					237
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					237
09	3210	X	2984	-0-	-226	-0-	2884	2	100	9	N	91					328
10	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3048	2	12	9	N	11	194	1			145
11	3210	X	2962	-0-	-248	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			145
12	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 35,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7583	2	9	9	Y	8					33
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5710	2	14	9	Y	13					46
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6619	2	29	9	Y	26					72
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5910	2	48	9	Y	44	89	1			27
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5885	2	43	9	Y	39					66
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5786	2	76	9	Y	69	90	1			45
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7139	2	66	9	Y	60					105
08	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6655	2	39	9	Y	35	89	1			51
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6165	2	44	9	Y	40					91
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4992	2	31	9	Y	28	85	1			34
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5781	2	37	9	Y	34	1	8			67
*12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6357	2	40	9	Y	36	86	1			17

TOTAL GAS PROD: 75,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15486 PERF.12341 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-		2188	2	2	9	Y	2	2	8			48
02	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-		1823	2	1	9	Y	1	1	8			48
03	2015	N	1670	-0-		-345	-0-		1670	2			Y	-0-					48
04	1950	N	1798	-0-		-152	-0-		1798	2			Y	-0-					48
05	2015	N	1689	-0-		-326	-0-		1689	2			Y	-0-					48
06	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-		2007	2	1	9	Y	1	1	8			48
07	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-		2150	2	1	9	Y	1	1	8			48
08	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-		1876	2			Y	-0-					48
09	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-		1698	2	1	9	Y	1	1	8			48
10	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-		1713	2	1	9	Y	1	1	8			48
11	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-		1498	2			Y	-0-					48
12	1736	N	1486	-0-		-250	-0-		1486	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-		2486	2	2	9	N	2	2	8			145
02	2240	N	1997	-0-		-243	-0-		1996	2	1	9	N	1	1	8			145
03	2573	N	2264	-0-		-309	-0-		2264	2			N	-0-					145
04	2400	N	2166	-0-		-234	-0-		2165	2	1	9	N	1	1	8			145
05	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-		2257	2	1	9	N	1	1	8			145
06	2190	N	2151	-0-		-39	-0-		2148	2	3	9	N	3	3	8			145
07	2232	N	2179	-0-		-53	-0-		2178	2	1	9	N	1	1	8			145
08	2263	N	2169	-0-		-94	-0-		2166	2	3	9	N	3	3	8			145
09	2160	N	1971	-0-		-189	-0-		1971	2			N	-0-					145
10	2170	N	1957	-0-		-213	-0-		1956	2	1	9	N	1	1	8			145
11	2100	N	1852	-0-		-248	-0-		1852	2			N	-0-					145
12	2046	N	1872	-0-		-174	-0-		1872	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 25,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2935	2	2	9	N	2					99
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2625	2	7	9	N	6					105
03	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					105
04	2760	N	2759	-0-	-1	-0-	2722	2	37	9	N	34					139
05	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	2533	2	1	9	N	1					140
06	2760	N	2602	-0-	-158	-0-	2602	2			N	-0-					140
07	2852	N	2734	-0-	-118	-0-	2717	2	17	9	N	15					155
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2560	2	26	9	N	24					179
09	2610	N	2468	-0-	-142	-0-	2455	2	13	9	N	12	2	8			189
10	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	2610	2	10	9	N	9	1	8			197
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2699	2	43	9	N	39	200	1			36
12	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2472	2	8	9	N	7					43

TOTAL GAS PROD: 32,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

01	T. A.		2674	-0-	2674	4652	2674	2			N	-0-					28
02	T. A.		1142	-0-	1142	5794	1142	2			N	-0-					28
03	8133	X	2339	-0-	-5794	-0-	2306	2	33	9	N	30					58
04	2580	X	2453	-0-	-127	-0-	2433	2	20	9	N	18	1	8			75
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2735	2	4	9	N	4	2	8			77
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3656	2	9	9	N	8	3	8			82
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					82
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					82
09	3180	X	2621	-0-	-559	-0-	2621	2			N	-0-					82
10	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3179	2	15	9	N	14	3	8			93
11	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	3068	2	61	9	N	55	1	8			147
12	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2618	2	36	9	N	33					180

TOTAL GAS PROD: 33,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3401	2	11	9	N	10	201	1			32
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3215	2	22	9	N	20					52
03	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3473	2	19	9	N	17					69
04	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	2800	2	14	9	N	13					82
05	3596	X	2676	-0-	-920	-0-	2644	2	32	9	N	29					111
06	3480	X	2994	-0-	-486	-0-	2970	2	24	9	N	22					133
07	3596	X	3141	-0-	-455	-0-	3124	2	17	9	N	15					148
08	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3192	2	22	9	N	20					168
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3103	2	21	9	N	19	2	8			185
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3230	2	20	9	N	18					203
11	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	3001	2	21	9	N	19					222
12	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	2849	2	21	9	N	19	196	1			45

TOTAL GAS PROD: 37,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					20
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					20
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					20
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			Y	-0-					20
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			Y	-0-					20
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			Y	-0-					20
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			Y	-0-					20
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					20
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6359	2	3	9	Y	3	3	8			20
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6026	2	4	9	Y	4	4	8			20
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5707	2	1	9	Y	1	1	8			20
12	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	6273	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 67,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2448	2	9	9	Y	8					32
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3048	2	14	9	Y	13					45
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3579	2	28	9	Y	25					70
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3046	2	45	9	Y	41	85	1			26
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2922	2	39	9	Y	35					61
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4634	2	69	9	Y	63	83	1			41
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5951	2	64	9	Y	58					99
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5973	2	37	9	Y	34	84	1			49
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5064	2	42	9	Y	38					87
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5216	2	30	9	Y	27	81	1			33
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5450	2	36	9	Y	33	1	8			65
12	5022	X	3465	-0-	-1557	-0-	3433	2	32	9	Y	29	80	1			14

TOTAL GAS PROD: 51,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3980	2	15	9	Y	14					31
02	3920	X	3523	-0-	-397	-0-	3504	2	19	9	Y	17	22	1			26
03	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4046	2	21	9	Y	19	22	1			23
04	4200	X	3932	-0-	-268	-0-	3910	2	22	9	Y	20	22	1			21
05	4340	X	4141	-0-	-199	-0-	4115	2	26	9	Y	24	22	1			23
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4658	2	18	9	Y	16	21	1			18
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4907	2	15	9	Y	14					32
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4719	2	14	9	Y	13	37	1			8
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4828	2	13	9	Y	12	1	8			19
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4803	2	14	9	Y	13	1	8			31
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4784	2	12	9	Y	11	22	1			20
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4672	2	24	9	Y	22	22	1			20

TOTAL GAS PROD: 53,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	3153	2	52	9	N	47					190
02	3416	X	2937	-0-	-479	-0-	2882	2	55	9	N	50					240
03	3751	X	1725	-0-	-2026	-0-	1722	2	3	9	N	3					243
04	3480	X	2598	-0-	-882	-0-	2535	2	63	9	N	57	193	1			107
05	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3210	2	47	9	N	43					150
06	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2953	2	30	9	N	27					177
07	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2944	2	22	9	N	20					197
08	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	2965	2	29	9	N	26					223
09	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	2940	2	37	9	N	34	197	1	6	8	54
10	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2934	2	39	9	N	35	5	8			84
11	2970	X	2208	-0-	-762	-0-	2197	2	11	9	N	10	2	8			92
12	3069	X	1878	-0-	-1191	-0-	1858	2	20	9	N	18					110

TOTAL GAS PROD: 32,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	4509	2	11	9	N	10					116
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	3798	2			N	-0-					116
03	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	4480	2			N	-0-					116
04	4560	X	4223	-0-	-337	-0-	4223	2			N	-0-					116
05	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	4330	2			N	-0-					116
06	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	4077	2	129	9	N	117	188	1			45
07	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	4254	2			N	-0-					45
08	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	4259	2			N	-0-					45
09	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	4087	2	1	9	N	1	1	8			45
10	4340	X	4228	-0-	-112	-0-	4228	2			N	-0-					45
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4058	2	283	9	N	257	195	1	1	8	106
12	4247	X	4037	-0-	-210	-0-	4037	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 50,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	3133	2	84	9	N	76	194	1			220
02	3024	X	2979	-0-	-45	-0-	2759	2	220	9	N	200	200	1			220
03	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3063	2	213	9	N	194	199	1			215
04	3360	X	3352	-0-	-8	-0-	3195	2	157	9	N	143					358
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3240	2	140	9	N	127	197	1			288
06	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	3023	2	15	9	N	14					302
07	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	3023	2	3	9	N	3					305
08	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	3076	2	88	9	N	80					385
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3410	2	89	9	N	81	391	1	2	8	73
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3598	2	66	9	N	60	3	8			130
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3815	2	3	9	N	3	3	8			130
12	3627	X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 39,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1631	-0-	-446	-0-	1631	2			Y	-0-					20
02	1652	N	1251	-0-	-401	-0-	1251	2			Y	-0-					20
03	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			Y	-0-					20
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					20
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					20
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					20
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					20
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					20
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1535	2	3	9	Y	3	3	8			20
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	2	4	9	Y	4	4	8			20
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	Y	1	1	8			20
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2845	2	8	9	Y	7					27
02	2688	X	2535	-0-	-153	-0-	2527	2	8	9	Y	7					34
03	3503	X	2882	-0-	-621	-0-	2871	2	11	9	Y	10					44
04	3390	X	2835	-0-	-555	-0-	2790	2	45	9	Y	41					85
05	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	2983	2	9	9	Y	8					93
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					93
07	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2779	2	14	9	Y	13	63	1			43
08	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2782	2	41	9	Y	37					80
09	2910	X	2425	-0-	-485	-0-	2415	2	10	9	Y	9	64	1			25
10	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2562	2	2	9	Y	2					27
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					27
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2877	2	70	9	Y	64	68	1			23

TOTAL GAS PROD: 33,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5113	2	83	9	N	75					191
02	4592	X	4523	-0-	-69	-0-	4461	2	62	9	N	56	194	1			53
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5270	2	72	9	N	65					118
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5463	2	88	9	N	80					198
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5380	2	73	9	N	66	191	1			73
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4990	2	127	9	N	115					188
07	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4851	2	59	9	N	54	194	1			48
08	5084	X	4907	-0-	-177	-0-	4832	2	75	9	N	68					116
09	4920	X	4619	-0-	-301	-0-	4553	2	66	9	N	60					176
10	5084	X	4677	-0-	-407	-0-	4604	2	73	9	N	66	196	1	1	8	45
11	4920	X	4615	-0-	-305	-0-	4540	2	75	9	N	68					113
12	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4739	2	61	9	N	55	3	8			165

TOTAL GAS PROD: 59,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2813	2	1	9	Y	1					3
02	3360	X	1424	-0-	-1936	-0-	1423	2	1	9	Y	1					4
03	3286	X	1551	-0-	-1735	-0-	1548	2	3	9	Y	3					7
04	3180	X	2031	-0-	-1149	-0-	2027	2	4	9	Y	4	8	1			3
05	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	1801	2	3	9	Y	3					6
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	Y	7	9	1			4
07	1271	X	437	-0-	-834	-0-	430	2	7	9	Y	6					10
08	1271	N	398	-0-	-873	-0-	394	2	4	9	Y	4	9	1			5
09	1230	N	961	-0-	-269	-0-	957	2	4	9	Y	4					9
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	418	2	2	9	Y	2	8	1			3
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5	1	8			7
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2620	-0-	-356	-0-	2617	2	3	9	N	3	3	8			13
02	2772	X	2282	-0-	-490	-0-	2281	2	1	9	N	1	1	8			13
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3049	2	33	9	N	30					43
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2932	2	150	9	N	136	1	8			178
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3109	2	31	9	N	28	1	8			205
06	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	2840	2	12	9	N	11	192	1	1	8	23
07	3069	X	2596	-0-	-473	-0-	2594	2	2	9	N	2	2	8			23
08	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	2503	2	88	9	N	80	3	8			100
09	2970	X	2298	-0-	-672	-0-	2259	2	39	9	N	35	2	8			133
10	3069	X	2096	-0-	-973	-0-	2040	2	56	9	N	51	2	8			182
11	2850	X	1975	-0-	-875	-0-	1934	2	41	9	N	37	1	8			218
12	2604	X	1668	-0-	-936	-0-	1668	2			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 30,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	755	-0-	-857	-0-	693	2	62	9	N	56	10	8			155
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					155
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					155
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3750	-0-	-466	-0-	3685	2	65	9	Y	59					125
02	3696	X	3654	-0-	-42	-0-	3580	2	74	9	Y	67	89	1			103
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3787	2	85	9	Y	77	88	1			92
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3897	2	81	9	Y	74	85	1			81
05	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	3816	2	102	9	Y	93	85	1			89
06	3930	X	3693	-0-	-237	-0-	3623	2	70	9	Y	64	83	1			70
07	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	3891	2	65	9	Y	59					129
08	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3836	2	56	9	Y	51	150	1			30
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	3695	2	50	9	Y	45					75
10	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	3872	2	55	9	Y	50	1	8			124
11	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	3727	2	48	9	Y	44	87	1			81
12	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	3868	2	96	9	Y	87	88	1			80

TOTAL GAS PROD: 46,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5030	2	65	9	Y	59					125
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4669	2	75	9	Y	68	90	1			103
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5223	2	87	9	Y	79	89	1			93
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5056	2	84	9	Y	76	86	1			83
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5045	2	106	9	Y	96	87	1			92
06	5130	X	4450	-0-	-680	-0-	4381	2	69	9	Y	63	85	1			70
07	5301	X	4446	-0-	-855	-0-	4382	2	64	9	Y	58					128
08	5301	X	4475	-0-	-826	-0-	4420	2	55	9	Y	50	148	1			30
09	5130	X	4412	-0-	-718	-0-	4361	2	51	9	Y	46	1	8			75
10	5146	X	4310	-0-	-836	-0-	4257	2	53	9	Y	48	1	8			122
11	4440	X	4086	-0-	-354	-0-	4036	2	50	9	Y	45	86	1			81
12	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	3908	2	95	9	Y	86	87	1			80

TOTAL GAS PROD: 55,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3384	2	17	9	Y	15	26	1			8
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	Y	8					16
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3125	2	25	9	Y	23	26	1			13
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3067	2	45	9	Y	41	27	1			27
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3006	2	51	9	Y	46	52	1			21
06	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2691	2	46	9	Y	42	27	1			36
07	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2612	2	35	9	Y	32	54	1			14
08	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2521	2	35	9	Y	32	27	1			19
09	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	2591	2	33	9	Y	30	27	1			22
10	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2890	2	19	9	Y	17	27	1			12
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3003	2	19	9	Y	17					29
12	2449	X	1852	-0-	-597	-0-	1819	2	33	9	Y	30	28	1			31

TOTAL GAS PROD: 33,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3524	2	28	9	Y	25	67	1			61
02	3612	X	3333	-0-	-279	-0-	3297	2	36	9	Y	33					94
03	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	3668	2	26	9	Y	24	65	1			53
04	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	3763	2	37	9	Y	34					87
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3983	2	34	9	Y	31	66	1			52
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3769	2	37	9	Y	34					86
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3927	2	22	9	Y	20	65	1			41
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3904	2	23	9	Y	21					62
09	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	3348	2	17	9	Y	15	3	8			74
10	3813	X	2472	-0-	-1341	-0-	2468	2	4	9	Y	4	4	8			74
11	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	3314	2	1	9	Y	1	1	8			74
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 42,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4616	-0-	-344	-0-	4544	2	72	9	N	65	190	1			98
02	4480	X	4281	-0-	-199	-0-	4229	2	52	9	N	47					145
03	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4673	2	58	9	N	53					198
04	4470	X	4468	-0-	-2	-0-	4409	2	59	9	N	54					252
05	4743	X	4655	-0-	-88	-0-	4581	2	74	9	N	67	192	1			127
06	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	3918	2	55	9	N	50					177
07	4743	X	4231	-0-	-512	-0-	4180	2	51	9	N	46					223
08	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	4320	2	44	9	N	40					263
09	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	3954	2	30	9	N	27	182	1	3	8	105
10	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4139	2	50	9	N	45	5	8			145
11	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	4184	2	43	9	N	39	1	8			183
12	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4093	2	22	9	N	20					203

TOTAL GAS PROD: 51,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1203	2	4	9	Y	4					58
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					58
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					58
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					58
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	Y	2					60
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1374	2	7	9	Y	6					66
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1337	2	1	9	Y	1					67
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1240	2	2	9	Y	2					69
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			Y	-0-	58	1			11
10	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			Y	-0-					11
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			Y	-0-					11
12	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1016	2	4	9	Y	4					15

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

01	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2750	2	6	9	N	5					195
02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2710	2	23	9	N	21					216
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3148	2	15	9	N	14					230
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					230
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3089	2	7	9	N	6					236
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3151	2	40	9	N	36	194	1			78
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3175	2	19	9	N	17					95
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3136	2	18	9	N	16					111
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3080	2	17	9	N	15					126
10	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3089	2	11	9	N	10					136
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	2962	2	19	9	N	17					153
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2924	2	46	9	N	42					195

TOTAL GAS PROD: 36,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4001	2	62	9	N	56					212
02	3948	X	3794	-0-	-154	-0-	3788	2	6	9	N	5					217
03	4278	X	3601	-0-	-677	-0-	3587	2	14	9	N	13	198	1			32
04	4080	X	3413	-0-	-667	-0-	3357	2	56	9	N	51					83
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4686	2	30	9	N	27					110
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4204	2	48	9	N	44					154
07	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	3835	2	120	9	N	109	199	1			64
08	4557	X	3797	-0-	-760	-0-	3729	2	68	9	N	62					126
09	4410	X	3618	-0-	-792	-0-	3532	2	86	9	N	78	6	8			198
10	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3541	2	98	9	N	89	202	1	5	8	80
11	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4110	2	65	9	N	59	1	8			138
*12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4874	2	54	9	N	49					187

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3083	-0-	-761	-0-	3068	2	15	9	N	14					156
02	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2591	2	41	9	N	37					193
03	3844	X	2638	-0-	-1206	-0-	2609	2	29	9	N	26					219
04	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3060	2	62	9	N	56					275
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3621	2	43	9	N	39	199	1			115
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3979	2	64	9	N	58					173
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3862	2	45	9	N	41					214
08	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3585	2	33	9	N	30					244
09	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3483	2	41	9	N	37	200	1	1	8	80
10	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3631	2	42	9	N	38	1	8			117
11	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	3333	2	42	9	N	38	1	8			154
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 37,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4557	-0-	-155	-0-	4529	2	28	9	Y	25	67	1			61
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4971	2	37	9	Y	34					95
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5471	2	25	9	Y	23	66	1			52
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5275	2	37	9	Y	34					86
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5100	2	33	9	Y	30	65	1			51
06	5370	X	4803	-0-	-567	-0-	4767	2	36	9	Y	33					84
07	5549	X	5063	-0-	-486	-0-	5040	2	23	9	Y	21	64	1			41
08	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	4862	2	22	9	Y	20					61
09	5310	X	4823	-0-	-487	-0-	4808	2	15	9	Y	14	3	8			72
10	5146	X	5047	-0-	-99	-0-	5043	2	4	9	Y	4	4	8			72
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4992	2	1	9	Y	1	1	8			72
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 60,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2620	-0-	-666	-0-	2606	2	14	9	Y	13	19	1			7
02	2716	X	2307	-0-	-409	-0-	2300	2	7	9	Y	6					13
03	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	2734	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2766	2	39	9	Y	35	23	1			23
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2733	2	42	9	Y	38	44	1			17
06	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	2569	2	39	9	Y	35	22	1			30
07	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2634	2	28	9	Y	25	44	1			11
08	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	2712	2	30	9	Y	27	22	1			16
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2788	2	29	9	Y	26	23	1	1	8	18
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2758	2	17	9	Y	15	23	1			10
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2687	2	14	9	Y	13					23
12	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2445	2	24	9	Y	22	22	1			23

TOTAL GAS PROD: 32,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					184
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					184
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	779	2	52	9	N	47	198	1			33
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					33
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					33
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	2			N	-0-					33
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1464	2	135	9	N	123	4	8			152
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2470	2	96	9	N	87	9	8			230
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2074	2	44	9	N	40	189	1	8	8	73
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	2	3	9	N	3	3	8			73
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3	3	8			73
*12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 17,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1					5
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	2					7
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	4					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			4
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7					11
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	903	2	12	9	Y	11	15	1			7
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	Y	10					17
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	15	1			9
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1339	2	8	9	Y	7					16
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	Y	2	14	1			4
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	Y	7	1	8			10
12	1395	N	901	-0-	-494	-0-	897	2	4	9	Y	4	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5399	2	22	9	Y	20					83
02	4760	X	4695	-0-	-65	-0-	4647	2	48	9	Y	44	70	1			57
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5575	2	51	9	Y	46					103
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5144	2	9	9	Y	8	72	1			39
05	5270	X	4905	-0-	-365	-0-	4854	2	51	9	Y	46					85
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5596	2	33	9	Y	30					115
07	5611	X	5357	-0-	-254	-0-	5306	2	51	9	Y	46	67	1			94
08	5611	X	5248	-0-	-363	-0-	5206	2	42	9	Y	38	67	1			65
09	5520	X	5194	-0-	-326	-0-	5160	2	34	9	Y	31	68	1			28
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5744	2	42	9	Y	38					66
11	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	5448	2	35	9	Y	32	67	1	2	8	29
*12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5603	2	39	9	Y	35					64

TOTAL GAS PROD: 64,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	694	2	29	9	N	26					51
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					51
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	5					56
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2733	2	4	9	N	4					60
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					60
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	2	1	9	N	1					61
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					61
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					61
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2824	2	4	9	N	4	4	8			61
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2256	2	14	9	N	13	3	8			71
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			71
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	1					72

TOTAL GAS PROD: 22,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - P/A 04/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5173	2	91	9	Y	83	146	1			45
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4542	2	47	9	Y	43					88
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5110	2	149	9	Y	135	148	1			75
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5112	2	252	9	Y	229	152	1			152
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4827	2	281	9	Y	255	290	1			117
06	5100	X	4907	-0-	-193	-0-	4654	2	253	9	Y	230	149	1			198
07	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	4655	2	193	9	Y	175	298	1			75
08	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	4367	2	196	9	Y	178	150	1			103
09	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	4251	2	184	9	Y	167	150	1			120
10	5115	X	4528	-0-	-587	-0-	4421	2	107	9	Y	97	148	1			69
11	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4143	2	100	9	Y	91					160
12	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	4344	2	182	9	Y	165	154	1			171

TOTAL GAS PROD: 57,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6024	2	122	9	N	111	201	1			102
02	5516	X	5280	-0-	-236	-0-	5245	2	35	9	N	32					134
03	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5584	2	62	9	N	56					190
04	5940	X	5070	-0-	-870	-0-	4978	2	92	9	N	84					274
05	6138	X	5292	-0-	-846	-0-	5212	2	80	9	N	73					347
06	5940	X	5096	-0-	-844	-0-	5000	2	96	9	N	87					434
07	5859	X	4937	-0-	-922	-0-	4874	2	63	9	N	57	389	1			102
08	5642	X	5058	-0-	-584	-0-	5058	2			N	-0-					102
09	5130	X	4780	-0-	-350	-0-	4701	2	79	9	N	72	3	8			171
10	5301	X	4523	-0-	-778	-0-	4440	2	83	9	N	75	3	8			243
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5233	2	58	9	N	53	1	8			295
*12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5316	2	91	9	N	83	199	1			179

TOTAL GAS PROD: 62,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5621	2	28	9	Y	25	67	1			61
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5489	2	40	9	Y	36					97
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6098	2	28	9	Y	25	68	1			54
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5768	2	37	9	Y	34					88
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6050	2	34	9	Y	31	67	1			52
06	5940	X	5748	-0-	-192	-0-	5712	2	36	9	Y	33					85
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6279	2	24	9	Y	22	65	1			42
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6249	2	23	9	Y	21					63
09	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	5647	2	17	9	Y	15	3	8			75
10	6262	X	5487	-0-	-775	-0-	5484	2	3	9	Y	3	3	8			75
11	6060	X	5306	-0-	-754	-0-	5305	2	1	9	Y	1	1	8			75
*12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 69,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5489	-0-	-494	-0-	5469	2	20	9	Y	18					80
02	5404	X	4959	-0-	-445	-0-	4912	2	47	9	Y	43	67	1			56
03	5983	X	5752	-0-	-231	-0-	5704	2	48	9	Y	44					100
04	5730	X	5191	-0-	-539	-0-	5182	2	9	9	Y	8	70	1			38
05	5611	X	4639	-0-	-972	-0-	4589	2	50	9	Y	45					83
06	5100	X	4940	-0-	-160	-0-	4907	2	33	9	Y	30					113
07	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4579	2	51	9	Y	46	66	1			93
08	5270	X	4202	-0-	-1068	-0-	4162	2	40	9	Y	36	66	1			63
09	5100	X	4886	-0-	-214	-0-	4852	2	34	9	Y	31	66	1			28
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5233	2	41	9	Y	37					65
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5183	2	36	9	Y	33	67	1	2	8	29
*12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5298	2	36	9	Y	33					62

TOTAL GAS PROD: 60,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4487	2	18	9	Y	16					77
02	4144	X	1489	-0-	-2655	-0-	1459	2	30	9	Y	27	65	1			39
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4960	2	50	9	Y	45					84
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6154	2	8	9	Y	7	58	1			33
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5024	2	50	9	Y	45					78
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6968	2	32	9	Y	29					107
07	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	5125	2	51	9	Y	46	63	1			90
08	5611	X	4394	-0-	-1217	-0-	4353	2	41	9	Y	37	64	1			63
09	5430	X	3598	-0-	-1832	-0-	3568	2	30	9	Y	27	66	1			24
10	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4916	2	40	9	Y	36					60
11	5430	X	4196	-0-	-1234	-0-	4161	2	35	9	Y	32	61	1	2	8	29
12	5177	X	4097	-0-	-1080	-0-	4062	2	35	9	Y	32					61

TOTAL GAS PROD: 55,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3257	2	19	9	N	17					117
02	3080	X	2752	-0-	-328	-0-	2750	2	2	9	N	2					119
03	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3247	2	12	9	N	11					130
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3152	2	11	9	N	10					140
05	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3233	2	8	9	N	7					147
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3072	2	14	9	N	13					160
07	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3176	2	15	9	N	14					174
08	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	3144	2			N	-0-					174
09	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3018	2	6	9	N	5					179
10	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	2927	2	7	9	N	6					185
11	3090	X	2953	-0-	-137	-0-	2946	2	7	9	N	6	1	8			190
12	3193	X	2561	-0-	-632	-0-	2557	2	4	9	N	4					194

TOTAL GAS PROD: 36,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	2	2	9	Y	2	2	8			167
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2036	2	40	9	Y	36					203
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2303	2	107	9	Y	97	197	1			103
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					103
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	Y	1	1	8			103
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	Y	2	2	8			103
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1	9	Y	1	1	8			103
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2227	2	58	9	Y	53	3	8			153
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2193	2	53	9	Y	48	2	8			199
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2275	2	37	9	Y	34	2	8			231
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2164	2	14	9	Y	13	184	1	1	8	59
12	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 26,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1973	2	2	9	N	2	2	8			45
02	1904	N	1834	-0-	-70	-0-	1792	2	42	9	N	38					83
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2196	2	81	9	N	74					157
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2231	2	164	9	N	149	1	8			305
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2040	2	23	9	N	21	1	8			325
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-	190	1			135
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	N	5	2	8			138
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2540	2	145	9	N	132	188	1	2	8	80
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2388	2	80	9	N	73	2	8			151
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2184	2	141	9	N	128	195	1			84
11	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1791	2	37	9	N	34	1	8			117
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	1963	2	65	9	N	59					176

TOTAL GAS PROD: 26,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			Y	-0-					3
02	1792	N	1739	-0-	-53	-0-	1739	2			Y	-0-					3
03	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			Y	-0-					3
04	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	1495	2			Y	-0-					3
05	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	1460	2			Y	-0-					3
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					3
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					3
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					3
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					3
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					3
12	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4517	2	2	9	N	2					87
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					87
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4568	2	24	9	N	22					109
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4272	2	40	9	N	36					145
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4339	2	52	9	N	47					192
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4143	2	42	9	N	38					230
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4144	2	35	9	N	32	202	1			60
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					60
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3894	2	3	9	N	3	3	8			60
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4115	2	3	9	N	3	3	8			60
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	2	1	9	N	1	1	8			60
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 49,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2167	2	59	9	N	54	3	8			158
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2605	2	17	9	N	15	1	8			172
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					172
04	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8			172
05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2251	2	3	9	N	3	3	8			172
06	2220	N	1712	-0-	-508	-0-	1712	2			N	-0-					172
07	2046	N	1483	-0-	-563	-0-	1483	2			N	-0-					172
08	2263	N	1703	-0-	-560	-0-	1703	2			N	-0-					172
09	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1569	2			N	-0-					172
10	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1321	2	2	9	N	2	2	8			172
11	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1422	2			N	-0-					172
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 22,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2192	-0-	-257	-0-	2190	2	2	9	N	2	2	8			143
02	2156	N	1813	-0-	-343	-0-	1813	2			N	-0-					143
03	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2166	2			N	-0-					143
04	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	2003	2	17	9	N	15	3	8			155
05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1878	2	21	9	N	19	1	8			173
06	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1837	2	3	9	N	3	1	8			175
07	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2068	2	1	9	N	1	1	8			175
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2	2	8			175
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1830	2	39	9	N	35	2	8			208
10	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	1651	2	111	9	N	101	191	1	3	8	115
11	1950	N	1329	-0-	-621	-0-	1317	2	12	9	N	11	1	8			125
12	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	1729	2	20	9	N	18					143

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					57
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					57
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					57
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					57
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					57
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					57
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4960	2	3	9	N	3	3	8			57
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5304	2	11	9	N	10					67
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5250	2	209	9	N	190	4	8			253
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5333	2	1	9	N	1	199	1	1	8	54
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5209	2	17	9	N	15					69
*12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 60,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	N	27					186
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2686	2	19	9	N	17					203
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	N	20	182	1			41
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2860	2	24	9	N	22					63
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2970	2	36	9	N	33					96
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2770	2	14	9	N	13					109
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2880	2	21	9	N	19					128
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2852	2	12	9	N	11					139
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	N	10					149
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2873	2	17	9	N	15					164
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2709	2	19	9	N	17					181
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2801	2	17	9	N	15					196

TOTAL GAS PROD: 34,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4343	2	63	9	N	57	197	1			72
02	3836	X	3644	-0-	-192	-0-	3602	2	42	9	N	38					110
03	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3831	2	50	9	N	45					155
04	4110	X	3932	-0-	-178	-0-	3889	2	43	9	N	39					194
05	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	3900	2	61	9	N	55					249
06	4110	X	3675	-0-	-435	-0-	3655	2	20	9	N	18					267
07	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	3827	2	9	9	N	8	183	1			92
08	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3753	2	13	9	N	12					104
09	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	3641	2	30	9	N	27	1	8			130
10	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3587	2	32	9	N	29	2	8			157
11	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3573	2	37	9	N	34	1	8			190
12	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3574	2	24	9	N	22					212

TOTAL GAS PROD: 45,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3969	2	41	9	N	37	202	1			60
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3854	2	31	9	N	28					88
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3882	2	57	9	N	52					140
04	3540	X	3146	-0-	-394	-0-	3140	2	6	9	N	5					145
05	3658	X	2816	-0-	-842	-0-	2733	2	83	9	N	75					220
06	3540	X	2199	-0-	-1341	-0-	2170	2	29	9	N	26	193	1			53
07	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3072	2			N	-0-					53
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3708	2	39	9	N	35					88
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3514	2	57	9	N	52	2	8			138
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3513	2	64	9	N	58	3	8			193
11	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	3438	2	31	9	N	28	1	8			220
12	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3583	2	35	9	N	32	184	1			68

TOTAL GAS PROD: 41,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3811	2	85	9	Y	77	3	8			169
02	3220	X	2841	-0-	-379	-0-	2732	2	109	9	Y	99	1	8			267
03	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3333	2	80	9	Y	73	202	1			138
04	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3263	2	92	9	Y	84	1	8			221
05	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	3409	2	113	9	Y	103	193	1	1	8	130
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3032	2	75	9	Y	68	1	8			197
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3164	2	85	9	Y	77	2	8			272
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3324	2	75	9	Y	68	195	1			145
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3019	2	222	9	Y	202	1	8			346
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2987	2	20	9	Y	18	200	1			164
11	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2786	2	9	9	Y	8					172
12	3317	X	2289	-0-	-1028	-0-	2137	2	152	9	Y	138					310

TOTAL GAS PROD: 38,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6862	2	100	9	N	91	195	1			313
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5999	2	69	9	N	63					376
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6741	2	282	9	N	256	183	1			449
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6855	2	65	9	N	59	195	1			313
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7088	2	48	9	N	44					357
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					357
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					357
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6917	2	108	9	N	98	197	1			258
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6559	2	88	9	N	80					338
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6664	2	121	9	N	110	3	8			445
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6968	2	133	9	N	121	195	1			371
*12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7122	2	130	9	N	118	197	1	7	8	285

TOTAL GAS PROD: 82,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	16111	-0-	-1218	-0-	16059	2	52	9	N	47					85
02	15680	X	14550	-0-	-1130	-0-	14550	2			N	-0-					85
03	17360	X	16627	-0-	-733	-0-	16579	2	48	9	N	44					129
04	16800	X	15008	-0-	-1792	-0-	14958	2	50	9	N	45					174
05	17360	X	15549	-0-	-1811	-0-	15505	2	44	9	N	40	179	1			35
06	16080	X	15240	-0-	-840	-0-	15201	2	39	9	N	35					70
07	16616	X	15404	-0-	-1212	-0-	15367	2	37	9	N	34					104
08	16616	X	15472	-0-	-1144	-0-	15439	2	33	9	N	30					134
09	15240	X	14525	-0-	-715	-0-	14496	2	29	9	N	26	1	8			159
10	15748	X	15209	-0-	-539	-0-	15168	2	41	9	N	37	7	8			189
11	15240	X	14617	-0-	-623	-0-	14587	2	30	9	N	27	193	1			23
12	15469	X	14998	-0-	-471	-0-	14970	2	28	9	N	25	13	8			35

TOTAL GAS PROD: 183,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2038	2	69	9	N	63					221
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					221
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3273	2	15	9	N	14					235
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3437	2	22	9	N	20	194	1			61
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3943	2	19	9	N	17					78
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4373	2	6	9	N	5					83
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4847	2	57	9	N	52					135
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4549	2	55	9	N	50					185
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4200	2	84	9	N	76	195	1	3	8	63
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3586	2	3	9	N	3	3	8			63
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3100	2	1	9	N	1	1	8			63
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 39,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3350	-0-	250	250	3348	2	2	9	N	2	2	8			42
02	2800	N	2921	-0-	121	371	2920	2	1	9	N	1	1	8			42
03	3100	N	2926	-0-	-174	197	2926	2			N	-0-					42
04	2594	X	2397	-0-	-197	-0-	2397	2			N	-0-					42
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					42
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	N	3	3	8			42
07	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	1429	2	1	9	N	1	1	8			42
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	N	2	2	8			42
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2119	2	2	9	N	2	2	8			42
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2315	2	11	9	N	10	2	8			50
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	N	6	1	8			55
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2274	2	20	9	N	18					73

TOTAL GAS PROD: 28,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12056	-0-	-2142	-0-	11841	2	215	9	N	195	389	1			289
02	12824	X	11552	-0-	-1272	-0-	11335	2	217	9	N	197					486
03	13919	X	11320	-0-	-2599	-0-	11136	2	184	9	N	167	195	1			458
04	12180	X	11111	-0-	-1069	-0-	10951	2	160	9	N	145	197	1			406
05	12803	X	11319	-0-	-1484	-0-	11218	2	101	9	N	92	196	1			302
06	12390	X	10557	-0-	-1833	-0-	10374	2	183	9	N	166	193	1			275
07	12803	X	7683	-0-	-5120	-0-	7509	2	174	9	N	158					433
08	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14056	2	191	9	N	174	396	1			211
09	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15970	2	19	9	N	17					228
10	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15348	2	281	9	N	255	199	1	1	8	283
11	13800	X	11835	-0-	-1965	-0-	11658	2	177	9	N	161	200	1			244
12	14353	X	11781	-0-	-2572	-0-	11570	2	211	9	N	192	196	1	4	8	236

TOTAL GAS PROD: 145,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3508	2	113	9	N	103	194	1			159
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					159
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					159
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					159
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3724	2	37	9	N	34					193
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	193	1			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3497	-0-	-595	-0-	3494	2	3	9	Y	3	96	1			38
02	3584	X	3295	-0-	-289	-0-	3270	2	25	9	Y	23					61
03	3937	X	3233	-0-	-704	-0-	3207	2	26	9	Y	24					85
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3749	2	11	9	Y	10					95
05	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	3413	2	19	9	Y	17					112
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					112
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					112
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					112
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	Y	12	94	1	3	8	27
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3	8			27
11	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	3053	2	1	9	Y	1	1	8			27
12	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 40,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3686	2	3	9	Y	3	100	1			39
02	3416	X	3199	-0-	-217	-0-	3175	2	24	9	Y	22					61
03	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	3589	2	29	9	Y	26					87
04	3840	X	3190	-0-	-650	-0-	3179	2	11	9	Y	10					97
05	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	3471	2	20	9	Y	18					115
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					115
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					115
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					115
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3309	2	12	9	Y	11	96	1	3	8	27
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3474	2	3	9	Y	3	3	8			27
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	2	1	9	Y	1	1	8			27
12	3348	X	2185	-0-	-1163	-0-	2185	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 39,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			Y	-0-					3
02	2744	X	2336	-0-	-408	-0-	2336	2			Y	-0-					3
03	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	2711	2			Y	-0-					3
04	2910	X	2025	-0-	-885	-0-	2025	2			Y	-0-					3
05	3007	X	2025	-0-	-982	-0-	2025	2			Y	-0-					3
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					3
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					3
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					3
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					3
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					3
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13548	-0-	-743	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11928	-0-	-980	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13197	-0-	-1094	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12257	-0-	-1483	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12790	-0-	-1408	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12367	-0-	-743	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	13163	-0-	-43	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13170	-0-	-36	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	12197	-0-	-193	-0-	12186	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	13175	X	12691	-0-	-484	-0-	12680	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	12750	X	12147	-0-	-603	-0-	12144	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11078	-0-	-919	-0-	10949	2	129	9	N	117					428
02	10836	X	9630	-0-	-1206	-0-	9569	2	61	9	N	55					483
03	11811	X	10354	-0-	-1457	-0-	10254	2	100	9	N	91	199	1			375
04	10710	X	9096	-0-	-1614	-0-	8979	2	117	9	N	106	195	1			286
05	11067	X	8803	-0-	-2264	-0-	8714	2	89	9	N	81					367
06	10710	X	4780	-0-	-5930	-0-	4722	2	58	9	N	53	192	1			228
07	10664	X	9528	-0-	-1136	-0-	9428	2	100	9	N	91					319
08	10354	X	9903	-0-	-451	-0-	9783	2	120	9	N	109					428
09	9090	X	8901	-0-	-189	-0-	8740	2	161	9	N	146	193	1			381
10	9517	X	8382	-0-	-1135	-0-	8276	2	106	9	N	96	194	1			283
11	9570	X	8423	-0-	-1147	-0-	8373	2	50	9	N	45					328
12	9889	X	8768	-0-	-1121	-0-	8727	2	41	9	N	37	1	8			364

TOTAL GAS PROD: 107,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4987	-0-	-872	-0-	4942	2	45	9	N	41					98
02	5292	X	4466	-0-	-826	-0-	4414	2	52	9	N	47					145
03	5766	X	4975	-0-	-791	-0-	4923	2	52	9	N	47					192
04	5100	X	4991	-0-	-109	-0-	4912	2	79	9	N	72	194	1			70
05	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	4731	2	2	9	N	2					72
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5681	2	52	9	N	47					119
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6058	2	63	9	N	57					176
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6121	2	201	9	N	183	193	1			166
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6119	2	31	9	N	28	10	8			184
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6141	2	9	9	N	8	8	8			184
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5984	2	21	9	N	19	3	8			200
*12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6145	2	44	9	N	40	197	1			43

TOTAL GAS PROD: 66,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12090 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - P/A 03/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3469	2	97	9	N	88					185
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3232	2	79	9	N	72	197	1			60
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3399	2	85	9	N	77					137
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3224	2	73	9	N	66					203
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3540	2	99	9	N	90	200	1			93
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3200	2	74	9	N	67					160
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3278	2	79	9	N	72					232
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3334	2	80	9	N	73	192	1			113
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2941	2	74	9	N	67	2	8			178
10	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2772	2	62	9	N	56	1	8			233
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3140	2	72	9	N	65	196	1			102
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3296	2	95	9	N	86					188

TOTAL GAS PROD: 39,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6770	2	142	9	N	129	195	1			130
02	6132	X	6091	-0-	-41	-0-	5982	2	109	9	N	99					229
03	6789	X	6633	-0-	-156	-0-	6509	2	124	9	N	113					342
04	6570	X	6244	-0-	-326	-0-	6126	2	118	9	N	107	195	1			254
05	6789	X	6379	-0-	-410	-0-	6272	2	107	9	N	97	196	1			155
06	6570	X	5879	-0-	-691	-0-	5793	2	86	9	N	78					233
07	6758	X	5901	-0-	-857	-0-	5845	2	56	9	N	51					284
08	6634	X	5978	-0-	-656	-0-	5857	2	121	9	N	110	197	1			197
09	6240	X	5613	-0-	-627	-0-	5534	2	79	9	N	72					269
10	6386	X	5726	-0-	-660	-0-	5627	2	99	9	N	90	185	1	1	8	173
11	5880	X	5528	-0-	-352	-0-	5433	2	95	9	N	86					259
12	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	5384	2	100	9	N	91					350

TOTAL GAS PROD: 72,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2800	N	3295	-0-	495	495	3294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	2982	-0-	-118	377	2982	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2751	-0-	-249	128	2750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2830	X	2702	-0-	-128	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3113	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	2501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2490	X	2099	-0-	-391	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	2056	-0-	-517	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7625	-0-	-683	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6880	-0-	-624	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6716	-0-	-1592	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6431	-0-	-1489	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6643	-0-	-1541	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	3908	-0-	-3472	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5009	-0-	-2617	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4801	-0-	-1619	-0-	4797	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6634	X	4488	-0-	-2146	-0-	4484	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5790	X	4639	-0-	-1151	-0-	4637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5983	X	5498	-0-	-485	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9586	-0-	-985	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8625	-0-	-923	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9359	-0-	-1243	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8762	-0-	-1498	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9680	-0-	-922	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
06	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9712	-0-	-128	-0-	9702	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	10602	X	10123	-0-	-479	-0-	10113	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	10260	X	9920	-0-	-340	-0-	9917	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10602	X	9606	-0-	-996	-0-	9606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14478	-0-	-2882	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14096	-0-	-1416	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15768	-0-	-1406	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15392	-0-	-1138	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15391	-0-	-636	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	14647	-0-	-623	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14888	-0-	-1015	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15002	-0-	-901	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14313	-0-	-1077	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14330	-0-	-2813	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13801	-0-	-839	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13667	-0-	-1337	-0-	13667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4958	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4787	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	26379	-0-	-932	-0-	26379	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	23628	-0-	-1040	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	25974	-0-	-1337	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	24751	-0-	-1409	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	25645	-0-	-1387	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	24847	-0-	-683	-0-	24847	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	25288	-0-	-876	-0-	25288	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	25192	-0-	-786	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
09	24840	X	24050	-0-	-790	-0-	24035	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	27311	X	24738	-0-	-2573	-0-	24724	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	24840	X	23820	-0-	-1020	-0-	23814	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	25296	X	24460	-0-	-836	-0-	24460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8205	-0-	-816	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7404	-0-	-744	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7994	-0-	-1027	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7592	-0-	-988	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7771	-0-	-444	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7437	-0-	-513	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7187	-0-	-811	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6811	-0-	-779	-0-	6804	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	9021	X	6541	-0-	-2480	-0-	6533	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	6680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7440	X	6320	-0-	-1120	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9738	-0-	-1980	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8643	-0-	-1941	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	9406	-0-	-2312	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10052	-0-	-1258	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9850	-0-	-442	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	10374	-0-	-11	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10230	-0-	-155	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9920	-0-	-130	-0-	9911	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	11718	X	10263	-0-	-1455	-0-	10254	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	10050	X	8276	-0-	-1774	-0-	8274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10385	X	9243	-0-	-1142	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10090	-0-	-3364	-0-	10029	2	61	9	N	55	185	1			56
02	11872	X	9302	-0-	-2570	-0-	9293	2	9	9	N	8					64
03	13082	X	10185	-0-	-2897	-0-	10154	2	31	9	N	28					92
04	12420	X	9352	-0-	-3068	-0-	9307	2	45	9	N	41					133
05	10292	X	9134	-0-	-1158	-0-	9103	2	31	9	N	28					161
06	9960	X	9236	-0-	-724	-0-	9193	2	43	9	N	39					200
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10457	2	15	9	N	14					214
08	10199	X	9935	-0-	-264	-0-	9904	2	31	9	N	28					242
09	9360	X	8736	-0-	-624	-0-	8693	2	43	9	N	39	14	8			267
10	10478	X	9214	-0-	-1264	-0-	9212	2	2	9	N	2					269
11	10140	X	8695	-0-	-1445	-0-	8630	2	65	9	N	59	195	1			133
12	10478	X	8719	-0-	-1759	-0-	8704	2	15	9	N	14					147

TOTAL GAS PROD: 113,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11245	-0-	-1992	-0-	10626	2	619	9	Y	563	504	1	2	8	108
02	11900	X	9381	-0-	-2519	-0-	8857	2	524	9	Y	476	401	1	6	8	177
03	12865	X	10360	-0-	-2505	-0-	9771	2	589	9	Y	535	504	1			208
04	11760	X	9992	-0-	-1768	-0-	9475	2	517	9	Y	470	502	1	2	8	174
05	11718	X	10663	-0-	-1055	-0-	10178	2	485	9	Y	441	500	1	6	8	109
06	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	9985	2	529	9	Y	481	387	1	5	8	198
07	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	9885	2	424	9	Y	385	469	1	2	8	112
08	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10857	2	438	9	Y	398	382	1	2	8	126
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10123	2	406	9	Y	369	378	1			117
10	9455	X	8231	-0-	-1224	-0-	7851	2	380	9	Y	345	278	1	2	8	182
11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9358	2	419	9	Y	381	380	1			183
12	10974	X	9685	-0-	-1289	-0-	9144	2	541	9	Y	492	580	1	5	8	90

TOTAL GAS PROD: 121,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,336

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15400	-0-	-2239	-0-	15377	2	23	9	N	21					287
02	15932	X	15098	-0-	-834	-0-	15061	2	37	9	N	34					321
03	17639	X	16622	-0-	-1017	-0-	16568	2	54	9	N	49					370
04	16740	X	15898	-0-	-842	-0-	15830	2	68	9	N	62	194	1			238
05	16709	X	16459	-0-	-250	-0-	16386	2	73	9	N	66	198	1			106
06	16170	X	15597	-0-	-573	-0-	15563	2	34	9	N	31					137
07	16709	X	15991	-0-	-718	-0-	15912	2	79	9	N	72					209
08	16616	X	15720	-0-	-896	-0-	15689	2	31	9	N	28					237
09	15930	X	15205	-0-	-725	-0-	15166	2	39	9	N	35	202	1	2	8	68
10	16461	X	15135	-0-	-1326	-0-	15092	2	43	9	N	39	3	8			104
11	15600	X	14400	-0-	-1200	-0-	14356	2	44	9	N	40	1	8			143
12	15996	X	14937	-0-	-1059	-0-	14873	2	64	9	N	58					201

TOTAL GAS PROD: 186,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7392	2	139	9	N	126	198	1			235
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6699	2	229	9	N	208	198	1			245
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7459	2	208	9	N	189	199	1			235
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7057	2	218	9	N	198	195	1			238
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7319	2	191	9	N	174	199	1			213
06	7170	X	6889	-0-	-281	-0-	6712	2	177	9	N	161	197	1			177
07	7409	X	6994	-0-	-415	-0-	6851	2	143	9	N	130					307
08	7409	X	7009	-0-	-400	-0-	6858	2	151	9	N	137	201	1			243
09	7170	X	6750	-0-	-420	-0-	6513	2	237	9	N	215	201	1			257
10	7409	X	7210	-0-	-199	-0-	7004	2	206	9	N	187	202	1			242
11	6900	X	6016	-0-	-884	-0-	5829	2	187	9	N	170	202	1			210
12	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	6005	2	182	9	N	165					375

TOTAL GAS PROD: 83,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	13	13	8			134
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					134
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					134
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	198	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3415	-0-	-2351	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3726	-0-	-1426	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3142	-0-	-2314	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2039	-0-	-2881	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2434	-0-	-1689	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2590	-0-	-1400	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2756	-0-	-1367	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3338	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3031	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9856	-0-	-560	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8160	-0-	-1248	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9151	-0-	-1265	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9872	-0-	-208	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10203	-0-	-213	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8525	-0-	-1015	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9854	-0-	-345	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9034	-0-	-836	-0-	9026	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	10416	X	9085	-0-	-1331	-0-	9078	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	9540	X	8489	-0-	-1051	-0-	8486	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	9858	X	8656	-0-	-1202	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4367	2	156	9	N	142	393	1			100
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4154	2	113	9	N	103					203
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4691	2	134	9	N	122	202	1			123
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4751	2	119	9	N	108					231
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4589	2	111	9	N	101	201	1			131
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4693	2	107	9	N	97					228
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5279	2	108	9	N	98					326
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5923	2	113	9	N	103	192	1			237
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5829	2	118	9	N	107	1	8			343
10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6725	2	145	9	N	132	193	1	1	8	281
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6679	2	191	9	N	174	193	1			262
*12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6360	2	154	9	N	140	1	8			401

TOTAL GAS PROD: 65,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8088	2	281	9	Y	255	260	1			116
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6738	2	394	9	Y	358	254	1			220
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	6873	2	460	9	Y	418	520	1	4	8	114
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9249	2	377	9	Y	343	133	1	3	8	321
05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6581	2	356	9	Y	324	522	1	3	8	120
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4525	2	427	9	Y	388	368	1	7	8	133
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4163	2	417	9	Y	379	243	1	7	8	262
08	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	9707	2	450	9	Y	409	504	1	4	8	163
09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	9895	2	385	9	Y	350	392	1			121
10	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11392	2	406	9	Y	369	255	1			235
11	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13093	2	413	9	Y	375	383	1	12	8	215
*12	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	15966	2	425	9	Y	386	516	1			85

TOTAL GAS PROD: 111,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,354

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	31475	2	974	9	Y	885	784	1			302
02	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	27983	2	851	9	Y	774	579	1			497
03	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	31098	2	1011	9	Y	919	1179	1			237
04	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	29554	2	941	9	Y	855	787	1			305
05	31367	X	31367	-0-	-0-	-0-	30441	2	926	9	Y	842	782	1			365
06	30780	X	30223	-0-	-557	-0-	29313	2	910	9	Y	827	742	1			450
07	31806	X	29668	-0-	-2138	-0-	28818	2	850	9	Y	773	784	1			439
08	31806	X	29273	-0-	-2533	-0-	28415	2	858	9	Y	780	769	1			450
09	30510	X	27981	-0-	-2529	-0-	27120	2	861	9	Y	783	782	1	26	8	425
10	31372	X	29024	-0-	-2348	-0-	28011	2	1013	9	Y	921	787	1	26	8	533
11	30210	X	27400	-0-	-2810	-0-	26882	2	518	9	Y	471	738	1	8	8	258
*12	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	27251	2	781	9	Y	710	393	1			575

TOTAL GAS PROD: 356,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,540

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
02	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
03	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
04	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18183	-0-	-1316	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17792	-0-	-1078	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	17884	-0-	-1615	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	17701	-0-	-1798	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	16709	-0-	-2161	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17312	-0-	-1071	-0-	17302	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	17790	X	16575	-0-	-1215	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17140	-0-	-747	-0-	17123	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	27960	2	131	9	N	119	192	1			600
02	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24194	2	240	9	N	218	395	1			423
03	26546	X	26546	-0-	-0-	-0-	26249	2	297	9	N	270	9	8			684
04	25457	X	25457	-0-	-0-	-0-	25190	2	267	9	N	243	566	1	7	8	354
05	25870	X	25870	-0-	-0-	-0-	25607	2	263	9	N	239	5	8			588
06	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	24341	2	208	9	N	189	395	1	12	8	370
07	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	25180	2	241	9	N	219	11	8			578
08	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24433	2	193	9	N	175	199	1	6	8	548
09	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	23500	2	210	9	N	191	394	1			345
10	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	23897	2	185	9	N	168					513
11	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	23006	2	210	9	N	191	198	1	11	8	495
*12	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	23132	2	303	9	N	275	398	1			372

TOTAL GAS PROD: 299,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	22554	2	493	9	N	448	398	1			222
02	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	19571	2	535	9	N	486	389	1			319
03	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	19306	2	531	9	N	483	392	1			410
04	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20071	2	481	9	N	437	589	1			258
05	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	17567	2	518	9	N	471	391	1			338
06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16183	2	443	9	N	403	389	1			352
07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17525	2	444	9	N	404	587	1			169
08	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	16879	2	443	9	N	403	192	1			380
09	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16259	2	438	9	N	398	578	1	6	8	194
10	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	16669	2	497	9	N	452	390	1	1	8	255
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14044	2	463	9	N	421	399	1			277
*12	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14454	2	509	9	N	463	389	1	2	8	349

TOTAL GAS PROD: 216,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,269

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3935	2	119	9	N	108	1	8			203
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3317	2	96	9	N	87	195	1	4	8	91
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3918	2	164	9	N	149					240
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3874	2	158	9	N	144	199	1	2	8	183
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4149	2	157	9	N	143	198	1	3	8	125
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3473	2	109	9	N	99	5	8			219
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3611	2	80	9	N	73	197	1	1	8	94
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3425	2	101	9	N	92	2	8			184
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2919	2	100	9	N	91	196	1			79
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2393	2	95	9	N	86	2	8			163
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2569	2	70	9	N	64					227
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2631	2	96	9	N	87	196	1	4	8	114

TOTAL GAS PROD: 41,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5583	2	172	9	N	156	3	8			215
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4187	2	132	9	N	120	193	1	2	8	140
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4562	2	140	9	N	127					267
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4341	2	143	9	N	130	198	1	2	8	197
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5517	2	158	9	N	144	192	1	2	8	147
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5382	2	122	9	N	111	196	1	2	8	60
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5023	2	121	9	N	110	2	8			168
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4977	2	120	9	N	109	195	1			82
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4854	2	119	9	N	108	2	8			188
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4608	2	120	9	N	109	200	1			97
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3968	2	106	9	N	96					193
*12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3909	2	140	9	N	127	197	1			123

TOTAL GAS PROD: 58,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					132
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-					132
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					132
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					132
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					132
06	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					132
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9267	2	3	9	N	3					135
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					135
09	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8533	2	48	9	N	44	44	8			135
10	9269	X	8034	-0-	-1235	-0-	7987	2	47	9	N	43	43	8			135
11	9000	X	7881	-0-	-1119	-0-	7866	2	15	9	N	14	14	8			135
12	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	8827	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 67,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2			N	-0-					18
02	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					18
03	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	14022	2			N	-0-					18
04	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					18
05	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					18
06	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					18
07	12369	X	11453	-0-	-916	-0-	11453	2			N	-0-					18
08	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					18
09	11970	X	11195	-0-	-775	-0-	11173	2	22	9	N	20	20	8			18
10	12369	X	11606	-0-	-763	-0-	11583	2	23	9	N	21	21	8			18
11	11970	X	11159	-0-	-811	-0-	11151	2	8	9	N	7	7	8			18
12	12369	X	10951	-0-	-1418	-0-	10951	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 155,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	2	2	8			73
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-	47	1			26
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					26
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1320	2	86	9	N	78	4	8			100
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3804	2	146	9	N	133	3	8			230
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4317	2	161	9	N	146	198	1	5	8	173
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3640	2	110	9	N	100	194	1	1	8	78
08	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	3611	2	157	9	N	143	197	1	2	8	22
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3870	2	143	9	N	130					152
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4118	2	174	9	N	158	195	1	2	8	113
11	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	3670	2	156	9	N	142	195	1			60
*12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7071	2	213	9	N	194	200	1	3	8	51

TOTAL GAS PROD: 36,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5098	-0-	-1381	-0-	4674	2	424	9	N	385	396	1			236
02	5852	X	4531	-0-	-1321	-0-	4191	2	340	9	N	309	195	1			350
03	6479	X	4841	-0-	-1638	-0-	4519	2	322	9	N	293	382	1			261
04	6270	X	4649	-0-	-1621	-0-	4334	2	315	9	N	286	197	1			350
05	5735	X	4776	-0-	-959	-0-	4447	2	329	9	N	299	385	1			264
06	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	4402	2	299	9	N	272	195	1			341
07	5022	X	4762	-0-	-260	-0-	4439	2	323	9	N	294	388	1			247
08	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4277	2	312	9	N	284	195	1			336
09	4710	X	4425	-0-	-285	-0-	4170	2	255	9	N	232	390	1			178
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4543	2	330	9	N	300	180	1	1	8	297
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4415	2	323	9	N	294	391	1			200
12	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	4259	2	322	9	N	293	203	1	1	8	289

TOTAL GAS PROD: 56,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,541

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2334	2	464	9	Y	422	377	1	6	8	152
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2092	2	422	9	Y	384	410	1			126
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2042	2	374	9	Y	340	386	1			80
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2354	2	444	9	Y	404	334	1	7	8	143
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2251	2	433	9	Y	394	348	1	12	8	177
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1545	2	498	9	Y	453	484	1	18	8	128
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2262	2	406	9	Y	369	344	1	7	8	146
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2237	2	381	9	Y	346	436	1	7	8	49
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1672	2	393	9	Y	357	344	1			62
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	750	2	249	9	Y	226	195	1	7	8	86
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	780	2	193	9	Y	175	164	1			97
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1799	2	163	9	Y	148	186	1	14	8	45

TOTAL GAS PROD: 26,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,018

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2995	-0-	-1314	-0-	2833	2	162	9	N	147	191	1			152
02	3892	X	3453	-0-	-439	-0-	3307	2	146	9	N	133					285
03	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	3991	2	228	9	N	207	182	1			310
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5196	2	131	9	N	119	187	1			242
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5336	2	122	9	N	111	196	1			157
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5034	2	116	9	N	105					262
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5123	2	69	9	N	63	190	1			135
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5067	2	97	9	N	88					223
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4836	2	41	9	N	37					260
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4438	2	25	9	N	23	200	1	1	8	82
11	4170	X	2903	-0-	-1267	-0-	2903	2			N	-0-					82
12	4309	X	2783	-0-	-1526	-0-	2783	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 51,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11284	2	278	9	N	253	197	1			236
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10079	2	231	9	N	210	203	1			243
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11040	2	309	9	N	281	392	1			132
04	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10557	2	304	9	N	276	193	1			215
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	10908	2	322	9	N	293	193	1			315
06	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10396	2	284	9	N	258	391	1			182
07	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10610	2	289	9	N	263	194	1			251
08	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	10316	2	290	9	N	264	400	1			115
09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10272	2	306	9	N	278	197	1			196
10	10881	X	10833	-0-	-48	-0-	10554	2	279	9	N	254	190	1			260
11	10530	X	10486	-0-	-44	-0-	10204	2	282	9	N	256	197	1	7	8	312
12	10881	X	10385	-0-	-496	-0-	10139	2	246	9	N	224	202	1			334

TOTAL GAS PROD: 129,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7262	-0-	-302	-0-	7035	2	227	9	N	206	197	1	19	8	198
02	6832	X	6476	-0-	-356	-0-	6199	2	277	9	N	252	197	1	61	8	192
03	8122	X	6864	-0-	-1258	-0-	6641	2	223	9	N	203	195	1			200
04	7860	X	6650	-0-	-1210	-0-	6442	2	208	9	N	189	186	1	23	8	180
05	8122	X	6376	-0-	-1746	-0-	6166	2	210	9	N	191	194	1	45	8	132
06	7020	X	6883	-0-	-137	-0-	6634	2	249	9	N	226	191	1	69	8	98
07	7161	X	5942	-0-	-1219	-0-	5730	2	212	9	N	193	199	1	25	8	67
08	6882	X	6142	-0-	-740	-0-	5936	2	206	9	N	187	24	8			230
09	6870	X	5935	-0-	-935	-0-	5760	2	175	9	N	159	199	1			190
10	7099	X	4925	-0-	-2174	-0-	4713	2	212	9	N	193	195	1	25	8	163
11	6870	X	5746	-0-	-1124	-0-	5568	2	178	9	N	162	197	1			128
12	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	5597	2	244	9	N	222	195	1	53	8	102

TOTAL GAS PROD: 75,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6259	2	400	9	Y	364	324	1			80
02	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	6686	2	385	9	Y	350	327	1	2	8	101
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9178	2	371	9	Y	337	382	1			56
04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8400	2	345	9	Y	314	265	1	1	8	104
05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8519	2	409	9	Y	372	343	1	1	8	132
06	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	8871	2	371	9	Y	337	417	1	2	8	50
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9488	2	372	9	Y	338	267	1	1	8	120
08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	8908	2	340	9	Y	309	389	1	1	8	39
09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	8767	2	334	9	Y	304	251	1			92
10	7502	X	7305	-0-	-197	-0-	6966	2	339	9	Y	308	314	1	1	8	85
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7621	2	325	9	Y	295	307	1			73
12	9083	X	8476	-0-	-607	-0-	8146	2	330	9	Y	300	299	1	2	8	72

TOTAL GAS PROD: 102,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,928

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12679	-0-	-248	-0-	12477	2	202	9	N	184	197	1			147
02	11676	X	11294	-0-	-382	-0-	11129	2	165	9	N	150	195	1			102
03	12927	X	12409	-0-	-518	-0-	12174	2	235	9	N	214					316
04	12480	X	11862	-0-	-618	-0-	11561	2	301	9	N	274	396	1			194
05	12679	X	12026	-0-	-653	-0-	11717	2	309	9	N	281	192	1			283
06	12270	X	11421	-0-	-849	-0-	11148	2	273	9	N	248	390	1			141
07	12493	X	11915	-0-	-578	-0-	11649	2	266	9	N	242	192	1			191
08	12400	X	12204	-0-	-196	-0-	11896	2	308	9	N	280	199	1			272
09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	11841	2	292	9	N	265	393	1			144
10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12076	2	254	9	N	231	192	1			183
11	11820	X	11663	-0-	-157	-0-	11452	2	211	9	N	192	190	1	11	8	174
12	12524	X	11787	-0-	-737	-0-	11585	2	202	9	N	184					358

TOTAL GAS PROD: 143,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,745

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	19861	2	151	9	Y	137	137	1			62
02	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	17825	2	212	9	Y	193	136	1			119
03	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	19785	2	239	9	Y	217	276	1			60
04	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	18267	2	191	9	Y	174	70	1			164
05	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	18999	2	188	9	Y	171	271	1			64
06	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19665	2	270	9	Y	245	224	1			85
07	19127	X	18611	-0-	-516	-0-	18374	2	237	9	Y	215	149	1			151
08	19127	X	16754	-0-	-2373	-0-	16509	2	245	9	Y	223	284	1			90
09	18510	X	15279	-0-	-3231	-0-	15085	2	194	9	Y	176	205	1			61
10	19127	X	16130	-0-	-2997	-0-	15917	2	213	9	Y	194	132	1			123
11	18510	X	15019	-0-	-3491	-0-	14796	2	223	9	Y	203	204	1	6	8	116
*12	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14495	2	227	9	Y	206	277	1			45

TOTAL GAS PROD: 212,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,354

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4877	-0-	-1261	-0-	4547	2	330	9	N	300	385	1	1	8	73
02	5544	X	4224	-0-	-1320	-0-	3902	2	322	9	N	293	194	1	5	8	167
03	6138	X	4547	-0-	-1591	-0-	4248	2	299	9	N	272	384	1			55
04	5580	X	4675	-0-	-905	-0-	4397	2	278	9	N	253	184	1	2	8	122
05	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	4364	2	282	9	N	256	198	1	3	8	177
06	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	4388	2	240	9	N	218	191	1	4	8	200
07	4836	X	4681	-0-	-155	-0-	4428	2	253	9	N	230	197	1	1	8	232
08	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	4407	2	289	9	N	263	391	1	2	8	102
09	4680	X	4402	-0-	-278	-0-	4123	2	279	9	N	254	196	1			160
10	4774	X	3560	-0-	-1214	-0-	3266	2	294	9	N	267	393	1	2	8	32
11	4620	X	4468	-0-	-152	-0-	4192	2	276	9	N	251	196	1			87
12	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	4235	2	326	9	N	296	201	1	3	8	179

TOTAL GAS PROD: 53,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	15557	-0-	-98	-0-	15285	2	272	9	N	247	197	1			142
02	14140	X	13552	-0-	-588	-0-	13253	2	299	9	N	272	202	1			212
03	15655	X	14920	-0-	-735	-0-	14603	2	317	9	N	288	189	1			311
04	15150	X	14396	-0-	-754	-0-	14086	2	310	9	N	282	397	1			196
05	15562	X	14669	-0-	-893	-0-	14354	2	315	9	N	286	198	1			284
06	15060	X	13927	-0-	-1133	-0-	13672	2	255	9	N	232	390	1			126
07	15004	X	14318	-0-	-686	-0-	14062	2	256	9	N	233	197	1			162
08	14911	X	14018	-0-	-893	-0-	13743	2	275	9	N	250	198	1			214
09	14400	X	13722	-0-	-678	-0-	13478	2	244	9	N	222	197	1			239
10	14663	X	14164	-0-	-499	-0-	13831	2	333	9	N	303	389	1			153
11	13920	X	13260	-0-	-660	-0-	12945	2	315	9	N	286	195	1	10	8	234
12	14322	X	13211	-0-	-1111	-0-	12933	2	278	9	N	253	203	1			284

TOTAL GAS PROD: 169,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,154

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	17076	2	1210	9	N	1100	1191	1	67	8	202
02	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	15816	2	1122	9	N	1020	1007	1	35	8	180
03	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	18609	2	1167	9	N	1061	974	1			267
04	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	17627	2	1167	9	N	1061	993	1	32	8	303
05	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	19016	2	1185	9	N	1077	993	1	32	8	355
06	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	18202	2	1069	9	N	972	1171	1	36	8	120
07	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	19028	2	1124	9	N	1022	785	1	36	8	321
08	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	18469	2	1068	9	N	971	1188	1			104
09	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	17539	2	1020	9	N	927	781	1	36	8	214
10	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	18526	2	1005	9	N	914	797	1			331
11	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	17434	2	1038	9	N	944	1179	1			96
*12	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	17275	2	998	9	N	907	792	1			211

TOTAL GAS PROD: 227,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,976

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	945	2	89	9	Y	81	80	1	13	8	45
02	1064	N	695	-0-	-369	-0-	619	2	76	9	Y	69	7	8			107
03	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1098	2	64	9	Y	58	74	1			91
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	861	2	78	9	Y	71	75	1	7	8	80
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1780	2	109	9	Y	99	79	1	7	8	93
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2118	2	100	9	Y	91	78	1	9	8	97
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2210	2	86	9	Y	78	79	1	9	8	87
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2299	2	103	9	Y	94	78	1			103
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2209	2	108	9	Y	98	106	1	10	8	85
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2223	2	107	9	Y	97	104	1			78
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2160	2	96	9	Y	87	93	1			72
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2177	2	86	9	Y	78	90	1			60

TOTAL GAS PROD: 21,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7616	-0-	-227	-0-	7463	2	153	9	N	139	195	1			156
02	7084	X	6780	-0-	-304	-0-	6678	2	102	9	N	93					249
03	7843	X	7475	-0-	-368	-0-	7336	2	139	9	N	126	186	1			189
04	7560	X	7286	-0-	-274	-0-	7152	2	134	9	N	122	194	1			117
05	7812	X	7353	-0-	-459	-0-	7220	2	133	9	N	121					238
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7333	2	143	9	N	130	195	1			173
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7616	2	130	9	N	118	196	1			95
08	7533	X	7505	-0-	-28	-0-	7382	2	123	9	N	112					207
09	7470	X	7346	-0-	-124	-0-	7216	2	130	9	N	118	197	1	4	8	124
10	7750	X	7569	-0-	-181	-0-	7440	2	129	9	N	117	5	8			236
11	7500	X	7114	-0-	-386	-0-	6985	2	129	9	N	117	194	1	1	8	158
12	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	7203	2	155	9	N	141					299

TOTAL GAS PROD: 88,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	12134	-0-	-700	-0-	11739	2	395	9	N	359	398	1			109
02	11592	X	10804	-0-	-788	-0-	10493	2	311	9	N	283	200	1			192
03	12834	X	11871	-0-	-963	-0-	11521	2	350	9	N	318	391	1			119
04	12420	X	11446	-0-	-974	-0-	11138	2	308	9	N	280	194	1			205
05	12617	X	11785	-0-	-832	-0-	11444	2	341	9	N	310	197	1			318
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	11926	2	360	9	N	327	390	1			255
07	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12571	2	352	9	N	320	392	1			183
08	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	12824	2	359	9	N	326	396	1			113
09	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12867	2	340	9	N	309	198	1			224
10	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13165	2	361	9	N	328	392	1			160
11	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12650	2	367	9	N	334	197	1	6	8	291
*12	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	12820	2	365	9	N	332	388	1			235

TOTAL GAS PROD: 149,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4819	2	142	9	Y	129	107	1	23	8	70
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4095	2	112	9	Y	102	10	8			162
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4293	2	111	9	Y	101	112	1			151
04	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	3708	2	107	9	Y	97	123	1	9	8	116
05	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	3601	2	165	9	Y	150	115	1	9	8	142
06	3840	X	3641	-0-	-199	-0-	3497	2	144	9	Y	131	120	1	12	8	141
07	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	3201	2	128	9	Y	116	115	1	13	8	129
08	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	2985	2	80	9	Y	73	117	1			85
09	3810	X	3174	-0-	-636	-0-	3087	2	87	9	Y	79	87	1	15	8	62
10	3751	X	2903	-0-	-848	-0-	2787	2	116	9	Y	105	82	1			85
11	3630	X	2589	-0-	-1041	-0-	2477	2	112	9	Y	102	103	1			84
12	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2350	2	116	9	Y	105	108	1			81

TOTAL GAS PROD: 42,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5027	2	217	9	N	197	200	1			210
02	5068	X	3871	-0-	-1197	-0-	3711	2	160	9	N	145	198	1			157
03	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	5283	2	212	9	N	193					350
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5732	2	230	9	N	209					559
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6085	2	226	9	N	205	593	1			171
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6570	2	251	9	N	228	197	1			202
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6929	2	242	9	N	220	198	1			224
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	6804	2	248	9	N	225	197	1			252
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6479	2	222	9	N	202	196	1			258
10	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6448	2	199	9	N	181	197	1	3	8	239
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6064	2	193	9	N	175	202	1			212
*12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6033	2	240	9	N	218	195	1	8	8	227

TOTAL GAS PROD: 73,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	8443	2	337	9	Y	306	393	1			432
02	8344	X	7563	-0-	-781	-0-	7276	2	287	9	Y	261	388	1			305
03	9238	X	8457	-0-	-781	-0-	8150	2	307	9	Y	279	390	1			194
04	8850	X	8802	-0-	-48	-0-	8372	2	430	9	Y	391	199	1			386
05	9114	X	8459	-0-	-655	-0-	7995	2	464	9	Y	422	191	1			617
06	8490	X	7876	-0-	-614	-0-	7482	2	394	9	Y	358	785	1			190
07	8928	X	7930	-0-	-998	-0-	7522	2	408	9	Y	371	196	1			365
08	8928	X	8505	-0-	-423	-0-	8050	2	455	9	Y	414	392	1			387
09	8640	X	7760	-0-	-880	-0-	7398	2	362	9	Y	329	584	1			132
10	8463	X	7323	-0-	-1140	-0-	6975	2	348	9	Y	316					448
11	8220	X	7204	-0-	-1016	-0-	6778	2	426	9	Y	387	591	1	7	8	237
*12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7063	2	461	9	Y	419	391	1			265

TOTAL GAS PROD: 96,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,253

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2043	-0-	-1522	-0-	1845	2	198	9	N	180	196	1			447
02	3136	X	2547	-0-	-589	-0-	2279	2	268	9	N	244	391	1			300
03	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	2339	2	334	9	N	304	195	1			409
04	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	2200	2	300	9	N	273	393	1			289
05	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2238	2	265	9	N	241					530
06	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	2303	2	271	9	N	246	585	1			191
07	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	2313	2	272	9	N	247					438
08	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	2266	2	249	9	N	226	393	1			271
09	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2022	2	253	9	N	230	194	1	3	8	304
10	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2033	2	260	9	N	236	194	1			346
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2383	2	333	9	N	303	394	1			255
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2872	2	331	9	N	301	197	1			359

TOTAL GAS PROD: 30,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4900	-0-	-959	-0-	4641	2	259	9	N	235	202	1			180
02	5292	X	5083	-0-	-209	-0-	4816	2	267	9	N	243	196	1			227
03	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	5155	2	327	9	N	297	391	1			133
04	5610	X	4884	-0-	-726	-0-	4610	2	274	9	N	249	202	1			180
05	5642	X	5035	-0-	-607	-0-	4732	2	303	9	N	275	191	1			264
06	5460	X	4697	-0-	-763	-0-	4402	2	295	9	N	268	382	1			150
07	5642	X	5162	-0-	-480	-0-	4869	2	293	9	N	266					416
08	5487	X	4607	-0-	-880	-0-	4361	2	246	9	N	224	396	1			244
09	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	4086	2	227	9	N	206	194	1	1	8	255
10	5177	X	4290	-0-	-887	-0-	4167	2	123	9	N	112					367
11	5010	X	3730	-0-	-1280	-0-	3542	2	188	9	N	171	195	1	7	8	336
12	5177	X	3911	-0-	-1266	-0-	3705	2	206	9	N	187	198	1			325

TOTAL GAS PROD: 56,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,733

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10189	-0-	-1684	-0-	9826	2	363	9	N	330	399	1			279
02	10724	X	9544	-0-	-1180	-0-	9162	2	382	9	N	347	194	1			432
03	11873	X	10275	-0-	-1598	-0-	9842	2	433	9	N	394	594	1			232
04	11100	X	9696	-0-	-1404	-0-	9303	2	393	9	N	357	396	1			193
05	10571	X	9715	-0-	-856	-0-	9311	2	404	9	N	367	400	1			160
06	10230	X	9458	-0-	-772	-0-	9071	2	387	9	N	352	194	1			318
07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10169	2	418	9	N	380	391	1			307
08	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	10825	2	438	9	N	398	390	1			315
09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9496	2	392	9	N	356	384	1	19	8	268
10	10602	X	9492	-0-	-1110	-0-	9143	2	349	9	N	317	195	1	19	8	371
11	10890	X	9121	-0-	-1769	-0-	8828	2	293	9	N	266	396	1	6	8	235
12	11253	X	7999	-0-	-3254	-0-	7731	2	268	9	N	244	197	1			282

TOTAL GAS PROD: 117,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,108

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9405	2	223	9	N	203	195	1			48
02	8624	X	8513	-0-	-111	-0-	8320	2	193	9	N	175					223
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9360	2	246	9	N	224	196	1			251
04	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9317	2	226	9	N	205	400	1			56
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9399	2	222	9	N	202					258
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9085	2	195	9	N	177	282	1			153
07	9548	X	5836	-0-	-3712	-0-	5794	2	42	9	N	38	191	1			-0-
08	9548	X	4166	-0-	-5382	-0-	4034	2	132	9	N	120					120
09	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	10962	2	183	9	N	166	197	1	16	8	73
10	9548	X	9390	-0-	-158	-0-	9078	2	312	9	N	284	176	1	14	8	167
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9091	2	217	9	N	197	195	1	5	8	164
*12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9179	2	396	9	N	360	195	1			329

TOTAL GAS PROD: 105,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7020	-0-	-513	-0-	6778	2	242	9	N	220	198	1			260
02	6804	X	6765	-0-	-39	-0-	6536	2	229	9	N	208	191	1			277
03	7533	X	7233	-0-	-300	-0-	6961	2	272	9	N	247	392	1			132
04	7290	X	7126	-0-	-164	-0-	6810	2	316	9	N	287	195	1			224
05	7502	X	7244	-0-	-258	-0-	6919	2	325	9	N	295	201	1			318
06	7260	X	7049	-0-	-211	-0-	6771	2	278	9	N	253	395	1			176
07	7502	X	7107	-0-	-395	-0-	6831	2	276	9	N	251	195	1			232
08	7378	X	7032	-0-	-346	-0-	6747	2	285	9	N	259	196	1			295
09	7140	X	6665	-0-	-475	-0-	6410	2	255	9	N	232	394	1			133
10	7285	X	6143	-0-	-1142	-0-	5879	2	264	9	N	240	201	1			172
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7099	2	290	9	N	264	196	1	7	8	233
12	7099	X	6291	-0-	-808	-0-	6035	2	256	9	N	233	196	1			270

TOTAL GAS PROD: 83,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5521	2	409	9	N	372	388	1			531
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	4998	2	439	9	N	399	388	1			542
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5402	2	573	9	N	521	784	1			279
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5098	2	361	9	N	328	196	1			411
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5316	2	509	9	N	463	399	1			475
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5110	2	480	9	N	436	578	1			333
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5442	2	458	9	N	416					749
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5299	2	419	9	N	381	787	1			343
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5142	2	435	9	N	395	389	1	7	8	342
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5187	2	443	9	N	403	400	1			345
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4815	2	422	9	N	384	392	1			337
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4900	2	440	9	N	400	400	1			337

TOTAL GAS PROD: 67,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,898

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6260	2	515	9	Y	468	393	1			497
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5707	2	239	9	Y	217	416	1			298
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6340	2	459	9	Y	417	391	1			324
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7060	2	428	9	Y	389	197	1			516
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6153	2	524	9	Y	476	578	1			414
06	6570	X	6291	-0-	-279	-0-	5829	2	462	9	Y	420	578	1			256
07	6882	X	6583	-0-	-299	-0-	6153	2	430	9	Y	391	197	1			450
08	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6345	2	441	9	Y	401	586	1			265
09	6660	X	6604	-0-	-56	-0-	6199	2	405	9	Y	368	198	1			435
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6510	2	442	9	Y	402	395	1			442
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6344	2	454	9	Y	413	589	1	6	8	260
12	6820	X	6692	-0-	-128	-0-	6245	2	447	9	Y	406	398	1			268

TOTAL GAS PROD: 80,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,768

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13744	-0-	-2221	-0-	12984	2	760	9	N	691	595	1			821
02	14168	X	13214	-0-	-954	-0-	12345	2	869	9	N	790	784	1			827
03	15531	X	14173	-0-	-1358	-0-	13318	2	855	9	N	777	778	1			826
04	14610	X	13795	-0-	-815	-0-	13034	2	761	9	N	692	585	1			933
05	14787	X	13689	-0-	-1098	-0-	13052	2	637	9	N	579	586	1			926
06	14160	X	12428	-0-	-1732	-0-	11698	2	730	9	N	664	786	1			804
07	14632	X	13364	-0-	-1268	-0-	12643	2	721	9	N	655	589	1			870
08	14260	X	13375	-0-	-885	-0-	12716	2	659	9	N	599	983	1			486
09	13800	X	12991	-0-	-809	-0-	12297	2	694	9	N	631	391	1	12	8	714
10	13702	X	12549	-0-	-1153	-0-	11812	2	737	9	N	670	774	1	1	8	609
11	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	12274	2	805	9	N	732	785	1			556
12	13423	X	12494	-0-	-929	-0-	11748	2	746	9	N	678	785	1			449

TOTAL GAS PROD: 158,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,158

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

01	35041	X	35041	-0-	-0-	-0-	34195	2	846	9	N	769	590	1			825
02	31331	X	31331	-0-	-0-	-0-	30410	2	921	9	N	837	989	1			673
03	34694	X	34694	-0-	-0-	-0-	33616	2	1078	9	N	980	784	1			869
04	33147	X	33147	-0-	-0-	-0-	32178	2	969	9	N	881	773	1			977
05	34458	X	34458	-0-	-0-	-0-	33329	2	1129	9	N	1026	1197	1			806
06	33390	X	33390	-0-	-0-	-0-	32463	2	927	9	N	843	774	1			875
07	34456	X	34456	-0-	-0-	-0-	33484	2	972	9	N	884	981	1			778
08	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	32206	2	866	9	N	787	780	1			785
09	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	31558	2	936	9	N	851	978	1	34	8	624
10	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	31908	2	986	9	N	896	772	1	31	8	717
11	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	31064	2	772	9	N	702	588	1	12	8	819
*12	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	28174	2	867	9	N	788	803	1			804

TOTAL GAS PROD: 395,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,244

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

01	10912	X	10885	-0-	-27	-0-	9728	2	1157	9	N	1052	1180	1			274
02	9856	X	9834	-0-	-22	-0-	8673	2	1161	9	N	1055	772	1			557
03	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	9895	2	1365	9	N	1241	1183	1			615
04	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	9707	2	1253	9	N	1139	1167	1			587
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	10031	2	1267	9	N	1152	1376	1			363
06	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	9647	2	1164	9	N	1058	971	1			450
07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	9965	2	1190	9	N	1082	1157	1			375
08	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	9887	2	1189	9	N	1081	1153	1			303
09	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	9495	2	1156	9	N	1051	968	1	14	8	372
10	10912	X	10779	-0-	-133	-0-	9678	2	1101	9	N	1001	977	1	13	8	383
11	10560	X	10428	-0-	-132	-0-	9300	2	1128	9	N	1025	974	1	4	8	430
12	10912	X	10712	-0-	-200	-0-	9565	2	1147	9	N	1043	996	1			477

TOTAL GAS PROD: 129,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,980

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6648	2	655	9	N	595	789	1			164
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6118	2	579	9	N	526	395	1			295
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7178	2	713	9	N	648	790	1			153
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	7796	2	642	9	N	584	390	1			347
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8399	2	625	9	N	568	592	1			323
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8018	2	600	9	N	545	581	1			287
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8252	2	591	9	N	537	385	1			439
08	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8113	2	598	9	N	544	780	1			203
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8005	2	584	9	N	531	395	1	14	8	325
10	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10097	2	622	9	N	565	575	1	14	8	301
11	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	9797	2	570	9	N	518	592	1	5	8	222
*12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	10526	2	586	9	N	533	384	1			371

TOTAL GAS PROD: 106,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,694

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7643	2	474	9	N	431	386	1			300
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6482	2	411	9	N	374	396	1			278
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7223	2	473	9	N	430	380	1			328
04	6930	X	6707	-0-	-223	-0-	6316	2	391	9	N	355	400	1			283
05	7161	X	7080	-0-	-81	-0-	6644	2	436	9	N	396	399	1			280
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6647	2	429	9	N	390	392	1			278
07	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	7759	2	428	9	N	389	395	1			272
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7565	2	404	9	N	367	192	1			447
09	6930	X	6531	-0-	-399	-0-	6407	2	124	9	N	113	385	1			175
10	7161	X	6765	-0-	-396	-0-	6658	2	107	9	N	97					272
11	6930	X	6890	-0-	-40	-0-	6560	2	330	9	N	300	389	1			183
12	7161	X	6868	-0-	-293	-0-	6552	2	316	9	N	287	196	1	2	8	272

TOTAL GAS PROD: 86,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,929

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14682	-0-	-1500	-0-	14000	2	682	9	N	620	778	1			156
02	14616	X	12330	-0-	-2286	-0-	11525	2	805	9	N	732	403	1			485
03	16182	X	15868	-0-	-314	-0-	15077	2	791	9	N	719	769	1			435
04	15660	X	15008	-0-	-652	-0-	14329	2	679	9	N	617	592	1			460
05	16182	X	15173	-0-	-1009	-0-	14439	2	734	9	N	667	590	1			537
06	15360	X	14911	-0-	-449	-0-	14162	2	749	9	N	681	780	1			438
07	15872	X	15445	-0-	-427	-0-	14735	2	710	9	N	645	777	1			306
08	15872	X	15250	-0-	-622	-0-	14588	2	662	9	N	602	385	1			523
09	15000	X	14458	-0-	-542	-0-	13875	2	583	9	N	530	783	1	1	8	269
10	15438	X	14572	-0-	-866	-0-	13908	2	664	9	N	604	584	1	1	8	288
11	14940	X	14886	-0-	-54	-0-	14094	2	792	9	N	720	582	1			426
12	15438	X	14651	-0-	-787	-0-	13985	2	666	9	N	605	593	1			438

TOTAL GAS PROD: 177,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,742

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8852	2	216	9	N	196	196	1			215
02	8092	X	7837	-0-	-255	-0-	7628	2	209	9	N	190					405
03	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	8878	2	263	9	N	239	395	1			249
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8543	2	244	9	N	222	195	1			276
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8770	2	239	9	N	217	389	1			104
06	8670	X	8603	-0-	-67	-0-	8384	2	219	9	N	199	195	1			108
07	8959	X	8952	-0-	-7	-0-	8712	2	240	9	N	218					326
08	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9184	2	298	9	N	271	393	1			204
09	8670	X	8042	-0-	-628	-0-	7962	2	80	9	N	73	8	8			269
10	8959	X	7989	-0-	-970	-0-	7784	2	205	9	N	186	199	1	8	8	248
11	8670	X	7082	-0-	-1588	-0-	6902	2	180	9	N	164	3	8			409
12	8959	X	7638	-0-	-1321	-0-	7448	2	190	9	N	173	196	1			386

TOTAL GAS PROD: 101,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	14888	2	141	9	N	128	193	1			305
02	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13253	2	476	9	N	433	196	1			542
03	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	14486	2	669	9	N	608	777	1			373
04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14144	2	491	9	N	446	586	1			233
05	14973	X	14860	-0-	-113	-0-	14377	2	483	9	N	439	200	1			472
06	14490	X	13484	-0-	-1006	-0-	13113	2	371	9	N	337	389	1			420
07	14973	X	14337	-0-	-636	-0-	13898	2	439	9	N	399	381	1			438
08	14973	X	14786	-0-	-187	-0-	14257	2	529	9	N	481	587	1			332
09	14490	X	13754	-0-	-736	-0-	13376	2	378	9	N	344	395	1	13	8	268
10	14849	X	14010	-0-	-839	-0-	13542	2	468	9	N	425	395	1	13	8	285
11	14310	X	12231	-0-	-2079	-0-	11805	2	426	9	N	387	397	1	3	8	272
12	14787	X	14227	-0-	-560	-0-	13788	2	439	9	N	399	389	1			282

TOTAL GAS PROD: 170,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,826

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11585	2	399	9	N	363	394	1			198
02	10444	X	10335	-0-	-109	-0-	9983	2	352	9	N	320	197	1			321
03	11563	X	11424	-0-	-139	-0-	10985	2	439	9	N	399	394	1			326
04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	10850	2	373	9	N	339	392	1			273
05	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11260	2	392	9	N	356	400	1			229
06	11190	X	11047	-0-	-143	-0-	10698	2	349	9	N	317	390	1			156
07	11563	X	11329	-0-	-234	-0-	10991	2	338	9	N	307	193	1			270
08	11563	X	11079	-0-	-484	-0-	10727	2	352	9	N	320	389	1			201
09	11190	X	10453	-0-	-737	-0-	10110	2	343	9	N	312	391	1	13	8	109
10	11563	X	10704	-0-	-859	-0-	10316	2	388	9	N	353	201	1	13	8	248
11	11040	X	8892	-0-	-2148	-0-	8584	2	308	9	N	280	195	1	4	8	329
12	11315	X	9153	-0-	-2162	-0-	8913	2	240	9	N	218	384	1			163

TOTAL GAS PROD: 129,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,884

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	17981	-0-	-929	-0-	17911	2	70	9	N	64	202	1			56
02	16996	X	16233	-0-	-763	-0-	16200	2	33	9	N	30					86
03	18600	X	18347	-0-	-253	-0-	18297	2	50	9	N	45					131
04	17700	X	17528	-0-	-172	-0-	17487	2	41	9	N	37					168
05	18197	X	17903	-0-	-294	-0-	17855	2	48	9	N	44					212
06	17760	X	17088	-0-	-672	-0-	17054	2	34	9	N	31	194	1			49
07	18352	X	17404	-0-	-948	-0-	17371	2	33	9	N	30					79
08	18352	X	17051	-0-	-1301	-0-	17014	2	37	9	N	34					113
09	17520	X	16176	-0-	-1344	-0-	16114	2	62	9	N	56	15	8			154
10	17918	X	16672	-0-	-1246	-0-	16644	2	28	9	N	25					179
11	17100	X	16276	-0-	-824	-0-	16233	2	43	9	N	39					218
12	17391	X	16809	-0-	-582	-0-	16779	2	30	9	N	27	194	1			51

TOTAL GAS PROD: 205,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	21999	-0-	-910	-0-	21816	2	183	9	N	166	591	1			229
02	20692	X	18947	-0-	-1745	-0-	18736	2	211	9	N	192					421
03	22909	X	19742	-0-	-3167	-0-	19557	2	185	9	N	168	397	1			192
04	21930	X	20584	-0-	-1346	-0-	20450	2	134	9	N	122					314
05	22661	X	20936	-0-	-1725	-0-	20739	2	197	9	N	179					493
06	21300	X	19340	-0-	-1960	-0-	19242	2	98	9	N	89					582
07	21266	X	20189	-0-	-1077	-0-	20092	2	97	9	N	88	191	1			479
08	21266	X	20850	-0-	-416	-0-	20754	2	96	9	N	87	191	1			375
09	20580	X	19887	-0-	-693	-0-	19708	2	179	9	N	163	373	1	5	8	160
10	20925	X	20266	-0-	-659	-0-	20083	2	183	9	N	166	201	1	4	8	121
11	20190	X	19332	-0-	-858	-0-	19122	2	210	9	N	191	2	8			310
12	20863	X	19337	-0-	-1526	-0-	19088	2	249	9	N	226					536

TOTAL GAS PROD: 241,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16167	2			N	-0-					36
02	8764	X	6534	-0-	-2230	-0-	6534	2			N	-0-					36
03	9703	X	5410	-0-	-4293	-0-	5410	2			N	-0-					36
04	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29131	2			N	-0-					36
05	32758	X	32758	-0-	-0-	-0-	32758	2			N	-0-					36
06	29499	X	29499	-0-	-0-	-0-	29499	2			N	-0-					36
07	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	28879	2			N	-0-					36
08	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	28572	2			N	-0-					36
09	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	2			N	-0-					36
10	28276	X	28276	-0-	-0-	-0-	28256	2	20	9	N	18	18	8			36
11	26848	X	26848	-0-	-0-	-0-	26848	2			N	-0-					36
*12	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	27464	2	33	9	N	30	30	8			36

TOTAL GAS PROD: 286,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
03	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
04	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
05	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
06	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	17547	-0-	-216	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17184	-0-	-579	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16508	-0-	-682	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16895	-0-	-868	-0-	16894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17190	X	16278	-0-	-912	-0-	16263	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	17546	X	16635	-0-	-911	-0-	16635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	5634	2	563	9	N	512	365	1			402
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5190	2	470	9	N	427	397	1			432
03	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	7920	2	591	9	N	537	598	1			371
04	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	11573	2	463	9	N	421	196	1			596
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11012	2	529	9	N	481	390	1			687
06	4890	X	4847	-0-	-43	-0-	4396	2	451	9	N	410	582	1			515
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5064	2	591	9	N	537	392	1			660
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	4978	2	389	9	N	354	578	1			436
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	4937	2	473	9	N	430	396	1			470
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4942	2	492	9	N	447	597	1			320
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	4716	2	501	9	N	455	6	8			769
12	5053	X	4308	-0-	-745	-0-	3869	2	439	9	N	399	762	1			406

TOTAL GAS PROD: 80,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,410

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4097	2	175	9	N	159					347
02	4228	X	3749	-0-	-479	-0-	3572	2	177	9	N	161					508
03	4681	X	3874	-0-	-807	-0-	3713	2	161	9	N	146	390	1			264
04	4530	X	3676	-0-	-854	-0-	3536	2	140	9	N	127	196	1			195
05	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	3735	2	164	9	N	149					344
06	4140	X	3639	-0-	-501	-0-	3518	2	121	9	N	110	196	1			258
07	4154	X	3537	-0-	-617	-0-	3372	2	165	9	N	150					408
08	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	3157	2	141	9	N	128	193	1			343
09	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	2963	2	160	9	N	145	195	1	3	8	290
10	3906	X	3502	-0-	-404	-0-	3320	2	182	9	N	165	199	1	1	8	255
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3742	2	196	9	N	178	194	1			239
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3555	2	292	9	N	265	203	1			301

TOTAL GAS PROD: 44,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,883

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	3993	2	156	9	N	142					324
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4029	2	315	9	N	286	389	1			221
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4533	2	376	9	N	342	198	1			365
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4541	2	354	9	N	322					687
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4654	2	234	9	N	213	384	1			516
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4466	2	333	9	N	303	589	1			230
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4200	2	266	9	N	242	198	1			274
08	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4055	2	268	9	N	244					518
09	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	3751	2	246	9	N	224	386	1	3	8	353
10	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	3838	2	273	9	N	248	384	1			217
11	4260	X	3896	-0-	-364	-0-	3602	2	294	9	N	267	193	1			291
*12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4622	2	425	9	N	386	399	1			278

TOTAL GAS PROD: 53,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,219

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	9928	2	526	9	N	478	393	1			549
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	8942	2	787	9	N	715	795	1			469
03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	9711	2	829	9	N	754	791	1			432
04	9390	X	8793	-0-	-597	-0-	8131	2	662	9	N	602	390	1			644
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9299	2	639	9	N	581	789	1			436
06	9390	X	8572	-0-	-818	-0-	7974	2	598	9	N	544	771	1			209
07	9703	X	9009	-0-	-694	-0-	8127	2	882	9	N	802	394	1			617
08	9703	X	8272	-0-	-1431	-0-	7633	2	639	9	N	581	762	1			436
09	9390	X	8368	-0-	-1022	-0-	7715	2	653	9	N	594	591	1			439
10	9703	X	8770	-0-	-933	-0-	8090	2	680	9	N	618	784	1			273
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8096	2	650	9	N	591	594	1	14	8	256
12	9021	X	8247	-0-	-774	-0-	7585	2	662	9	N	602	585	1			273

TOTAL GAS PROD: 109,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,462

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	18733	2	837	9	N	761	686	1	1	8	142
02	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15209	2	748	9	N	680	590	1	2	8	230
03	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16050	2	762	9	N	693	765	1			158
04	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	16250	2	757	9	N	688	780	1			66
05	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	15557	2	730	9	N	664	597	1	3	8	130
06	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15139	2	648	9	N	589	484	1	1	8	234
07	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	15871	2	669	9	N	608	689	1			153
08	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	15840	2	688	9	N	625	691	1			87
09	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	14704	2	622	9	N	565	583	1			69
10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	11805	2	725	9	N	659	591	1			137
11	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13108	2	662	9	N	602	592	1			147
*12	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13111	2	704	9	N	640	684	1	1	8	102

TOTAL GAS PROD: 189,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,774

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6165	-0-	-624	-0-	5455	2	710	9	N	645	594	1	75	8	208
02	6132	X	5675	-0-	-457	-0-	5073	2	602	9	N	547	397	1	38	8	320
03	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	5658	2	625	9	N	568	582	1			306
04	6300	X	5998	-0-	-302	-0-	5321	2	677	9	N	615	788	1	33	8	100
05	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	4581	2	666	9	N	605	398	1	33	8	274
06	6090	X	4942	-0-	-1148	-0-	4294	2	648	9	N	589	592	1	39	8	232
07	6293	X	4648	-0-	-1645	-0-	4100	2	548	9	N	498	566	1	39	8	125
08	6293	X	4398	-0-	-1895	-0-	3907	2	491	9	N	446	398	1			173
09	6000	X	4266	-0-	-1734	-0-	3769	2	497	9	N	452	390	1	38	8	197
10	5239	X	4194	-0-	-1045	-0-	3616	2	578	9	N	525	387	1			335
11	4950	X	4078	-0-	-872	-0-	3602	2	476	9	N	433	586	1			182
12	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	3908	2	513	9	N	466	396	1			252

TOTAL GAS PROD: 60,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,389

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8207	2	230	9	N	209	189	1			238
02	7280	X	6812	-0-	-468	-0-	6640	2	172	9	N	156	196	1			198
03	8060	X	7622	-0-	-438	-0-	7445	2	177	9	N	161	196	1			163
04	7800	X	7048	-0-	-752	-0-	6862	2	186	9	N	169	192	1			140
05	8060	X	5265	-0-	-2795	-0-	5081	2	184	9	N	167	188	1			119
06	7800	X	4210	-0-	-3590	-0-	4036	2	174	9	N	158	191	1			86
07	7626	X	4149	-0-	-3477	-0-	3982	2	167	9	N	152					238
08	7626	X	3936	-0-	-3690	-0-	3772	2	164	9	N	149	191	1			196
09	7050	X	4041	-0-	-3009	-0-	3894	2	147	9	N	134	194	1	9	8	127
10	5270	X	4121	-0-	-1149	-0-	3965	2	156	9	N	142					269
11	4200	X	3819	-0-	-381	-0-	3643	2	176	9	N	160	196	1			233
12	4185	X	3593	-0-	-592	-0-	3432	2	161	9	N	146	191	1			188

TOTAL GAS PROD: 63,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85157	X	52766	-0-	-32391	-0-	52014	2	752	9	N	684	564	1			246
02	76916	X	42444	-0-	-34472	-0-	41931	2	513	9	N	466	559	1			153
03	85157	X	41402	-0-	-43755	-0-	40900	2	502	9	N	456	375	1	17	8	217
04	70350	X	35015	-0-	-35335	-0-	34615	2	400	9	N	364	372	1	13	8	196
05	61566	X	32243	-0-	-29323	-0-	31856	2	387	9	N	352	385	1	10	8	153
06	51060	X	28199	-0-	-22861	-0-	27818	2	381	9	N	346	185	1	20	8	294
07	46996	X	28035	-0-	-18961	-0-	27639	2	396	9	N	360	374	1	26	8	254
08	41416	X	26030	-0-	-15386	-0-	25646	2	384	9	N	349	189	1	12	8	402
09	35010	X	24072	-0-	-10938	-0-	23740	2	332	9	N	302	376	1			328
10	32240	X	23703	-0-	-8537	-0-	23391	2	312	9	N	284	388	1			224
11	28200	X	21914	-0-	-6286	-0-	21624	2	290	9	N	264	386	1	13	8	89
12	28024	X	21325	-0-	-6699	-0-	21041	2	284	9	N	258	192	1			155

TOTAL GAS PROD: 377,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2805	-0-	2805	2805	2585	2	220	9	N	200					200
05	0		101607	-0-	101607	104412	100254	2	1353	9	N	1230	1165	1			265
06	0		81941	-0-	81941	186353	80940	2	1001	9	N	910	807	1			368
07	0		78495	-0-	78495	264848	77708	2	787	9	N	715	809	1			274
08	0		72039	-0-	72039	336887	71401	2	638	9	N	580	597	1			257
09	0		59786	-0-	59786	396673	59293	2	493	9	N	448	390	1			315
10	455886	X	59213	-0-	-396673	-0-	58739	2	474	9	N	431	396	1			350
11	58290	X	56373	-0-	-1917	-0-	55963	2	410	9	N	373	393	1	13	8	317
12	60233	X	52620	-0-	-7613	-0-	52243	2	377	9	N	343	197	1			463

TOTAL GAS PROD: 564,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,230

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4650 - 5687

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	103	-0-	-2439	-0-	103	3			N	-0-					35
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	N	7					42
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	3	12	9	N	11					53
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	3	13	9	N	12					65
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	417	3	12	9	N	11					76
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	N	9					85
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					85
08	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	3			N	-0-					85
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					85
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					85
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					85
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	6010	-0-	-4034	-0-	5830	2	180	9	N	164	191	1			280
02	9072	X	5422	-0-	-3650	-0-	5276	2	146	9	N	133	193	1			220
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5561	2	162	9	N	147	189	1			178
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5333	2	127	9	N	115					293
05	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	5213	2	134	9	N	122	189	1			226
06	5820	X	4883	-0-	-937	-0-	4761	2	122	9	N	111	196	1			141
07	6014	X	4419	-0-	-1595	-0-	4267	2	152	9	N	138					279
08	5735	X	3698	-0-	-2037	-0-	3617	2	81	9	N	74	186	1			167
09	5460	X	3375	-0-	-2085	-0-	3281	2	94	9	N	85					252
10	5332	X	3743	-0-	-1589	-0-	3636	2	107	9	N	97	187	1			162
11	4890	X	3526	-0-	-1364	-0-	3426	2	100	9	N	91					253
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 51,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

01	992	N	765	-0-	-227	-0-	46	1 9	718	2	N	1	1	1			35
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	51	1 9	742	2	N	1	1	1			35
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	65	1 9	985	2	N	2	2	1			35
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1 9	862	2	N	2	2	1			35
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1013	2	N	1	1	1			35
06	1020	N	908	-0-	-112	-0-	57	1 9	850	2	N	1	1	1			35
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	79	1 9	1088	2	N	1	1	1			35
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1 9	1099	2	N	1	1	1			35
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	75	1 9	967	2	N	1	1	1			35
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1060	2	N	2	2	1			35
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	87	1 9	1081	2	N	2	1	1			36
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	462	1	7145	2	N	130	194	1			93
							143	9									
02	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	696	1	10207	2	N	141	17	1			217
							155	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	336	1	5109	2	N	22	204	1			35
							24	9									
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	379	1	5707	2	N	9	10	1			34
							10	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	201	1	3045	2	N	5	5	1			34
							6	9									
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	260	1	3854	2	N	209	4	1			239
							230	9									
07	2480	X	294	-0-	-2186	-0-	20	1	274	2	N	-0-	2	1			237
08	2480	X	1473	-0-	-1007	-0-	106	1	1367	2	N	-0-					237
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					237
10	2480	X	1956	-0-	-524	-0-	147	1	1806	2	N	3	2	1			238
							3	9									
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	309	1	3835	2	N	5	4	1			239
							6	9									
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 45,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	83	1	1278	2	N	11	1	1			134
							12	9									
02	1540	N	880	-0-	-660	-0-	56	1	822	2	N	2	2	1			134
							2	9									
03	1612	N	659	-0-	-953	-0-	41	1	617	2	N	1	1	1			134
							1	9									
04	1320	N	550	-0-	-770	-0-	34	1	515	2	N	1	1	1			134
							1	9									
05	961	N	467	-0-	-494	-0-	29	1	437	2	N	1	1	1			134
							1	9									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	54	188	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	74	1	1141	2	N	1	1	1			207
							1	9									
02	1400	N	1007	-0-	-393	-0-	64	1	941	2	N	2	2	1			207
							2	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	N	1	1	1			207
							1	9									
04	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	63	1	948	2	N	2	2	1			207
							2	9									
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	62	1	938	2	N	1	1	1			207
							1	9									
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	57	1	847	2	N	1	1	1			207
							1	9									
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	65	1	894	2	N	1	1	1			207
							1	9									
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	70	1	902	2	N	1	1	1			207
							1	9									
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	199	1	2562	2	N	3	2	1			208
							3	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	106	1	1302	2	N	2	3	1			207
							2	9									
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	140	1	1740	2	N	1	157	1			51
							1	9									
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	2	2	1			192
							2	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	N	58	195	1			55
							64	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	95	1	1443	2	N	24	2	1			77
							26	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	2	N	54	2	1			129
							59	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	1	1	1			129
							1	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	80	1	1185	2	N	1	1	1			129
							1	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	N	31	1	1			159
							34	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	91	1	1171	2	N	59	186	1			32
							65	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1185	2	N	1	1	1			32
							1	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	2	2	1			32
							2	9									
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	110	1	1366	2	N	95	1	1			126
							105	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 15,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3595	2	83	9	N	75					195
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4151	2	42	9	N	38	185	1			48
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3406	2	33	9	N	30					78
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					78
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3189	2	70	9	N	64					142
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2912	2	1	9	N	1	1	8			142
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2791	2	72	9	N	65	184	1			23
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					23
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					23
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3099	2	61	9	N	55					78
*11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					78
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 35,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2070	-0-	-565	-0-	711	1	1357	2	N	2	2	1			244
							2	9									
02	2156	N	1959	-0-	-197	-0-	663	1	1293	2	N	3	190	1			57
							3	9									
03	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	726	1	1676	2	N	91	3	1			145
							100	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	677	1	1475	2	N	2	3	1			144
							2	9									
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	811	1	1540	2	N	92	189	1			47
							101	9									
06	2430	N	2267	-0-	-163	-0-	939	1	1327	2	N	1	1	1			47
							1	9									
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	973	1	1322	2	N	80	1	1			126
							88	9									
08	2449	N	2264	-0-	-185	-0-	924	1	1338	2	N	2	1	1			127
							2	9									
09	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	874	1	1218	2	N	2	1	1			128
							2	9									
10	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	958	1	1252	2	N	68	2	1			194
							75	9									
11	2190	N	1712	-0-	-478	-0-	494	1	1177	2	N	37	184	1			47
							41	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 24,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	20	1	311	2	N	-0-					74
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	11	1	166	2	N	-0-					74
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	1	1	1			74
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	717	2	N	1	1	1			74
							1	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	57	1	872	2	N	1	1	1			74
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	770	2	N	1	1	1			74
							1	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	53	1	729	2	N	-0-					74
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	41	1	1			114
							45	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					114
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	785	2	N	1	1	1			114
							1	9									
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	87	1	1082	2	N	1	1	1			114
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-					17
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	2			N	-0-					17
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					17
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					17
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					17
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					17
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					17
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					17
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					17
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	742	2	232	9	N	211	186	1			42
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					42
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	14	1	217	2	N	-0-					29
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	14	1	206	2	N	-0-					29
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					29
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	1	1	1			29
							1	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-					29
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	11	1	164	2	N	-0-					29
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	9	1	127	2	N	-0-					29
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	11	1	135	2	N	-0-					29
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	10	1	129	2	N	-0-					29
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					29
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					29
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	530	-0-	-214	-0-	32	1	497	2	N	1	1	1			84
							1	9									
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	53	1	771	2	N	54	1	1			137
							59	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	N	1	1	1			137
							1	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	793	2	N	1	1	1			137
							1	9									
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	55	1	831	2	N	23	1	1			159
							25	9									
06	870	N	559	-0-	-311	-0-	35	1	523	2	N	1	1	1			159
							1	9									
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	32	1	443	2	N	80	185	1			54
							88	9									
08	899	N	232	-0-	-667	-0-	17	1	215	2	N	-0-					54
09	570	N	159	-0-	-411	-0-	11	1	148	2	N	-0-					54
10	558	N	172	-0-	-386	-0-	13	1	159	2	N	-0-					54
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	-0-					54
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1397	2	26	9	N	24					179
02	1316	N	934	-0-	-382	-0-	933	2	1	9	N	1					180
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1371	2	2	9	N	2					182
04	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	1037	2	43	9	N	39	186	1			35
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					35
06	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	1033	2	83	9	N	75					110
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					110
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					110
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					110
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					110
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42					152
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 13,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	148	1	2290	2	N	5	181	1			31
							6	9									
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	154	1	2254	2	N	4	4	1			31
							4	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	124	1	1878	2	N	3	3	1			31
							3	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	148	1	2232	2	N	99	4	1			126
							109	9									
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	149	1	2267	2	N	3	3	1			126
							3	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	160	1	2368	2	N	25	2	1			149
							28	9									
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	168	1	2328	2	N	24	1	1			172
							26	9									
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	167	1	2146	2	N	22	2	1			192
							24	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	173	1	2221	2	N	22	172	1			42
							24	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	184	1	2265	2	N	3	4	1			41
							3	9									
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	171	1	2120	2	N	88	2	1			127
							97	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 26,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-		55	1 9	853	2	N	1	1	1			14
02	952	N	868	-0-	-84	-0-		55	1 2 9	811	2	N	2	2	1			14
03	992	N	979	-0-	-13	-0-		60	1 2 9	917	2	N	2	2	1			14
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-		59	1 2 9	891	2	N	2	2	1			14
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-		60	1 1 9	904	2	N	1	1	1			14
06	960	N	926	-0-	-34	-0-		59	1 1 9	866	2	N	1	1	1			14
07	992	N	941	-0-	-51	-0-		63	1 1 9	877	2	N	1	1	1			14
08	961	N	945	-0-	-16	-0-		68	1 1 9	876	2	N	1	1	1			14
09	930	N	850	-0-	-80	-0-		61	1 1 9	788	2	N	1	1	1			14
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-		70	1 1 9	859	2	N	1	1	1			14
11	900	N	861	-0-	-39	-0-		64	1 1 9	796	2	N	1	1	1			14
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-		67	1 2 9	1039	2	N	2	1	1			56
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		64	1 1 9	945	2	N	1	2	1			55
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		64	1 3 9	971	2	N	3	2	1			56
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		68	1 2 9	1019	2	N	2	2	1			56
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-		66	1 1 9	1002	2	N	1	1	1			56
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		66	1 65 9	975	2	N	59	1	1			114
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-		72	1 1 9	992	2	N	1	1	1			114
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-		73	1 1 9	941	2	N	1	1	1			114
09	1110	N	940	-0-	-170	-0-		68	1 1 9	871	2	N	1	1	1			114
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-		75	1 1 9	926	2	N	1	1	1			114
11	990	N	965	-0-	-25	-0-		72	1 1 9	892	2	N	1	1	1			114
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

01	1736 X	1727	-0-	-9	-0-	105	1	1620	2	N	2	2	1	81
						2	9							
02	1792 X	1544	-0-	-248	-0-	98	1	1443	2	N	3	3	1	81
						3	9							
03	1984 X	1704	-0-	-280	-0-	105	1	1596	2	N	3	3	1	81
						3	9							
04	1920 X	1724	-0-	-196	-0-	106	1	1600	2	N	16	3	1	94
						18	9							
05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	109	1	1651	2	N	26	2	1	118
						29	9							
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	106	1	1563	2	N	38	2	1	154
						42	9							
07	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	115	1	1589	2	N	31	1	1	184
						34	9							
08	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	122	1	1575	2	N	23	178	1	29
						25	9							
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	122	1	1570	2	N	18	1	1	46
						20	9							
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	123	1	1512	2	N	215	192	1	69
						237	9							
11	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	116	1	1436	2	N	1	1	1	69
						1	9							
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	956	1	3956	2	N	83	4	1			182
							91	9									
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	1193	1	3723	2	N	104	191	1			95
							114	9									
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1308	1	4320	2	N	108	7	1			196
							119	9									
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1181	1	4253	2	N	45	196	1			45
							50	9									
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1363	1	4312	2	N	140	5	1			180
							154	9									
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1270	1	4205	2	N	57	194	1			43
							63	9									
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1295	1	4455	2	N	65	3	1			105
							72	9									
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1386	1	4175	2	N	90	5	1			190
							99	9									
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1245	1	4150	2	N	63	182	1			71
							69	9									
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1404	1	3997	2	N	143	7	1			207
							157	9									
*11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1259	1	3926	2	N	5	4	1			208
							6	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 60,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	38	1	585	2	N	1	1	1			144
							1	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	N	1	1	1			144
							1	9									
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	26	1	391	2	N	1	1	1			144
							1	9									
04	600	N	341	-0-	-259	-0-	21	1	319	2	N	1	1	1			144
							1	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	748	2	N	1	1	1			144
							1	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	712	2	N	1	1	1			144
							1	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	N	106	184	1			66
							117	9									
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	57	1	731	2	N	1	1	1			66
							1	9									
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	51	1	655	2	N	1	1	1			66
							1	9									
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	57	1	696	2	N	1	1	1			66
							1	9									
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	54	1	675	2	N	1	1	1			66
							1	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1837	2	N	29	2	1			163
							32	9									
02	1624	N	1502	-0-	-122	-0-	96	1	1403	2	N	3	3	1			163
							3	9									
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	100	1	1518	2	N	2	2	1			163
							2	9									
04	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	100	1	1512	2	N	3	3	1			163
							3	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	109	1	1647	2	N	22	2	1			183
							24	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	111	1	1648	2	N	2	2	1			183
							2	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	123	1	1706	2	N	70	189	1			64
							77	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	131	1	1691	2	N	2	2	1			64
							2	9									
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	118	1	1512	2	N	72	1	1			135
							79	9									
10	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	116	1	1426	2	N	30	2	1			163
							33	9									
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	135	1	1679	2	N	74	189	1			48
							81	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 19,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

01	806	N	612	-0-	-194	-0-	37	1	574	2	N	1	1	1			122
							1	9									
02	644	N	519	-0-	-125	-0-	33	1	485	2	N	1	1	1			122
							1	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	1	1	1			122
							1	9									
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	168	1	396	2	N	1	1	1			122
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	264	1	347	2	N	1	1	1			122
							1	9									
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	255	1			N	-0-					122
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					122
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	122	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	84	1	1299	2	N	2	2	1			109
							2	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	N	2	2	1			109
							2	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1467	2	N	2	2	1			109
							2	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	100	1	1503	2	N	3	3	1			109
							3	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	101	1	1528	2	N	2	2	1			109
							2	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	2	N	2	2	1			109
							2	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	1	1	1			109
							1	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	119	1	1528	2	N	2	2	1			109
							2	9									
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	131	1	1687	2	N	1	1	1			109
							1	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	113	1	1395	2	N	2	2	1			109
							2	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	112	1	1390	2	N	1	1	1			109
							1	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					104
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					104
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					104
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					104
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					104
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					104
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					104
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					104
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					104
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					104
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					104
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	39	1	608	2	N	2	1	1			96
							2	9									
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	37	1	541	2	N	-0-	1	1			95
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	38	1	581	2	N	2	1	1			96
							2	9									
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	37	1	554	2	N	-0-	1	1			95
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	36	1	541	2	N	1	1	1			95
							1	9									
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	33	1	493	2	N	1	1	1			95
							1	9									
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	36	1	493	2	N	-0-	83	1			12
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	570	2	N	1	1	1			12
							1	9									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	39	1	500	2	N	-0-					12
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-	1	1			11
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	41	1	511	2	N	2	1	1			12
							2	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2636	2	80	9	N	73					95
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2337	2	53	9	N	48					143
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	N	9					152
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2448	2	53	9	N	48					200
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2457	2	9	9	N	8					208
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2308	2	34	9	N	31	182	1			57
07	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	2278	2	7	9	N	6					63
08	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2322	2	77	9	N	70					133
09	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	2178	2			N	-0-					133
10	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			N	-0-					133
11	2310	N	1825	-0-	-485	-0-	1825	2			N	-0-					133
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 25,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2606	-0-	-122		-0-		1014	1	1485	2	N	97	2	1			141
									107	9									
02	2464	N	2408	-0-	-56		-0-		1066	1	1338	2	N	4	2	1			143
									4	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-		-0-		1168	1	1350	2	N	72	2	1			213
									79	9									
04	2520	N	2325	-0-	-195		-0-		1027	1	1296	2	N	2	2	1			213
									2	9									
05	2666	N	2596	-0-	-70		-0-		1137	1	1457	2	N	2	2	1			213
									2	9									
06	2520	N	2500	-0-	-20		-0-		933	1	1517	2	N	45	184	1			74
									50	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-		-0-		1127	1	1373	2	N	1	1	1			74
									1	9									
08	2604	N	2377	-0-	-227		-0-		1009	1	1324	2	N	40	1	1			113
									44	9									
09	2490	N	2255	-0-	-235		-0-		966	1	1270	2	N	17	1	1			129
									19	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-		-0-		1143	1	1180	2	N	30	2	1			157
									33	9									
11	2310	N	2261	-0-	-49		-0-		1132	1	1094	2	N	32	1	1			188
									35	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325		-0-						N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 26,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1078	-0-	-131		-0-		65	1	1012	2	N	1	1	1			159
									1	9									
02	1036	N	988	-0-	-48		-0-		63	1	923	2	N	2	2	1			159
									2	9									
03	1023	N	934	-0-	-89		-0-		58	1	875	2	N	1	1	1			159
									1	9									
04	1050	N	1046	-0-	-4		-0-		57	1	851	2	N	125	188	1			96
									138	9									
05	1085	N	930	-0-	-155		-0-		57	1	872	2	N	1	1	1			96
									1	9									
06	900	N	890	-0-	-10		-0-		56	1	833	2	N	1	1	1			96
									1	9									
07	1085	N	943	-0-	-142		-0-		63	1	879	2	N	1	1	1			96
									1	9									
08	967	N	967	-0-	-0-		-0-		63	1	812	2	N	84	1	1			179
									92	9									
09	939	N	939	-0-	-0-		-0-		68	1	870	2	N	1	1	1			179
									1	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-		-0-		78	1	965	2	N	2	2	1			179
									2	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-		-0-		75	1	929	2	N	1	1	1			179
									1	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961		-0-						N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	793	1	1377	2	N	-0-					139
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	710	1	1264	2	N	-0-					139
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	878	1	1510	2	N	73					212
							80	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	798	1	1328	2	N	4	175	1			41
							4	9									
05	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	759	1	1075	2	N	34					75
							37	9									
06	2400	N	2066	-0-	-334	-0-	680	1	1320	2	N	60					135
							66	9									
07	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	878	1	1231	2	N	20					155
							22	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	878	1	1317	2	N	96	186	1			65
							106	9									
09	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	807	1	1178	2	N	-0-					65
10	2139	N	833	-0-	-1306	-0-	806	1	27	2	N	-0-					65
11	2220	N	1860	-0-	-360	-0-	826	1	1001	2	N	30					95
							33	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 21,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	184	1	2849	2	N	92	14	1			182
							101	9									
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	175	1	2570	2	N	41	211	1			12
							45	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	177	1	2698	2	N	22	20	1			14
							24	9									
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	178	1	2683	2	N	47	21	1			40
							52	9									
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	193	1	2928	2	N	92	16	1			116
							101	9									
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	174	1	2572	2	N	12	12	1			116
							13	9									
07	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	151	1	2091	2	N	106	190	1			32
							117	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	218	1	2809	2	N	13	13	1			32
							14	9									
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	223	1	2866	2	N	63	10	1			85
							69	9									
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2758	2	N	47	19	1			113
							52	9									
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	197	1	2451	2	N	67	11	1			169
							74	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3799	-0-	-541	-0-		918	1	2726	2	N	141	180	1			182
								155	9									
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-		898	1	6710	2	N	79					261
								87	9									
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-		1079	1	6476	2	N	104	186	1			179
								114	9									
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-		1030	1	5320	2	N	120	189	1			110
								132	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-		970	1	5362	2	N	68	1	8			177
								75	9									
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-		958	1	4571	2	N	72	188	1			61
								79	9									
07	4340	X	4281	-0-	-59	-0-		922	1	3291	2	N	62					123
								68	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-		921	1	3950	2	N	39					162
								43	9									
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-		936	1	7274	2	N	67	180	1			49
								74	9									
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-		1051	1	5538	2	N	79					128
								87	9									
*11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-		1021	1	4502	2	N	161	218	1			71
								177	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-						N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 67,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3722	-0-	-60	-0-		222	1	3433	2	N	61	4	1			83
								67	9									
02	3668	X	3589	-0-	-79	-0-		226	1	3320	2	N	39	6	1			116
								43	9									
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-		243	1	3692	2	N	75	6	1			185
								83	9									
04	3930	X	3910	-0-	-20	-0-		243	1	3660	2	N	6	6	1			185
								7	9									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-		250	1	3801	2	N	44	187	1			42
								48	9									
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-		256	1	3784	2	N	39	4	1			77
								43	9									
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-		290	1	4009	2	N	85	2	1			160
								94	9									
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-		315	1	4054	2	N	16	4	1			172
								18	9									
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-		298	1	3825	2	N	7	3	1			176
								8	9									
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-		328	1	4033	2	N	87	188	1			75
								96	9									
*11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-		323	1	4009	2	N	82	4	1			153
								90	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-						N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 45,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1197	1	5906	2	N	7	7	1			127
							8	9									
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1100	1	5494	2	N	61	10	1			178
							67	9									
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	1240	1	5505	2	N	92	9	1			261
							101	9									
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	1186	1	5283	2	N	54	197	1			118
							59	9									
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1238	1	5470	2	N	7	7	1			118
							8	9									
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	1101	1	5130	2	N	95	5	1			208
							105	9									
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	1244	1	6012	2	N	4	175	1			37
							4	9									
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1275	1	6077	2	N	7	7	1			37
							8	9									
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1146	1	5575	2	N	6	5	1			38
							7	9									
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1244	1	5084	2	N	8	9	1			37
							9	9									
*11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1208	1	4700	2	N	129	5	1			161
							142	9									
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 73,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	48	1	748	2	N	1	1	1			12
							1	9									
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	44	1	651	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	N	1	1	1			12
							1	9									
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	47	1	701	2	N	1	1	1			12
							1	9									
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	48	1	722	2	N	1	1	1			12
							1	9									
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	46	1	676	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-					12
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	54	1	696	2	N	1	1	1			12
							1	9									
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	49	1	631	2	N	1	1	1			12
							1	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	55	1	680	2	N	228	193	1			47
							251	9									
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	50	1	623	2	N	1	1	1			47
							1	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	456 12	1 9	7061	2	N	11	193	1			69
02	7000	X	6229	-0-	-771	-0-	397 10	1 9	5822	2	N	9	11	1			67
03	7750	X	6389	-0-	-1361	-0-	388 107	1 9	5894	2	N	97	10	1			154
04	7500	X	6264	-0-	-1236	-0-	385 75	1 9	5804	2	N	68	10	1			212
05	7533	X	6119	-0-	-1414	-0-	376 42	1 9	5701	2	N	38	191	1			59
06	7290	X	6857	-0-	-433	-0-	431 51	1 9	6375	2	N	46	6	1			99
07	6882	X	6554	-0-	-328	-0-	435 98	1 9	6021	2	N	89	4	1			184
08	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	441 23	1 9	5669	2	N	21	6	1			199
09	6870	X	6051	-0-	-819	-0-	434 37	1 9	5580	2	N	34	191	1			42
10	7099	X	6405	-0-	-694	-0-	475 80	1 9	5850	2	N	73	9	1			106
*11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	525 8	1 9	6514	2	N	7	5	1			108
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 71,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	32 1	1 9	493	2	N	1	1	1			44
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	30	1	438	2	N	-0-	1	1			43
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	32 2	1 9	486	2	N	2	1	1			44
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	31	1	474	2	N	-0-	1	1			43
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	504	2	N	2	1	1			44
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	N	-0-					44
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	34	1	477	2	N	-0-					44
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	36	1	459	2	N	-0-	1	1			43
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	525	2	N	1					44
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	N	-0-	1	1			43
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	35 1	1 9	430	2	N	1					44
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	272	1	4212	2	N	47	5	1			194
							52	9									
02	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	255	1	3737	2	N	63	7	1			250
							69	9									
03	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	273	1	4143	2	N	68	201	1			117
							75	9									
04	4530	X	4269	-0-	-261	-0-	263	1	3970	2	N	33	7	1			143
							36	9									
05	4681	X	3676	-0-	-1005	-0-	223	1	3391	2	N	56	4	1			195
							62	9									
06	4380	X	3592	-0-	-788	-0-	224	1	3307	2	N	55	189	1			61
							61	9									
07	4495	X	3802	-0-	-693	-0-	256	1	3544	2	N	2	2	1			61
							2	9									
08	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	282	1	3625	2	N	41	4	1			98
							45	9									
09	4260	X	3822	-0-	-438	-0-	274	1	3515	2	N	30	3	1			125
							33	9									
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	289	1	3552	2	N	128	197	1			56
							141	9									
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	318	1	3941	2	N	10	4	1			62
							11	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 44,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1590	-0-	-1510	1716	96	1	1491	2	N	3	2	1			151
							3	9									
02	2570	N	854	-0-	-1716	-0-	54	1	799	2	N	1	2	1			150
							1	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	129	1	1955	2	N	4	3	1			151
							4	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	129	1	1950	2	N	3	3	1			151
							3	9									
05	3100	N	4005	-0-	905	905	242	1	3669	2	N	85	181	1			55
							94	9									
06	3000	N	3670	-0-	670	1575	232	1	3435	2	N	3	3	1			55
							3	9									
07	3100	N	4139	-0-	1039	2614	279	1	3858	2	N	2	2	1			55
							2	9									
08	6120	X	3506	-0-	-2614	-0-	253	1	3249	2	N	4	4	1			55
							4	9									
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	197	1	2535	2	N	2	2	1			55
							2	9									
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	213	1	2623	2	N	3	4	1			54
							3	9									
*11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	146	1	1811	2	N	3	2	1			55
							3	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 29,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	321	1	4969	2	N	93	6	1			223
							102	9									
02	5376	X	4620	-0-	-756	-0-	294	1	4314	2	N	11	195	1			39
							12	9									
03	5642	X	5434	-0-	-208	-0-	334	1	5071	2	N	26	8	1			57
							29	9									
04	5370	X	5153	-0-	-217	-0-	317	1	4772	2	N	58	9	1			106
							64	9									
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	341	1	5178	2	N	7	6	1			107
							8	9									
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	338	1	4994	2	N	65	5	1			167
							72	9									
07	5425	X	5156	-0-	-269	-0-	347	1	4806	2	N	3	3	1			167
							3	9									
08	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	373	1	4804	2	N	5	5	1			167
							6	9									
09	5400	X	4790	-0-	-610	-0-	342	1	4397	2	N	46	186	1			27
							51	9									
10	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	385	1	4731	2	N	81	8	1			100
							89	9									
11	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	367	1	4557	2	N	6	5	1			101
							7	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 56,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1809	-0-	-144	-0-		110	1	1696	2	N	3	2	1			24
								3	9									
02	1680	N	1283	-0-	-397	-0-		82	1	1200	2	N	1	2	1			23
								1	9									
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-		145	1	2198	2	N	73	3	1			93
								80	9									
04	1740	N	1541	-0-	-199	-0-		96	1	1443	2	N	2	3	1			92
								2	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		112	1	1703	2	N	3	2	1			93
								3	9									
06	2340	N	1504	-0-	-836	-0-		95	1	1407	2	N	2	2	1			93
								2	9									
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-		103	1	1427	2	N	37	104	1			26
								41	9									
08	1829	N	1112	-0-	-717	-0-		80	1	1031	2	N	1	1	1			26
								1	9									
09	1500	N	1052	-0-	-448	-0-		76	1	975	2	N	1	1	1			26
								1	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		122	1	1496	2	N	2	2	1			26
								2	9									
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		99	1	1226	2	N	2	1	1			27
								2	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2114	-0-	-552	-0-		128	1	1984	2	N	2	2	1			181
								2	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-		142	1	2086	2	N	4	4	1			181
								4	9									
03	2387	N	1537	-0-	-850	-0-		95	1	1439	2	N	3	3	1			181
								3	9									
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-		180	1	2719	2	N	4	4	1			181
								4	9									
05	3100	N	3233	-0-	133	133		200	1	3029	2	N	4	4	1			181
								4	9									
06	3000	N	3532	-0-	532	665		223	1	3306	2	N	3	3	1			181
								3	9									
07	3100	N	3801	-0-	701	1366		255	1	3533	2	N	12	2	1			191
								13	9									
08	4986	X	3620	-0-	-1366	-0-		261	1	3355	2	N	4	4	1			191
								4	9									
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-		248	1	3188	2	N	24	188	1			27
								26	9									
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-		305	1	3748	2	N	5	6	1			26
								6	9									
*11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-		239	1	2961	2	N	4	3	1			27
								4	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 33,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	878	1	1791	2	N	62					162
							68	9									
02	2492	X	2257	-0-	-235	-0-	793	1	1464	2	N	-0-					162
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	850	1	1850	2	N	28	165	1			25
							31	9									
04	2640	N	2023	-0-	-617	-0-	1977	2	46	9	N	42					67
05	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	1908	2			N	-0-					67
06	2640	N	1831	-0-	-809	-0-	1831	2			N	-0-					67
07	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1954	2	21	9	N	19	1	8			85
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1816	2	1	9	N	1	1	8			85
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	2			N	-0-					85
10	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1778	2	72	9	N	65					150
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					150
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 22,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	127	1	1969	2	N	3	2	1			148
							3	9									
02	2184	N	1306	-0-	-878	-0-	83	1	1222	2	N	1	2	1			147
							1	9									
03	2325	N	1493	-0-	-832	-0-	92	1	1398	2	N	3	2	1			148
							3	9									
04	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	114	1	1720	2	N	2	3	1			147
							2	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	121	1	1841	2	N	2	2	1			147
							2	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	130	1	1926	2	N	3	2	1			148
							3	9									
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	140	1	1944	2	N	1	1	1			148
							1	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	154	1	1978	2	N	30	2	1			176
							33	9									
09	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	136	1	1751	2	N	47	184	1			39
							52	9									
10	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	153	1	1885	2	N	3	3	1			39
							3	9									
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	164	1	2032	2	N	78	2	1			115
							86	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 21,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3328	-0-	-299		-0-		201	1	3113	2	N	13	4	1			188
									14	9									
02	3276	X	3121	-0-	-155		-0-		194	1	2842	2	N	77	189	1			76
									85	9									
03	3627	X	3247	-0-	-380		-0-		200	1	3040	2	N	6	5	1			77
									7	9									
04	3330	X	3221	-0-	-109		-0-		200	1	3017	2	N	4	5	1			76
									4	9									
05	3441	X	3392	-0-	-49		-0-		203	1	3086	2	N	94	4	1			166
									103	9									
06	3330	X	3163	-0-	-167		-0-		200	1	2960	2	N	3	3	1			166
									3	9									
07	3441	X	3268	-0-	-173		-0-		220	1	3040	2	N	7	2	1			171
									8	9									
08	3379	X	3240	-0-	-139		-0-		230	1	2964	2	N	42	184	1			29
									46	9									
09	3270	X	3064	-0-	-206		-0-		221	1	2839	2	N	4	3	1			30
									4	9									
10	3379	X	2986	-0-	-393		-0-		224	1	2758	2	N	4	5	1			29
									4	9									
11	3150	X	2772	-0-	-378		-0-		206	1	2562	2	N	4	3	1			30
									4	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255		-0-						N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 34,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5025	X	5025	-0-	-0-		-0-		298	1	4613	2	N	104	197	1			167
									114	9									
02	4480	X	4327	-0-	-153		-0-		268	1	3935	2	N	113	25	1			255
									124	9									
03	4960	X	4547	-0-	-413		-0-		277	1	4217	2	N	48	25	1			278
									53	9									
04	4800	X	4330	-0-	-470		-0-		268	1	4037	2	N	23	26	1			275
									25	9									
05	4960	X	4347	-0-	-613		-0-		264	1	4013	2	N	64	202	1			137
									70	9									
06	4800	X	4251	-0-	-549		-0-		263	1	3894	2	N	85	15	1			207
									94	9									
07	4805	X	4400	-0-	-405		-0-		291	1	4035	2	N	67	190	1			84
									74	9									
08	4557	X	4304	-0-	-253		-0-		305	1	3929	2	N	64	16	1			132
									70	9									
09	4320	X	3434	-0-	-886		-0-		247	1	3172	2	N	14	12	1			134
									15	9									
10	4402	X	3647	-0-	-755		-0-		267	1	3289	2	N	83	23	1			194
									91	9									
11	4260	X	3780	-0-	-480		-0-		278	1	3449	2	N	48	14	1			228
									53	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402		-0-						N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 46,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	119	1	1843	2	N	61	185	1			43
							67	9									
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	113	1	1653	2	N	3	3	1			43
							3	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	135	1	2051	2	N	65	3	1			105
							72	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	124	1	1869	2	N	3	3	1			105
							3	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	126	1	1914	2	N	2	2	1			105
							2	9									
06	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	130	1	1929	2	N	84	2	1			187
							92	9									
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	135	1	1873	2	N	-0-	1	1			186
08	2046	N	1651	-0-	-395	-0-	119	1	1530	2	N	2	2	1			186
							2	9									
09	2160	N	1781	-0-	-379	-0-	126	1	1615	2	N	36	185	1			37
							40	9									
10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	140	1	1726	2	N	28	3	1			62
							31	9									
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	141	1	1752	2	N	3	2	1			63
							3	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	44	1	685	2	N	1	1	1			136
							1	9									
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	42	1	613	2	N	1	1	1			136
							1	9									
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	43	1	657	2	N	1	1	1			136
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	44	1	657	2	N	1	1	1			136
							1	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	N	1	1	1			136
							1	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	N	1	1	1			136
							1	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	666	2	N	-0-					136
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	51	1	652	2	N	1	1	1			136
							1	9									
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	48	1	616	2	N	1	1	1			136
							1	9									
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	53	1	657	2	N	1	1	1			136
							1	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	N	1	1	1			136
							1	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1609	-0-	-406	-0-	98	1	1509	2	N	2	2	1			197
							2	9									
02	1652	N	1405	-0-	-247	-0-	90	1	1313	2	N	2	2	1			197
							2	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1620	2	N	73	3	1			267
							80	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	110	1	1658	2	N	3	3	1			267
							3	9									
05	3100	N	3935	-0-	835	835	242	1	3681	2	N	11	190	1			88
							12	9									
06	3000	N	2331	-0-	-669	166	142	1	2105	2	N	76	3	1			161
							84	9									
07	3100	N	3375	-0-	275	441	226	1	3125	2	N	22	2	1			181
							24	9									
08	2242	X	1801	-0-	-441	-0-	127	1	1630	2	N	40	192	1			29
							44	9									
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	152	1	1951	2	N	2	2	1			29
							2	9									
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	331	1	4077	2	N	78	6	1			101
							86	9									
11	2040	X	1452	-0-	-588	-0-	108	1	1342	2	N	2	2	1			101
							2	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	239	1	3699	2	N	7	189	1			68
							8	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	224	1	3279	2	N	84	6	1			146
							92	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	237	1	3606	2	N	121	194	1			73
							133	9									
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	233	1	3507	2	N	6	6	1			73
							7	9									
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	244	1	3700	2	N	111	5	1			179
							122	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	240	1	3549	2	N	4	4	1			179
							4	9									
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	251	1	3470	2	N	123	187	1			115
							135	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	288	1	3703	2	N	120					235
							132	9									
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	269	1	3461	2	N	10	186	1			59
							11	9									
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	248	1	3054	2	N	4	5	1			58
							4	9									
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	254	1	3154	2	N	171	187	1			42
							188	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 41,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1275	1	3280	2	N	49	4	1			150
							54	9									
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1182	1	3045	2	N	5	5	1			150
							6	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	1303	1	3405	2	N	119	199	1			70
							131	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1198	1	2932	2	N	88	5	1			153
							97	9									
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1294	1	4105	2	N	6	5	1			154
							7	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1022	1	3348	2	N	3	4	1			153
							3	9									
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1263	1	3050	2	N	39	2	1			190
							43	9									
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1245	1	3036	2	N	61	186	1			65
							67	9									
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	1024	1	3080	2	N	3	3	1			65
							3	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1311	1	2860	2	N	31	5	1			91
							34	9									
*11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1259	1	2666	2	N	4	3	1			92
							4	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 48,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	164	1	2535	2	N	64	3	1			242
							70	9									
02	2828	X	2329	-0-	-499	-0-	146	1	2140	2	N	39	187	1			94
							43	9									
03	3131	X	2515	-0-	-616	-0-	155	1	2354	2	N	5	4	1			95
							6	9									
04	3030	X	2215	-0-	-815	-0-	138	1	2074	2	N	3	4	1			94
							3	9									
05	2759	X	1881	-0-	-878	-0-	116	1	1763	2	N	2	2	1			94
							2	9									
06	2670	X	1712	-0-	-958	-0-	108	1	1602	2	N	2	2	1			94
							2	9									
07	2573	X	1737	-0-	-836	-0-	117	1	1619	2	N	1	1	1			94
							1	9									
08	2511	X	1680	-0-	-831	-0-	121	1	1557	2	N	2	2	1			94
							2	9									
09	2220	X	1546	-0-	-674	-0-	112	1	1433	2	N	1	1	1			94
							1	9									
10	1891	X	1561	-0-	-330	-0-	117	1	1442	2	N	2	2	1			94
							2	9									
11	1710	X	1264	-0-	-446	-0-	94	1	1169	2	N	1	1	1			94
							1	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 21,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	848	1	13122	2	N	18	15	1	1	8	192
							20	9									
02	11368	X	9913	-0-	-1455	-0-	632	1	9266	2	N	14	17	1			189
							15	9									
03	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	822	1	12490	2	N	32	19	1			202
							35	9									
04	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	776	1	11688	2	N	18	20	1			200
							20	9									
05	12586	X	10733	-0-	-1853	-0-	662	1	10057	2	N	13	13	1			200
							14	9									
06	12180	X	9662	-0-	-2518	-0-	607	1	8985	2	N	64	189	1	7	8	68
							70	9									
07	12586	X	11264	-0-	-1322	-0-	758	1	10499	2	N	6	2	1	4	8	68
							7	9									
08	12586	X	10519	-0-	-2067	-0-	758	1	9749	2	N	11	11	1			68
							12	9									
09	12180	X	5619	-0-	-6561	-0-	405	1	5207	2	N	6	6	1			68
							7	9									
10	11253	X	2416	-0-	-8837	-0-	181	1	2232	2	N	3	5	1			66
							3	9									
11	10890	X	492	-0-	-10398	-0-	37	1	455	2	N	-0-	1	1			65
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 100,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	172	1	2663	2	N	3	3	1			106
							3	9									
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	155	1	2268	2	N	4	4	1			106
							4	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	174	1	2644	2	N	106	4	1			208
							117	9									
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	147	1	2210	2	N	4	4	1			208
							4	9									
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	148	1	2247	2	N	3	3	1			208
							3	9									
06	2190	X	2170	-0-	-20	-0-	135	1	1992	2	N	39	188	1			59
							43	9									
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	184	1	2547	2	N	3	2	1			60
							3	9									
08	3100	N	3111	-0-	11	11	212	1	2724	2	N	159	3	1			216
							175	9									
09	2508	N	2497	-0-	-11	-0-	180	1	2315	2	N	2	2	1			216
							2	9									
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	204	1	2509	2	N	3	185	1			34
							3	9									
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	168	1	2081	2	N	3	2	1			35
							3	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 28,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5326	-0-	-3013	-0-	5319	2	7	9	N	6	174	1	2	8	32
02	6356	X	4620	-0-	-1736	-0-	4620	2			N	-0-					32
03	7316	X	6740	-0-	-576	-0-	6740	2			N	-0-					32
04	7080	X	6909	-0-	-171	-0-	6909	2			N	-0-					32
05	7316	X	7159	-0-	-157	-0-	7158	2	1	9	N	1	1	8			32
06	6510	X	6348	-0-	-162	-0-	6346	2	2	9	N	2	2	8			32
07	7130	X	6738	-0-	-392	-0-	6736	2	2	9	N	2	2	8			32
08	7161	X	6408	-0-	-753	-0-	6405	2	3	9	N	3	3	8			32
09	6930	X	6028	-0-	-902	-0-	6028	2			N	-0-					32
10	7161	X	6028	-0-	-1133	-0-	6028	2			N	-0-					32
11	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	5798	2	1	9	N	1	1	8			32
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 68,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3752	2	58	9	N	53					115
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3078	2	62	9	N	56					171
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4160	2	63	9	N	57	188	1			40
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					40
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3548	2	76	9	N	69					109
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					109
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3290	2	1	9	N	1					110
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3647	2	112	9	N	102	187	1			25
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					25
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4015	2	98	9	N	89					114
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					114
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 39,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	288	1	4462	2	N	72	5	1			189
							79	9									
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	316	1	4638	2	N	18	8	1			199
							20	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	241	1	3657	2	N	49	6	1			242
							54	9									
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	266	1	4001	2	N	7	7	1			242
							8	9									
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	231	1	3509	2	N	29	191	1			80
							32	9									
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	292	1	4314	2	N	138	4	1			214
							152	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	329	1	4557	2	N	5	3	1			216
							6	9									
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	371	1	4767	2	N	15	191	1			40
							17	9									
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	279	1	3581	2	N	95	4	1			131
							105	9									
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	310	1	3812	2	N	5	6	1			130
							6	9									
*11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	313	1	3883	2	N	91	192	1			29
							100	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 48,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	312	1	4835	2	N	65	194	1			21
							72	9									
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	286	1	4197	2	N	6	7	1			20
							7	9									
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	290	1	4406	2	N	26	7	1			39
							29	9									
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	287	1	4329	2	N	115	8	1			146
							127	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	294	1	4465	2	N	10	6	1			150
							11	9									
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	284	1	4199	2	N	4	4	1			150
							4	9									
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	315	1	4360	2	N	3	3	1			150
							3	9									
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	326	1	4188	2	N	5	5	1			150
							6	9									
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	326	1	4191	2	N	25	4	1			171
							28	9									
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	332	1	4088	2	N	6	7	1			170
							7	9									
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	317	1	3938	2	N	66	189	1			47
							73	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 50,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4177	-0-	-287	-0-	251	1	3892	2	N	31	4	1			98
							34	9									
02	4032	X	3704	-0-	-328	-0-	236	1	3461	2	N	6	6	1			98
							7	9									
03	4464	X	4005	-0-	-459	-0-	247	1	3751	2	N	6	6	1			98
							7	9									
04	4170	X	3825	-0-	-345	-0-	238	1	3580	2	N	6	6	1			98
							7	9									
05	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	262	1	3974	2	N	5	5	1			98
							6	9									
06	4050	X	3842	-0-	-208	-0-	243	1	3595	2	N	4	4	1			98
							4	9									
07	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	267	1	3704	2	N	37	2	1			133
							41	9									
08	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	277	1	3566	2	N	4	4	1			133
							4	9									
09	4110	X	3721	-0-	-389	-0-	269	1	3449	2	N	3	3	1			133
							3	9									
10	4247	X	3441	-0-	-806	-0-	258	1	3179	2	N	4	5	1			132
							4	9									
11	3870	X	2645	-0-	-1225	-0-	197	1	2444	2	N	4	3	1			133
							4	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 41,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1061	1	2999	2	N	77	4	1			128
							85	9									
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1013	1	3229	2	N	37	5	1			160
							41	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1100	1	3375	2	N	37	5	1			192
							41	9									
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1050	1	3446	2	N	77	191	1			78
							85	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1115	1	3595	2	N	4	4	1			78
							4	9									
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1078	1	3456	2	N	92	3	1			167
							101	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1123	1	3400	2	N	2	2	1			167
							2	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1137	1	3335	2	N	52	4	1			215
							57	9									
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	959	1	3010	2	N	26	183	1			58
							29	9									
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1151	1	3357	2	N	77	5	1			130
							85	9									
*11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1103	1	3145	2	N	3	3	1			130
							3	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 48,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	183	1	2839	2	N	40	3	1			175
							44	9									
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	230	1	3373	2	N	6	6	1			175
							7	9									
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	241	1	3656	2	N	54	190	1			39
							59	9									
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	248	1	3744	2	N	5	6	1			38
							6	9									
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	259	1	3933	2	N	60	5	1			93
							66	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	276	1	4088	2	N	4	4	1			93
							4	9									
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	301	1	4171	2	N	3	3	1			93
							3	9									
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	318	1	4093	2	N	74	4	1			163
							81	9									
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	274	1	3515	2	N	4	3	1			164
							4	9									
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	267	1	3290	2	N	5	6	1			163
							6	9									
*11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	258	1	3198	2	N	60	191	1			32
							66	9									
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 43,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2870	-0-	-540	-0-		174	1	2692	2	N	4	3	1			29
								4	9									
02	2912	X	2557	-0-	-355	-0-		163	1	2391	2	N	3	4	1			28
								3	9									
03	3224	X	2915	-0-	-309	-0-		176	1	2680	2	N	54	4	1			78
								59	9									
04	3060	X	2732	-0-	-328	-0-		170	1	2558	2	N	4	4	1			78
								4	9									
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-		178	1	2709	2	N	24	3	1			99
								26	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-		185	1	2737	2	N	3	3	1			99
								3	9									
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-		200	1	2770	2	N	19	2	1			116
								21	9									
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-		208	1	2672	2	N	73	183	1			6
								80	9									
09	2940	X	2740	-0-	-200	-0-		198	1	2540	2	N	2	2	1			6
								2	9									
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-		209	1	2570	2	N	4	4	1			6
								4	9									
11	2940	X	2701	-0-	-239	-0-		195	1	2422	2	N	76	2	1			80
								84	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	8633	-0-	-5007	-0-		523	1	8100	2	N	9	10	1			16
								10	9									
02	12320	X	8079	-0-	-4241	-0-		508	1	7454	2	N	106	13	1			109
								117	9									
03	13640	X	6114	-0-	-7526	-0-		377	1	5726	2	N	10	10	1			109
								11	9									
04	13020	X	7571	-0-	-5449	-0-		467	1	7039	2	N	59	11	1			157
								65	9									
05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-		903	1	13707	2	N	63	15	1	1	8	204
								69	9									
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-		759	1	11231	2	N	8	195	1			17
								9	9									
07	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-		948	1	13128	2	N	83	8	1	1	8	91
								91	9									
08	13640	X	13006	-0-	-634	-0-		937	1	12054	2	N	14	13	1	1	8	91
								15	9									
09	13200	X	6441	-0-	-6759	-0-		465	1	5969	2	N	6	7	1			90
								7	9									
10	13640	X	4554	-0-	-9086	-0-		342	1	4205	2	N	6	8	1			88
								7	9									
11	13200	X	5098	-0-	-8102	-0-		380	1	4712	2	N	5	4	1			89
								6	9									
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-						N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 100,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6011	-0-	-809	-0-	364	1	5635	2	N	11	201	1			104
							12	9									
02	6132	X	5334	-0-	-798	-0-	338	1	4952	2	N	40	9	1			135
							44	9									
03	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	385	1	5853	2	N	71	9	1			197
							78	9									
04	6390	X	6114	-0-	-276	-0-	377	1	5674	2	N	57	10	1			244
							63	9									
05	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	380	1	5773	2	N	60	195	1			109
							66	9									
06	6120	X	5803	-0-	-317	-0-	367	1	5429	2	N	6	6	1			109
							7	9									
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	423	1	5863	2	N	74	4	1			179
							81	9									
08	6324	X	5827	-0-	-497	-0-	417	1	5367	2	N	39	6	1			212
							43	9									
09	6120	X	5993	-0-	-127	-0-	429	1	5506	2	N	53	5	1			260
							58	9									
10	6355	X	5981	-0-	-374	-0-	449	1	5524	2	N	7	201	1			66
							8	9									
11	6150	X	5616	-0-	-534	-0-	415	1	5147	2	N	49	5	1			110
							54	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 65,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4519	-0-	-348	-0-	268	1	4153	2	N	89	185	1			37
							98	9									
02	4256	X	4014	-0-	-242	-0-	256	1	3749	2	N	8	7	1			38
							9	9									
03	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	262	1	3987	2	N	73	6	1			105
							80	9									
04	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	260	1	3924	2	N	48	7	1			146
							53	9									
05	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	273	1	4148	2	N	50	5	1			191
							55	9									
06	4380	X	4203	-0-	-177	-0-	262	1	3876	2	N	59	187	1			63
							65	9									
07	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	284	1	3932	2	N	45	2	1			106
							50	9									
08	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	303	1	3903	2	N	77	105	1			78
							85	9									
09	4320	X	3895	-0-	-425	-0-	281	1	3606	2	N	7	3	1			82
							8	9									
10	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	307	1	3778	2	N	77	6	1			153
							85	9									
11	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	293	1	3642	2	N	44	4	1			193
							48	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 46,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					135
02	2044	N	1868	-0-	-176	-0-	1868	2			N	-0-					135
03	2635	N	1573	-0-	-1062	-0-	1573	2			N	-0-					135
04	1980	N	1312	-0-	-668	-0-	1312	2			N	-0-					135
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					135
06	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			135
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					135
08	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					135
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					135
10	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2			N	-0-					135
11	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	1665	2			N	-0-					135
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 20,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					197
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1068	2	N	1	1	1			197
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	1051	2	N	2	2	1			197
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	979	2	N	2	2	1			197
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	68 1	1 9	1029	2	N	1	1	1			197
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1053	2	N	1	1	1			197
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	1260	2	N	1	1	1			197
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	66 1	1 9	850	2	N	1	1	1			197
09	1140	N	690	-0-	-450	-0-	50 1	1 9	639	2	N	1	1	1			197
10	1364	N	680	-0-	-684	-0-	51 1	1 9	628	2	N	1	1	1			197
11	900	N	644	-0-	-256	-0-	48 1	1 9	595	2	N	1	1	1			197
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 9,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	2018	-0-	-3965	-0-	122	1	1882	2	N	13	3	1			45
							14	9									
02	5600	X	3373	-0-	-2227	-0-	211	1	3094	2	N	62	5	1			102
							68	9									
03	6200	X	4623	-0-	-1577	-0-	285	1	4329	2	N	8	7	1			103
							9	9									
04	6000	X	5378	-0-	-622	-0-	334	1	5036	2	N	7	8	1			102
							8	9									
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	327	1	4963	2	N	17	6	1			113
							19	9									
06	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	262	1	3872	2	N	3	4	1			112
							3	9									
07	5549	X	5408	-0-	-141	-0-	357	1	4937	2	N	104	3	1			213
							114	9									
08	5549	X	5502	-0-	-47	-0-	395	1	5082	2	N	23	193	1			43
							25	9									
09	5370	X	5290	-0-	-80	-0-	375	1	4812	2	N	94	4	1			133
							103	9									
10	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	384	1	4722	2	N	7	8	1			132
							8	9									
11	5310	X	3871	-0-	-1439	-0-	288	1	3577	2	N	5	4	1			133
							6	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 50,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7073	-0-	-677	-0-	1042	1	6023	2	N	7	7	1			122
							8	9									
02	7000	X	6320	-0-	-680	-0-	930	1	5379	2	N	10	10	1			122
							11	9									
03	7750	X	7219	-0-	-531	-0-	1204	1	6003	2	N	11	10	1			123
							12	9									
04	7500	X	5991	-0-	-1509	-0-	988	1	4995	2	N	7	9	1			121
							8	9									
05	7750	X	6326	-0-	-1424	-0-	972	1	5345	2	N	8	7	1			122
							9	9									
06	6990	X	6411	-0-	-579	-0-	913	1	5492	2	N	5	5	1			122
							6	9									
07	7223	X	4973	-0-	-2250	-0-	395	1	4575	2	N	3	3	1			122
							3	9									
08	7223	X	4957	-0-	-2266	-0-	357	1	4594	2	N	5	5	1			122
							6	9									
09	6420	X	3624	-0-	-2796	-0-	262	1	3359	2	N	3	3	1			122
							3	9									
10	6634	X	6185	-0-	-449	-0-	779	1	5398	2	N	7	8	1			121
							8	9									
*11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1278	1	5804	2	N	36	6	1			151
							40	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 66,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7557	-0-	-224	-0-		458	1	7089	2	N	9	8	1			187
								10	9									
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-		434	1	6363	2	N	181	199	1			169
								199	9									
03	7657	X	7575	-0-	-82	-0-		463	1	7033	2	N	72	206	1			35
								79	9									
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-		461	1	6939	2	N	87	12	1			110
								96	9									
05	7750	X	7127	-0-	-623	-0-		440	1	6677	2	N	9	8	1			111
								10	9									
06	7500	X	6808	-0-	-692	-0-		424	1	6267	2	N	106	186	1			31
								117	9									
07	7750	X	6821	-0-	-929	-0-		459	1	6358	2	N	4	4	1			31
								4	9									
08	7750	X	6380	-0-	-1370	-0-		460	1	5913	2	N	6	7	1			30
								7	9									
09	7500	X	6513	-0-	-987	-0-		458	1	5878	2	N	161	5	1			186
								177	9									
10	7130	X	6447	-0-	-683	-0-		484	1	5953	2	N	9	10	1			185
								10	9									
11	6810	X	6129	-0-	-681	-0-		452	1	5609	2	N	62	194	1			53
								68	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-						N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 75,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6289	-0-	-562	-0-		374	1	5783	2	N	120	6	1			181
								132	9									
02	6188	X	5363	-0-	-825	-0-		342	1	5012	2	N	8	9	1			180
								9	9									
03	6479	X	6075	-0-	-404	-0-		368	1	5598	2	N	99	196	1			83
								109	9									
04	6090	X	5293	-0-	-797	-0-		329	1	4955	2	N	8	9	1			82
								9	9									
05	6293	X	5091	-0-	-1202	-0-		314	1	4770	2	N	6	6	1			82
								7	9									
06	6090	X	4750	-0-	-1340	-0-		300	1	4444	2	N	5	5	1			82
								6	9									
07	6076	X	5149	-0-	-927	-0-		337	1	4668	2	N	131	3	1			210
								144	9									
08	6076	X	4594	-0-	-1482	-0-		331	1	4257	2	N	5	5	1			210
								6	9									
09	5280	X	4239	-0-	-1041	-0-		306	1	3929	2	N	4	4	1			210
								4	9									
10	5146	X	4384	-0-	-762	-0-		329	1	4047	2	N	7	7	1			210
								8	9									
11	4980	X	4258	-0-	-722	-0-		309	1	3838	2	N	101	191	1			120
								111	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-						N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 55,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	1118	1	4376	2	N	82	5	1			108
							90	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1032	1	3502	2	N	6	6	1			108
							7	9									
03	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	1114	1	3585	2	N	6	6	1			108
							7	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1088	1	3595	2	N	92	6	1			194
							101	9									
05	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	1100	1	3378	2	N	26	189	1			31
							29	9									
06	4680	X	4123	-0-	-557	-0-	1057	1	3063	2	N	3	3	1			31
							3	9									
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1155	1	3834	2	N	91	2	1			120
							100	9									
08	4836	X	4265	-0-	-571	-0-	1042	1	3220	2	N	3	4	1			119
							3	9									
09	4680	X	4002	-0-	-678	-0-	939	1	3059	2	N	4	3	1			120
							4	9									
10	4836	X	3985	-0-	-851	-0-	1104	1	2778	2	N	94	5	1			209
							103	9									
11	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	1072	1	2903	2	N	10	186	1			33
							11	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 49,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	273	1	4222	2	N	64	5	1			198
							70	9									
02	4060	X	3983	-0-	-77	-0-	253	1	3710	2	N	18	7	1			209
							20	9									
03	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	264	1	4009	2	N	39	200	1			48
							43	9									
04	4410	X	4322	-0-	-88	-0-	267	1	4027	2	N	25	7	1			66
							28	9									
05	4557	X	4467	-0-	-90	-0-	273	1	4144	2	N	45	5	1			106
							50	9									
06	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	270	1	3991	2	N	4	4	1			106
							4	9									
07	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	291	1	4027	2	N	53	3	1			156
							58	9									
08	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	310	1	3985	2	N	4	4	1			156
							4	9									
09	4320	X	4084	-0-	-236	-0-	295	1	3785	2	N	4	3	1			157
							4	9									
10	4464	X	4401	-0-	-63	-0-	325	1	3993	2	N	75	193	1			39
							83	9									
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	304	1	3779	2	N	5	4	1			40
							6	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 47,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

01	4402 X	4033	-0-	-369	-0-	1168	1	2777	2	N	80	3	1			123
						88	9									
02	3920 X	3797	-0-	-123	-0-	1063	1	2621	2	N	103	196	1			30
						113	9									
03	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	1183	1	2821	2	N	49	5	1			74
						54	9									
04	4080 X	3946	-0-	-134	-0-	1155	1	2699	2	N	84	5	1			153
						92	9									
05	4216 X	4158	-0-	-58	-0-	1244	1	2910	2	N	4	4	1			153
						4	9									
06	4080 X	4051	-0-	-29	-0-	1228	1	2716	2	N	97	193	1			57
						107	9									
07	4216 X	4122	-0-	-94	-0-	1273	1	2769	2	N	73	2	1			128
						80	9									
08	4154 X	4096	-0-	-58	-0-	1291	1	2727	2	N	71	185	1			14
						78	9									
09	4050 X	3721	-0-	-329	-0-	1152	1	2500	2	N	63	2	1			75
						69	9									
10	4185 X	3600	-0-	-585	-0-	1181	1	2416	2	N	3	4	1			74
						3	9									
11	4050 X	3699	-0-	-351	-0-	1171	1	2444	2	N	76	2	1			148
						84	9									
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 43,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	188	1	2917	2	N	3	3	1			198
							3	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	194	1	2847	2	N	23	5	1			216
							25	9									
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	257	1	3908	2	N	227	198	1			245
							250	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	257	1	3868	2	N	54	194	1			105
							59	9									
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	270	1	4101	2	N	104	5	1			204
							114	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	274	1	4048	2	N	68	182	1			90
							75	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	216	1	2991	2	N	2	2	1			90
							2	9									
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	236	1	3038	2	N	3	3	1			90
							3	9									
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	223	1	2862	2	N	3	3	1			90
							3	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	242	1	2979	2	N	14	5	1			99
							15	9									
*11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	221	1	2748	2	N	162	189	1			72
							178	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 39,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

01	9827	X	8743	-0-	-1084	-0-	8743	2			N	-0-					39
02	8512	X	7733	-0-	-779	-0-	7733	2			N	-0-					39
03	9083	X	8351	-0-	-732	-0-	8351	2			N	-0-					39
04	8520	X	8187	-0-	-333	-0-	8187	2			N	-0-					39
05	8773	X	8468	-0-	-305	-0-	8468	2			N	-0-					39
06	8460	X	8067	-0-	-393	-0-	8067	2			N	-0-					39
07	8556	X	8389	-0-	-167	-0-	8389	2			N	-0-					39
08	8463	X	7924	-0-	-539	-0-	7924	2			N	-0-					39
09	8190	X	7490	-0-	-700	-0-	7490	2			N	-0-					39
10	8463	X	7427	-0-	-1036	-0-	7427	2			N	-0-					39
11	8130	X	7231	-0-	-899	-0-	7231	2			N	-0-					39
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 88,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	284	1	4396	2	N	83	5	1			236
							91	9									
02	5460	X	4100	-0-	-1360	-0-	259	1	3802	2	N	35	193	1			78
							39	9									
03	6045	X	4142	-0-	-1903	-0-	255	1	3879	2	N	7	6	1			79
							8	9									
04	4770	X	3549	-0-	-1221	-0-	221	1	3322	2	N	5	6	1			78
							6	9									
05	4774	X	3889	-0-	-885	-0-	240	1	3645	2	N	4	4	1			78
							4	9									
06	4620	X	3710	-0-	-910	-0-	229	1	3385	2	N	87	3	1			162
							96	9									
07	4526	X	3784	-0-	-742	-0-	255	1	3527	2	N	2	2	1			162
							2	9									
08	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	278	1	3582	2	N	29	4	1			187
							32	9									
09	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	262	1	3367	2	N	23	185	1			25
							25	9									
10	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	261	1	3210	2	N	54	5	1			74
							59	9									
11	3780	X	3071	-0-	-709	-0-	225	1	2790	2	N	51	3	1			122
							56	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 42,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	178	1	2750	2	N	3	3	1			137
							3	9									
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	172	1	2520	2	N	5	4	1			138
							6	9									
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	178	1	2709	2	N	50	4	1			184
							55	9									
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	175	1	2642	2	N	23	5	1			202
							25	9									
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	180	1	2737	2	N	3	3	1			202
							3	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	176	1	2609	2	N	51	190	1			63
							56	9									
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	192	1	2656	2	N	2	2	1			63
							2	9									
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	206	1	2644	2	N	75	3	1			135
							83	9									
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	195	1	2504	2	N	2	2	1			135
							2	9									
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	203	1	2502	2	N	49	4	1			180
							54	9									
*11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	195	1	2422	2	N	3	2	1			181
							3	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 31,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9206	-0-	-869	-0-	553	1	8559	2	N	85	200	1			84
							94	9									
02	8876	X	8269	-0-	-607	-0-	523	1	7670	2	N	69	14	1			139
							76	9									
03	9827	X	8870	-0-	-957	-0-	543	1	8254	2	N	66	201	1			4
							73	9									
04	9300	X	8378	-0-	-922	-0-	521	1	7844	2	N	12	14	1			2
							13	9									
05	9207	X	8396	-0-	-811	-0-	507	1	7701	2	N	171	10	1			163
							188	9									
06	8910	X	8026	-0-	-884	-0-	505	1	7478	2	N	39	8	1			194
							43	9									
07	9145	X	8049	-0-	-1096	-0-	534	1	7398	2	N	106	191	1			109
							117	9									
08	8866	X	7835	-0-	-1031	-0-	563	1	7244	2	N	25	8	1			126
							28	9									
09	8370	X	7128	-0-	-1242	-0-	514	1	6606	2	N	7	6	1			127
							8	9									
10	8401	X	7525	-0-	-876	-0-	556	1	6847	2	N	111	198	1			40
							122	9									
11	8040	X	7016	-0-	-1024	-0-	522	1	6486	2	N	7	6	1			41
							8	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 88,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	902	1	2291	2	N	43	189	1	2	8	125
							47	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	800	1	3112	2	N	192	178	1	2	8	137
							211	9									
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1079	1	4125	2	N	-0-					137
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	1044	1	3277	2	N	188	180	1			145
							207	9									
05	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	1079	1	1536	2	N	150	192	1	3	8	100
							165	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1044	1	2562	2	N	3	3	8			100
							3	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	953	1	2614	2	N	95	2	8			193
							105	9									
08	3069	X	2409	-0-	-660	-0-	445	1	1964	2	N	-0-					193
09	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	1325	2			N	-0-					193
10	3069	X	1154	-0-	-1915	-0-	1154	2			N	-0-					193
11	2970	X	1119	-0-	-1851	-0-	1119	2			N	-0-					193
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 33,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	386 112	1 9	5970	2	N	102	7	1			210
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	363 63	1 9	5316	2	N	57	197	1			70
03	6448	X	5816	-0-	-632	-0-	355 59	1 9	5402	2	N	54	9	1			115
04	6270	X	5356	-0-	-914	-0-	328 81	1 9	4947	2	N	74	9	1			180
05	6479	X	5207	-0-	-1272	-0-	321 8	1 9	4878	2	N	7	6	1			181
06	6270	X	5145	-0-	-1125	-0-	317 131	1 9	4697	2	N	119	190	1			110
07	6355	X	5473	-0-	-882	-0-	368 4	1 9	5101	2	N	4	3	1			111
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	438 117	1 9	5631	2	N	106	192	1			25
09	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	374 7	1 9	4798	2	N	6	5	1			26
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	438 111	1 9	5394	2	N	101	9	1			118
11	6000	X	4991	-0-	-1009	-0-	372 7	1 9	4612	2	N	6	5	1			119
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 61,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

01	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	15054	2	44	9	N	40					91
02	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					91
03	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					91
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					91
05	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13711	2	76	9	N	69					160
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13787	2	23	9	N	21					181
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					181
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					181
09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-					181
10	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					181
*11	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13173	2	1	9	N	1	164	1			18
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 152,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	249	1	3850	2	N	49	4	1			78
							54	9									
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	236	1	3467	2	N	86	6	1			158
							95	9									
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	248	1	3772	2	N	7	6	1			159
							8	9									
04	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	241	1	3631	2	N	65	6	1			218
							72	9									
05	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	245	1	3718	2	N	56	195	1			79
							62	9									
06	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	232	1	3425	2	N	93	4	1			168
							102	9									
07	4216	X	3865	-0-	-351	-0-	259	1	3582	2	N	22	2	1			188
							24	9									
08	4061	X	3886	-0-	-175	-0-	275	1	3537	2	N	67	187	1			68
							74	9									
09	3930	X	3504	-0-	-426	-0-	253	1	3248	2	N	3	3	1			68
							3	9									
10	4030	X	3741	-0-	-289	-0-	276	1	3397	2	N	62	6	1			124
							68	9									
11	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	266	1	3302	2	N	34	3	1			155
							37	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 42,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	702	-0-	-228	-0-	680	1	22	9	N	20					138
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	974	1	407	2	N	69	177	1			30
							76	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1021	1	135	2	N	-0-					30
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	573	1	127	2	N	95					125
							105	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1079	1	359	2	N	2	2	8			125
							2	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1044	1	704	2	N	101	188	1			38
							111	9									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1027	1	875	2	N	-0-					38
08	930	N	192	-0-	-738	-0-	192	2			N	-0-					38
09	900	N	177	-0-	-723	-0-	177	2			N	-0-					38
10	930	N	136	-0-	-794	-0-	136	2			N	-0-					38
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					38
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 9,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	25439	-0-	-5034	-0-	1534	1	23743	2	N	147	26	1			219
							162	9									
02	27524	X	23694	-0-	-3830	-0-	1505	1	22073	2	N	105	222	1			102
							116	9									
03	26040	X	24478	-0-	-1562	-0-	1505	1	22874	2	N	90	36	1			156
							99	9									
04	24630	X	22301	-0-	-2329	-0-	1386	1	20881	2	N	31	36	1			151
							34	9									
05	26226	X	23136	-0-	-3090	-0-	1423	1	21607	2	N	96	213	1			34
							106	9									
06	25380	X	21783	-0-	-3597	-0-	1374	1	20329	2	N	73	20	1			87
							80	9									
07	26226	X	17465	-0-	-8761	-0-	1174	1	16258	2	N	30	11	1			106
							33	9									
08	24490	X	21736	-0-	-2754	-0-	1563	1	20103	2	N	64	20	1			150
							70	9									
09	22380	X	13822	-0-	-8558	-0-	993	1	12760	2	N	63	13	1			200
							69	9									
10	23126	X	13183	-0-	-9943	-0-	988	1	12160	2	N	32	202	1			30
							35	9									
11	21780	X	9422	-0-	-12358	-0-	698	1	8663	2	N	55	9	1			76
							61	9									
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 216,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	120	1	1858	2	N	2	2	1			119
							2	9									
02	2156	N	1768	-0-	-388	-0-	113	1	1652	2	N	3	3	1			119
							3	9									
03	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	105	1	1590	2	N	3	3	1			119
							3	9									
04	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	104	1	1570	2	N	3	3	1			119
							3	9									
05	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	104	1	1577	2	N	2	2	1			119
							2	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	121	1	1786	2	N	2	2	1			119
							2	9									
07	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	116	1	1605	2	N	1	1	1			119
							1	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	362	1	1730	2	N	2	2	1			119
							2	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	818	1	1722	2	N	2	2	1			119
							2	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	836	1	1595	2	N	3	3	1			119
							3	9									
*11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	787	1	1695	2	N	2	2	1			119
							2	9									
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 21,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6959	-0-	-791	-0-	1200	1	5724	2	N	32	6	1			250
							35	9									
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	1197	1	5927	2	N	114	197	1			167
							125	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1292	1	6291	2	N	100	10	1			257
							110	9									
04	7020	X	6710	-0-	-310	-0-	1212	1	5458	2	N	36	199	1			94
							40	9									
05	8029	X	6949	-0-	-1080	-0-	1243	1	5610	2	N	87	7	1			174
							96	9									
06	7770	X	6694	-0-	-1076	-0-	1216	1	5421	2	N	52	5	1			221
							57	9									
07	8029	X	6322	-0-	-1707	-0-	867	1	5404	2	N	46	185	1			82
							51	9									
08	7688	X	5683	-0-	-2005	-0-	409	1	5267	2	N	6	6	1			82
							7	9									
09	6720	X	5250	-0-	-1470	-0-	379	1	4865	2	N	5	4	1			83
							6	9									
10	6944	X	5403	-0-	-1541	-0-	411	1	4907	2	N	77	8	1			152
							85	9									
11	6690	X	5223	-0-	-1467	-0-	389	1	4827	2	N	6	5	1			153
							7	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 70,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	19412	-0-	-2288	-0-	2915	1	16367	2	N	118	198	1	2	8	89
							130	9									
02	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	2533	1	15134	2	N	89	16	1	2	8	160
							98	9									
03	21173	X	17930	-0-	-3243	-0-	2588	1	15273	2	N	63	206	1			17
							69	9									
04	20490	X	17141	-0-	-3349	-0-	2401	1	14646	2	N	85	10	1			92
							94	9									
05	21173	X	18436	-0-	-2737	-0-	2577	1	15726	2	N	121	15	1	6	8	192
							133	9									
06	19020	X	16929	-0-	-2091	-0-	2295	1	14565	2	N	63	201	1	5	8	49
							69	9									
07	19654	X	17123	-0-	-2531	-0-	2340	1	14659	2	N	113	20	1	4	8	138
							124	9									
08	18445	X	17501	-0-	-944	-0-	2461	1	14959	2	N	74	20	1	2	8	190
							81	9									
09	17850	X	16530	-0-	-1320	-0-	2152	1	14303	2	N	68	206	1	1	8	51
							75	9									
10	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	2476	1	16135	2	N	107	32	1	2	8	124
							118	9									
11	16950	X	16508	-0-	-442	-0-	2371	1	14014	2	N	112	211	1	1	8	24
							123	9									
12	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 194,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	1214	1	18790	2	Y	485	138	0	403	1	511
							534	9									
02	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	1136	1	16647	2	Y	545	338	0	423	1	295
							600	9									
03	19716	X	19667	-0-	-49	-0-	1179	1	17927	2	Y	510	324	0	233	1	248
							561	9									
04	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	1163	1	17527	2	Y	428	239	0	236	1	201
							471	9									
05	19716	X	19479	-0-	-237	-0-	1174	1	17819	2	Y	442	250	0	34	1	359
							486	9									
06	DLQ G-10		18845	-0-	18845	18845	1159	1	17150	2	Y	487	345	0	213	1	288
							536	9									
07	DLQ G-10		19381	-0-	19381	38226	1262	1	17473	2	Y	587	385	0	207	1	283
							646	9									
08	DLQ G-10		18822	-0-	18822	57048	1305	1	16779	2	Y	671	432	0	217	1	305
							738	9									
09	74808	X	17760	-0-	-57048	-0-	1242	1	15955	2	Y	512	342	0	210	1	265
							563	9									
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	1305	1	16053	2	Y	413	143	0	231	1	304
							454	9									
*11	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	1215	1	15090	2	Y	274	13	0	393	1	172
							301	9									
12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 206,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,354

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

01	6603	X	5241	-0-	-1362	-0-	783	1	4394	2	Y	58	16	1	2	8	122
							64	9									
02	5908	X	4532	-0-	-1376	-0-	641	1	3833	2	Y	53	15	1	2	8	158
							58	9									
03	6541	X	4611	-0-	-1930	-0-	658	1	3880	2	Y	66	201	1			23
							73	9									
04	6120	X	4684	-0-	-1436	-0-	658	1	4012	2	Y	13	10	1			26
							14	9									
05	5704	X	4696	-0-	-1008	-0-	648	1	3952	2	Y	87	14	1	3	8	96
							96	9									
06	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	674	1	4275	2	Y	87	14	1	4	8	165
							96	9									
07	DLQ G-10		5042	-0-	5042	10087	687	1	4300	2	Y	50	188	1	3	8	24
							55	9									
08	DLQ G-10		4665	-0-	4665	14752	655	1	3981	2	Y	26	19	1	2	8	29
							29	9									
09	19776	X	5024	-0-	-14752	-0-	650	1	4322	2	Y	47	25	1	1	8	50
							52	9									
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	666	1	4338	2	Y	84	31	1	1	8	102
							92	9									
*11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	710	1	4195	2	Y	25	21	1	1	8	105
							28	9									
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 53,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33004	X	33004	-0-	-0-	-0-	1958	1	30318	2	Y	662	511	0	145	1	354
							728	9									
02	29220	X	29220	-0-	-0-	-0-	1830	1	26819	2	Y	519	430	0	167	1	276
							571	9									
03	32054	X	29943	-0-	-2111	-0-	1813	1	27546	2	Y	531	370	0	158	1	279
							584	9									
04	31020	X	30008	-0-	-1012	-0-	1829	1	27566	2	Y	557	291	0	148	1	397
							613	9									
05	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	1981	1	30071	2	Y	749	349	0	495	1	302
							824	9									
06	DLQ G-10		31879	-0-	31879	31879	1971	1	29162	2	Y	678	587	0	100	1	293
							746	9									
07	DLQ G-10		31972	-0-	31972	63851	2111	1	29224	2	Y	579	452	0	78	1	342
							637	9									
08	DLQ G-10		33959	-0-	33959	97810	2400	1	30866	2	Y	630	422	0	373	1	177
							693	9									
09	130913	X	33103	-0-	-97810	-0-	2341	1	30062	2	Y	636	484	0	122	1	207
							700	9									
10	31873	X	31873	-0-	-0-	-0-	2333	1	28706	2	Y	758	559	0	205	1	201
							834	9									
*11	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	2286	1	28373	2	Y	797	577	0	184	1	237
							877	9									
12	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 349,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,096

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11611	-0-	-1440	-0-	1449	1	9960	2	Y	184	202	1			262
							202	9									
02	11340	X	10239	-0-	-1101	-0-	1291	1	8719	2	Y	208	206	1			264
							229	9									
03	12555	X	11272	-0-	-1283	-0-	1505	1	9530	2	Y	215	395	1			84
							237	9									
04	11760	X	11288	-0-	-472	-0-	1482	1	9525	2	Y	255	205	1			134
							281	9									
05	11625	X	10884	-0-	-741	-0-	1336	1	9319	2	Y	208	198	1			144
							229	9									
06	DLQ G-10		11197	-0-	11197	11197	1461	1	9530	2	Y	187	195	1			136
							206	9									
07	DLQ G-10		11485	-0-	11485	22682	1578	1	9695	2	Y	193	191	1			138
							212	9									
08	DLQ G-10		10889	-0-	10889	33571	1585	1	9100	2	Y	185	194	1			129
							204	9									
09	43759	X	10188	-0-	-33571	-0-	1430	1	8552	2	Y	187	194	1			122
							206	9									
10	11563	X	11293	-0-	-270	-0-	1638	1	9409	2	Y	224	201	1			145
							246	9									
11	11190	X	10486	-0-	-704	-0-	1552	1	8719	2	Y	195	195	1			145
							215	9									
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 120,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	1351 480	1 9	20913	2	Y	436	176	0	270	1	184
02	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	1312 427	1 9	19231	2	Y	388	159	0	290	1	123
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	1349 458	1 9	20507	2	Y	416	148	0	101	1	290
04	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	1345 428	1 9	20265	2	Y	389	27	0	261	1	391
05	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	1379 432	1 9	20923	2	Y	393	109	0	451	1	224
06	DLQ G-10		22136	-0-	22136	22136	1375 421	1 9	20340	2	Y	383	189	0	239	1	179
07	DLQ G-10		22535	-0-	22535	44671	1491 405	1 9	20639	2	Y	368	160	0	229	1	158
08	DLQ G-10		22229	-0-	22229	66900	1575 399	1 9	20255	2	Y	363	60	0	245	1	216
09	88264	X	21364	-0-	-66900	-0-	1514 402	1 9	19448	2	Y	365	95	0	231	1	255
10	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	1593 407	1 9	19605	2	Y	370	102	0	278	1	245
*11	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	1505 350	1 9	18684	2	Y	318	10	0	418	1	135
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 241,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,189

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9753	-0-	-1097	-0-	584 133	1 9	9036	2	N	121	96	0	23	1	161
02	9800	X	8191	-0-	-1609	-0-	517 99	1 9	7575	2	N	90	72	0	33	1	146
03	10540	X	8780	-0-	-1760	-0-	534 134	1 9	8112	2	N	122	85	0	32	1	151
04	9720	X	8575	-0-	-1145	-0-	527 109	1 9	7939	2	N	99	58	0	34	1	158
05	10044	X	8857	-0-	-1187	-0-	541 109	1 9	8207	2	N	99	82	0	32	1	143
06	9450	X	8841	-0-	-609	-0-	553 106	1 9	8182	2	N	96	66	0	30	1	143
07	9083	X	8990	-0-	-93	-0-	595 161	1 9	8234	2	N	146	113	0	28	1	148
08	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	654 150	1 9	8412	2	N	136	99	0	144	1	41
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	615 438	1 9	7902	2	N	398	310	0	76	1	53
10	9145	X	8960	-0-	-185	-0-	656 228	1 9	8076	2	N	207	155	0	62	1	43
11	8910	X	8781	-0-	-129	-0-	644 143	1 9	7994	2	N	130	83	0	43	1	47
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 97,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	50387	X	50387	-0-	-0-	-0-	2982	1	46151	2	N	1140	252	0	933	1	757
							1254	9									
02	43407	X	43407	-0-	-0-	-0-	2699	1	39563	2	N	1041	218	0	608	1	972
							1145	9									
03	47436	X	47436	-0-	-0-	-0-	2848	1	43286	2	N	1184	192	0	1172	1	792
							1302	9									
04	46419	X	46419	-0-	-0-	-0-	2811	1	42344	2	N	1149	178	0	992	1	771
							1264	9									
05	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	2834	1	43017	2	N	800	144	0	550	1	875
							880	9					2	8			
06	47020	X	47020	-0-	-0-	-0-	2906	1	43010	2	N	1004	177	0	1058	1	643
							1104	9					1	8			
07	47794	X	47794	-0-	-0-	-0-	3146	1	43562	2	N	987	127	0	639	1	860
							1086	9					4	8			
08	47766	X	47766	-0-	-0-	-0-	3381	1	43484	2	N	819	131	0	758	1	788
							901	9					2	8			
09	45881	X	45881	-0-	-0-	-0-	3247	1	41699	2	N	850	130	0	869	1	639
							935	9									
10	46707	X	46707	-0-	-0-	-0-	3427	1	42169	2	N	1010	153	0	760	1	736
							1111	9									
*11	45871	X	45871	-0-	-0-	-0-	3361	1	41725	2	N	714	128	0	714	1	608
							785	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					608

TOTAL GAS PROD: 515,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,698

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	11130	-0-	-309	-0-	663 204	1 9	10263	2	Y	185	402	1			90
02	10248	X	10198	-0-	-50	-0-	647 62	1 9	9489	2	Y	56	37	1			109
03	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	679 257	1 9	10329	2	Y	234	230	1			113
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	681 219	1 9	10265	2	Y	199	226	1			86
05	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	696 213	1 9	10565	2	Y	194	216	1			64
06	DLQ G-10		11211	-0-	11211	11211	698 179	1 9	10334	2	Y	163	23	1			204
07	DLQ G-10		11185	-0-	11185	22396	747 90	1 9	10348	2	Y	82	194	1			92
08	DLQ G-10		11075	-0-	11075	33471	785 194	1 9	10096	2	Y	176	207	1			61
09	43745	X	10274	-0-	-33471	-0-	724 251	1 9	9299	2	Y	228	200	1			89
10	11594	X	10613	-0-	-981	-0-	778 262	1 9	9573	2	Y	238	222	1			105
11	11220	X	10180	-0-	-1040	-0-	757 29	1 9	9394	2	Y	26	21	1			110
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 119,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	9055	-0-	-28	-0-	528 351	1 9	8176	2	Y	319	251	0	23	1	351
02	8120	X	7871	-0-	-249	-0-	491 183	1 9	7197	2	Y	166	179	0	33	1	305
03	9300	X	7504	-0-	-1796	-0-	423 656	1 9	6425	2	Y	596	527	0	29	1	345
04	9000	X	8688	-0-	-312	-0-	484 914	1 9	7290	2	Y	831	638	0	33	1	505
05	9300	X	8576	-0-	-724	-0-	501 470	1 9	7605	2	Y	427	563	0	33	1	336
06	DLQ G-10		7606	-0-	7606	7606	463 293	1 9	6850	2	Y	266	229	0	58	1	315
07	DLQ G-10		7488	-0-	7488	15094	499 86	1 9	6903	2	Y	78	75	0	210	1	108
08	DLQ G-10		7227	-0-	7227	22321	508 188	1 9	6531	2	Y	171	121	0	33	1	125
09	27869	X	5548	-0-	-22321	-0-	372 397	1 9	4779	2	Y	361	287	0	71	1	128
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	496 100	1 9	6099	2	Y	91	65	0	45	1	109
*11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	505 101	1 9	6267	2	Y	92	4	0	180	1	17
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 83,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59333	X	59333	-0-	-0-	-0-	3528	1	54609	2	Y	1087	408	0	730	1	501
							1196	9									
02	53456	X	53456	-0-	-0-	-0-	3346	1	49062	2	Y	953	354	0	372	1	728
							1048	9									
03	56689	X	56689	-0-	-0-	-0-	3429	1	52127	2	Y	1030	214	0	927	1	615
							1133	9					2	8			
04	53557	X	53557	-0-	-0-	-0-	3266	1	49210	2	Y	983	180	0	722	1	693
							1081	9					3	8			
05	53659	X	53659	-0-	-0-	-0-	3251	1	49373	2	Y	941	84	0	1210	1	339
							1035	9					1	8			
06	DLQ G-10		50804	-0-	50804	50804	3161	1	46772	2	Y	792	169	0	641	1	321
							871	9									
07	DLQ G-10		50513	-0-	50513	101317	3349	1	46377	2	Y	715	179	0	418	1	439
							787	9									
08	DLQ G-10		49762	-0-	49762	151079	3528	1	45367	2	Y	788	233	0	493	1	501
							867	9									
09	197951	X	46872	-0-	-151079	-0-	3327	1	42724	2	Y	746	250	0	664	1	333
							821	9									
10	46496	X	46496	-0-	-0-	-0-	3425	1	42141	2	Y	845	285	0	543	1	350
							930	9									
*11	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	3177	1	39440	2	Y	798	291	0	538	1	319
							878	9									
12	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					319

TOTAL GAS PROD: 564,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,678

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11982	-0-	-15	-0-	709	1	10977	2	Y	269	236	0	27	1	82
							296	9									
02	11536	X	10894	-0-	-642	-0-	681	1	9989	2	Y	204	197	0	38	1	51
							224	9									
03	12772	X	11672	-0-	-1100	-0-	704	1	10700	2	Y	244	202	0	37	1	56
							268	9									
04	12360	X	11297	-0-	-1063	-0-	687	1	10353	2	Y	234	164	0	39	1	87
							257	9									
05	12183	X	11214	-0-	-969	-0-	678	1	10297	2	Y	217	216	0	35	1	53
							239	9									
06	DLQ G-10		11007	-0-	11007	11007	679	1	10043	2	Y	259	201	0	54	1	57
							285	9									
07	DLQ G-10		11130	-0-	11130	22137	733	1	10152	2	Y	223	187	0	41	1	52
							245	9									
08	DLQ G-10		10987	-0-	10987	33124	771	1	9913	2	Y	275	178	0	45	1	104
							303	9									
09	43901	X	10777	-0-	-33124	-0-	760	1	9767	2	Y	227	185	0	110	1	36
							250	9									
10	11377	X	11167	-0-	-210	-0-	818	1	10064	2	Y	259	179	0	73	1	43
							285	9									
*11	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	804	1	9977	2	Y	228	147	0	63	1	61
							251	9									
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 123,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10032	-0-	-663	-0-	1276	1	8483	2	Y	248	199	1			206
							273	9									
02	9492	X	8931	-0-	-561	-0-	1301	1	7454	2	Y	160	203	1			163
							176	9									
03	10230	X	8904	-0-	-1326	-0-	1324	1	7404	2	Y	160	200	1			123
							176	9									
04	9900	X	8783	-0-	-1117	-0-	1197	1	7432	2	Y	140	200	1			63
							154	9									
05	10230	X	9564	-0-	-666	-0-	1383	1	8019	2	Y	147	10	1			200
							162	9									
06	DLQ G-10		8460	-0-	8460	8460	1264	1	7063	2	Y	121	191	1			130
							133	9									
07	DLQ G-10		8996	-0-	8996	17456	1414	1	7429	2	Y	139	189	1			80
							153	9									
08	DLQ G-10		8741	-0-	8741	26197	1400	1	7201	2	Y	127	8	1			199
							140	9									
09	34059	X	7862	-0-	-26197	-0-	1218	1	6556	2	Y	80	190	1			89
							88	9									
10	9579	X	9027	-0-	-552	-0-	1475	1	7346	2	Y	187	202	1			74
							206	9									
11	8700	X	8149	-0-	-551	-0-	1382	1	6758	2	Y	8	7	1			75
							9	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 97,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9291	-0-	-1094	-0-	552	1	8541	2	Y	180	164	0	22	1	116
							198	9									
02	9072	X	8201	-0-	-871	-0-	513	1	7521	2	Y	152	140	0	32	1	96
							167	9									
03	10044	X	9089	-0-	-955	-0-	548	1	8332	2	Y	190	154	0	31	1	101
							209	9									
04	9540	X	8940	-0-	-600	-0-	543	1	8189	2	Y	189	131	0	33	1	126
							208	9									
05	9548	X	9234	-0-	-314	-0-	560	1	8503	2	Y	155	156	0	30	1	95
							171	9									
06	DLQ G-10		8969	-0-	8969	8969	556	1	8222	2	Y	174	134	0	39	1	96
							191	9									
07	DLQ G-10		9071	-0-	9071	18040	598	1	8275	2	Y	180	147	0	33	1	96
							198	9									
08	DLQ G-10		8819	-0-	8819	26859	621	1	7982	2	Y	196	141	0	37	1	114
							216	9									
09	34865	X	8006	-0-	-26859	-0-	564	1	7242	2	Y	182	147	0	46	1	103
							200	9									
10	9269	X	7857	-0-	-1412	-0-	573	1	7054	2	Y	209	144	0	60	1	108
							230	9									
11	8970	X	7632	-0-	-1338	-0-	550	1	6831	2	Y	228	142	0	56	1	138
							251	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 95,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6492	-0-	-2281	-0-	954 178	1 9	5360	2	Y	162	199	1	3	8	152
02	7532	X	5881	-0-	-1651	-0-	822 151	1 9	4908	2	Y	137	200	1	4	8	85
03	8339	X	6250	-0-	-2089	-0-	883 156	1 9	5211	2	Y	142	21	1			206
04	7710	X	6224	-0-	-1486	-0-	857 140	1 9	5227	2	Y	127	200	1			133
05	6851	X	5918	-0-	-933	-0-	802 220	1 9	4896	2	Y	200	80 3	0 8	208	1	42
06	DLQ G-10		6320	-0-	6320	6320	849 86	1 9	5385	2	Y	78	65	0	21	1	34
07	DLQ G-10		6030	-0-	6030	12350	816 100	1 9	5114	2	Y	91	53	0	27	1	45
08	DLQ G-10		5997	-0-	5997	18347	838 68	1 9	5091	2	Y	62	42	0	26	1	39
09	24176	X	5829	-0-	-18347	-0-	752 76	1 9	5001	2	Y	69	39	0	32	1	37
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	833 80	1 9	5431	2	Y	73	30	0	40	1	40
11	6090	X	5080	-0-	-1010	-0-	729 45	1 9	4306	2	Y	41	19	0	25	1	37
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 66,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9532	-0-	-822	-0-	566 201	1 9	8765	2	Y	183	23	1			221
02	9184	X	8506	-0-	-678	-0-	536 116	1 9	7854	2	Y	105	215	1			111
03	10168	X	9298	-0-	-870	-0-	560 219	1 9	8519	2	Y	199	221	1			89
04	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	555 156	1 9	8367	2	Y	142	201	1			30
05	9858	X	9338	-0-	-520	-0-	564 207	1 9	8567	2	Y	188	192	1			26
06	DLQ G-10		8850	-0-	8850	8850	548 200	1 9	8102	2	Y	182	19	1			189
07	DLQ G-10		8883	-0-	8883	17733	591 113	1 9	8179	2	Y	103	180	1			112
08	DLQ G-10		8767	-0-	8767	26500	621 155	1 9	7991	2	Y	141	201	1			52
09	35245	X	8745	-0-	-26500	-0-	619 174	1 9	7952	2	Y	158	179	1			31
10	9331	X	8557	-0-	-774	-0-	629 191	1 9	7737	2	Y	174	31	1			174
11	8850	X	8237	-0-	-613	-0-	601 172	1 9	7464	2	Y	156	199	1			131
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 97,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	1669 525	1 9	25834	2	Y	477	315	0	228	1	287
02	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	1578 509	1 9	23137	2	Y	463	284	0	241	1	225
03	23715	X	21593	-0-	-2122	-0-	1301 523	1 9	19769	2	Y	475	305	0	48	1	347
04	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	1550 606	1 9	23355	2	Y	551	274	0	54	1	570
05	23715	X	19384	-0-	-4331	-0-	1178 321	1 9	17885	2	Y	292	313	0	236	1	313
06	DLQ G-10		22581	-0-	22581	22581	1395 542	1 9	20644	2	Y	493	308	0	261	1	237
07	DLQ G-10		22455	-0-	22455	45036	1477 525	1 9	20453	2	Y	477	395	0	74	1	245
08	DLQ G-10		17996	-0-	17996	63032	1275 323	1 9	16398	2	Y	294	155	0	240	1	144
09	85949	X	22917	-0-	-63032	-0-	1601 759	1 9	20557	2	Y	690	250	0	444	1	140
10	22971	X	18905	-0-	-4066	-0-	1366 735	1 9	16804	2	Y	668	393	0	128	1	287
11	22230	X	18866	-0-	-3364	-0-	1369 499	1 9	16998	2	Y	454	270	0	291	1	180
12	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 243,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,334

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17097	-0-	-2743	-0-	1016 353	1 9	15728	2	Y	321	394	1			229
02	16464	X	15885	-0-	-579	-0-	994 317	1 9	14574	2	Y	288	210	1			307
03	18228	X	17357	-0-	-871	-0-	1049 366	1 9	15942	2	Y	333	579	1	6	8	55
04	17340	X	15048	-0-	-2292	-0-	919 277	1 9	13852	2	Y	252	210	1			97
05	17577	X	13687	-0-	-3890	-0-	829 267	1 9	12591	2	Y	243	201	1			139
06	DLQ G-10		14058	-0-	14058	14058	872 278	1 9	12908	2	Y	253	197	1			195
07	DLQ G-10		14558	-0-	14558	28616	962 277	1 9	13319	2	Y	252	369	1			78
08	DLQ G-10		14309	-0-	14309	42925	1010 306	1 9	12993	2	Y	278	198	1			158
09	55211	X	12286	-0-	-42925	-0-	872 211	1 9	11203	2	Y	192	192	1			158
10	14570	X	14255	-0-	-315	-0-	1050 283	1 9	12922	2	Y	257	204	1			211
*11	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	1091 296	1 9	13538	2	Y	269	391	1			89
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 163,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

01	15190	X	13359	-0-	-1831	-0-	797	1	12338	2	Y	204	220	1			212
							224	9									
02	12796	X	11962	-0-	-834	-0-	751	1	11005	2	Y	187	224	1			175
							206	9									
03	14167	X	12545	-0-	-1622	-0-	758	1	11526	2	Y	237	205	1			207
							261	9									
04	13530	X	12274	-0-	-1256	-0-	746	1	11243	2	Y	259	221	1			245
							285	9									
05	13640	X	12557	-0-	-1083	-0-	760	1	11537	2	Y	236	393	1			88
							260	9									
06	DLQ G-10		11689	-0-	11689	11689	725	1	10729	2	Y	214	206	1			96
							235	9									
07	DLQ G-10		11763	-0-	11763	23452	778	1	10769	2	Y	196	193	1			99
							216	9									
08	DLQ G-10		11324	-0-	11324	34776	801	1	10300	2	Y	203	209	1			93
							223	9									
09	45867	X	11091	-0-	-34776	-0-	783	1	10062	2	Y	224	180	1			137
							246	9									
10	12555	X	11254	-0-	-1301	-0-	827	1	10173	2	Y	231	216	1			152
							254	9									
11	11700	X	10499	-0-	-1201	-0-	763	1	9470	2	Y	242	204	1			190
							266	9									
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 130,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	2	Y	64	46	0	20	1	211
							70	9									
02	420	X	372	-0-	-48	-0-	19	1	285	2	Y	62	3	0	26	1	244
							68	9									
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	90	203	1			131
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	386	1	5822	2	Y	236	212	1			155
							260	9									
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	352	1	5347	2	Y	179	26	1			308
							197	9									
06	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	323	1	4772	2	Y	174	360	1			122
							191	9									
07	DLQ G-10		5394	-0-	5394	10680	352	1	4870	2	Y	156	194	1			84
							172	9									
08	DLQ G-10		5305	-0-	5305	15985	371	1	4772	2	Y	147	21	1			210
							162	9									
09	20950	X	4965	-0-	-15985	-0-	348	1	4465	2	Y	138	204	1			144
							152	9									
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	453	1	5579	2	Y	123	31	1			236
							135	9									
*11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	479	1	5947	2	Y	158	204	1			190
							174	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 47,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	12203	-0-	-2739	-0-	1814	1	10187	2	Y	184	147	0	28	1	98
							202	9									
02	13496	X	11422	-0-	-2074	-0-	1557	1	9302	2	Y	512	335	0	59	1	216
							563	9									
03	13950	X	11828	-0-	-2122	-0-	1614	1	9522	2	Y	629	688	0	66	1	91
							692	9									
04	13500	X	12362	-0-	-1138	-0-	1648	1	10052	2	Y	602	460	0	45	1	188
							662	9									
05	13950	X	11892	-0-	-2058	-0-	1613	1	9842	2	Y	397	422	0	46	1	117
							437	9									
06	DLQ G-10		11018	-0-	11018	11018	1477	1	9376	2	Y	150	150	0	34	1	83
							165	9									
07	DLQ G-10		11311	-0-	11311	22329	1539	1	9639	2	Y	121	60	0	33	1	111
							133	9									
08	DLQ G-10		10389	-0-	10389	32718	1466	1	8909	2	Y	13	56	0	31	1	37
							14	9									
09	43647	X	10929	-0-	-32718	-0-	1411	1	9379	2	Y	126	83	0	40	1	40
							139	9									
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	1508	1	9828	2	Y	112	55	0	54	1	43
							123	9									
*11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	1500	1	8867	2	Y	109	71	0	35	1	46
							120	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 125,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		36421	-0-	36421	73040	2148 1019	1 9	33254	2	N	926	542 1	0 8	368	1	503
02	T. A.		31524	-0-	31524	104564	1954 919	1 9	28651	2	N	835	514 1	0 8	400	1	423
03	137642	X	33078	-0-	-104564	-0-	1983 953	1 9	30142	2	N	866	434	0	393	1	462
04	36240	X	33791	-0-	-2449	-0-	2043 966	1 9	30782	2	N	878	344	0	566	1	430
05	36611	X	33857	-0-	-2754	-0-	2036 915	1 9	30906	2	N	832	349 2	0 8	523	1	388
06	35250	X	28295	-0-	-6955	-0-	1746 721	1 9	25828	2	N	655	253	0	254	1	536
07	34906	X	32410	-0-	-2496	-0-	2144 579	1 9	29687	2	N	526	14 28	0 8	487	1	533
08	34906	X	19516	-0-	-15390	-0-	1365 593	1 9	17558	2	N	539	373	1	3	8	696
09	33780	X	21321	-0-	-12459	-0-	1503 510	1 9	19308	2	N	464	776	1			384
10	33852	X	24624	-0-	-9228	-0-	1806 584	1 9	22234	2	N	531	90	0	462	1	363
11	31350	X	23069	-0-	-8281	-0-	1662 777	1 9	20630	2	N	706	326	0	341	1	402
12	32395	X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					N	NO RPT					402

TOTAL GAS PROD: 317,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,758

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	10996	-0-	-1559	-0-	642	1	9943	2	Y	374	341	0	27	1	225
							411	9									
02	10836	X	10092	-0-	-744	-0-	624	1	9145	2	Y	294	301	0	38	1	180
							323	9									
03	11997	X	10609	-0-	-1388	-0-	636	1	9667	2	Y	278	243	0	37	1	178
							306	9									
04	11400	X	10249	-0-	-1151	-0-	620	1	9335	2	Y	267	214	0	39	1	192
							294	9									
05	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	624	1	9465	2	Y	254	210	0	29	1	207
							279	9									
06	DLQ G-10		9981	-0-	9981	9981	616	1	9116	2	Y	226	236	0	22	1	175
							249	9									
07	DLQ G-10		10185	-0-	10185	20166	669	1	9260	2	Y	233	200	0	14	1	194
							256	9									
08	DLQ G-10		9795	-0-	9795	29961	684	1	8800	2	Y	283	202	0	208	1	67
							311	9									
09	39583	X	9622	-0-	-29961	-0-	678	1	8710	2	Y	213	193	0	18	1	69
							234	9									
10	10354	X	10279	-0-	-75	-0-	752	1	9251	2	Y	251	215	0	36	1	69
							276	9									
*11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	790	1	9806	2	Y	273	235	0	22	1	85
							300	9									
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 113,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10299	-0-	-1109	-0-	618	1	9571	2	Y	100	198	1			149
							110	9									
02	10024	X	9268	-0-	-756	-0-	585	1	8573	2	Y	100	202	1			47
							110	9									
03	10881	X	9848	-0-	-1033	-0-	601	1	9137	2	Y	100	15	1			132
							110	9									
04	10320	X	9618	-0-	-702	-0-	592	1	8925	2	Y	92	16	1			208
							101	9									
05	10633	X	9622	-0-	-1011	-0-	587	1	8912	2	Y	112	197	1			123
							123	9									
06	DLQ G-10		8658	-0-	8658	8658	540	1	7995	2	Y	112	194	1			41
							123	9									
07	DLQ G-10		8942	-0-	8942	17600	593	1	8215	2	Y	122	5	1			158
							134	9									
08	DLQ G-10		8658	-0-	8658	26258	616	1	7928	2	Y	104	173	1			89
							114	9									
09	33866	X	7608	-0-	-26258	-0-	540	1	6933	2	Y	123	6	1			206
							135	9									
10	9610	X	8351	-0-	-1259	-0-	614	1	7551	2	Y	169	190	1			185
							186	9									
11	8670	X	8096	-0-	-574	-0-	593	1	7363	2	Y	127	197	1			115
							140	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 98,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	13771	-0-	-5263	-0-	812	1	12576	2	Y	348	395	1			146
							383	9									
02	16660	X	12516	-0-	-4144	-0-	777	1	11395	2	Y	313	206	1			253
							344	9									
03	17639	X	14339	-0-	-3300	-0-	861	1	13095	2	Y	348	395	1			206
							383	9									
04	16470	X	15405	-0-	-1065	-0-	934	1	14078	2	Y	357	390	1			173
							393	9									
05	15934	X	15267	-0-	-667	-0-	919	1	13953	2	Y	359	372	1			160
							395	9									
06	DLQ G-10		14794	-0-	14794	14794	917	1	13562	2	Y	286	14	1			432
							315	9									
07	DLQ G-10		15088	-0-	15088	29882	991	1	13723	2	Y	340	734	1			38
							374	9									
08	DLQ G-10		14605	-0-	14605	44487	1026	1	13199	2	Y	345	190	1			193
							380	9									
09	58411	X	13924	-0-	-44487	-0-	980	1	12584	2	Y	327	383	1			137
							360	9									
10	15283	X	12999	-0-	-2284	-0-	951	1	11703	2	Y	314	387	1			64
							345	9									
*11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	1068	1	13260	2	Y	521	387	1			198
							573	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 157,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	1925	1	10813	2	Y	284	281	0	40	1	219
							312	9									
02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	1698	1	10144	2	Y	425	302	0	58	1	284
							468	9									
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	1826	1	10775	2	Y	457	505	0	59	1	177
							503	9									
04	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	1849	1	11279	2	Y	801	601	0	47	1	330
							881	9									
05	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	1792	1	10936	2	Y	691	708	0	60	1	253
							760	9									
06	DLQ G-10		11904	-0-	11904	11904	1582	1	10036	2	Y	260	269	0	45	1	199
							286	9									
07	DLQ G-10		11996	-0-	11996	23900	1604	1	10045	2	Y	315	222	0	135	1	157
							347	9									
08	DLQ G-10		12244	-0-	12244	36144	1660	1	10090	2	Y	449	410	0	52	1	144
							494	9									
09	47621	X	11477	-0-	-36144	-0-	1453	1	9657	2	Y	334	273	0	59	1	146
							367	9									
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	1505	1	9806	2	Y	422	308	0	71	1	189
							464	9									
*11	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	1499	1	8859	2	Y	708	615	0	50	1	232
							779	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 136,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,146

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	2864	1	16083	2	Y	365	282	0	50	1	383
							402	9									
02	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	2438	1	14570	2	Y	421	274	0	255	1	275
							463	9									
03	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	2592	1	15292	2	Y	586	590	0	77	1	194
							645	9									
04	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	2558	1	15598	2	Y	511	385	0	48	1	272
							562	9									
05	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	2471	1	15075	2	Y	510	492	0	59	1	231
							561	9									
06	DLQ G-10		17276	-0-	17276	17276	2288	1	14517	2	Y	428	393	0	56	1	210
							471	9									
07	DLQ G-10		17750	-0-	17750	35026	2367	1	14824	2	Y	508	363	0	68	1	287
							559	9									
08	DLQ G-10		17355	-0-	17355	52381	2358	1	14334	2	Y	603	569	0	73	1	248
							663	9									
09	68174	X	15793	-0-	-52381	-0-	1988	1	13212	2	Y	539	463	0	82	1	242
							593	9									
10	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	2340	1	15253	2	Y	893	665	0	115	1	355
							982	9									
*11	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	2394	1	14145	2	Y	574	583	0	68	1	278
							631	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 196,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,938

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	1272	1	19696	2	Y	229	63	0	245	1	124
							252	9									
02	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	1208	1	17715	2	Y	240	79	0	82	1	203
							264	9									
03	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	1247	1	18950	2	Y	266	82	0	83	1	304
							293	9									
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	1200	1	18092	2	Y	203	52	0	78	1	377
							223	9									
05	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	1223	1	18570	2	Y	206	50	0	425	1	108
							227	9									
06	DLQ G-10		19197	-0-	19197	19197	1202	1	17783	2	Y	193	71	0	44	1	186
							212	9									
07	DLQ G-10		19633	-0-	19633	38830	1307	1	18104	2	Y	202	75	0	215	1	98
							222	9									
08	DLQ G-10		19496	-0-	19496	58326	1391	1	17884	2	Y	201	65	0	58	1	176
							221	9									
09	76085	X	17759	-0-	-58326	-0-	1269	1	16308	2	Y	165	43	0	225	1	73
							182	9									
10	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	1382	1	17005	2	Y	221	65	0	79	1	150
							243	9									
*11	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1351	1	16764	2	Y	150	7	0	40	1	253
							165	9									
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 213,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8208	-0-	-1805	-0-	1216	1	6827	2	Y	150	132	0	28	1	93
							165	9									
02	9044	X	8452	-0-	-592	-0-	1142	1	6825	2	Y	441	284	0	53	1	196
							485	9					1	8			
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	1229	1	7249	2	Y	650	688	0	63	1	95
							715	9									
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1178	1	7186	2	Y	481	318	0	38	1	220
							529	9									
05	9362	X	8416	-0-	-946	-0-	1139	1	6948	2	Y	299	307	0	37	1	175
							329	9									
06	DLQ G-10		7442	-0-	7442	7442	990	1	6283	2	Y	154	146	0	30	1	153
							169	9									
07	DLQ G-10		7600	-0-	7600	15042	1013	1	6346	2	Y	219	134	0	35	1	203
							241	9									
08	DLQ G-10		7556	-0-	7556	22598	1055	1	6414	2	Y	79	61	0	164	1	57
							87	9									
09	29671	X	7073	-0-	-22598	-0-	915	1	6080	2	Y	71	36	0	37	1	55
							78	9									
10	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	1027	1	6692	2	Y	53	10	0	45	1	53
							58	9									
11	7440	X	7290	-0-	-150	-0-	1041	1	6153	2	Y	87	46	0	30	1	64
							96	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 87,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,684

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9503	-0-	-851	-0-	1368	1	7684	2	Y	410	358	0	38	1	143
							451	9									
02	9100	X	8286	-0-	-814	-0-	1119	1	6685	2	Y	438	340	0	58	1	183
							482	9									
03	10106	X	8937	-0-	-1169	-0-	1227	1	7237	2	Y	430	488	0	55	1	70
							473	9									
04	9780	X	8981	-0-	-799	-0-	1206	1	7354	2	Y	383	289	0	33	1	131
							421	9									
05	10106	X	8819	-0-	-1287	-0-	1171	1	7142	2	Y	460	440	0	42	1	109
							506	9									
06	DLQ G-10		8349	-0-	8349	8349	1082	1	6864	2	Y	366	343	0	41	1	91
							403	9									
07	DLQ G-10		9033	-0-	9033	17382	1176	1	7364	2	Y	448	330	0	48	1	161
							493	9									
08	DLQ G-10		8703	-0-	8703	26085	1167	1	7093	2	Y	403	449	0	52	1	63
							443	9									
09	34021	X	7936	-0-	-26085	-0-	990	1	6577	2	Y	335	298	0	51	1	49
							369	9									
10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1065	1	6941	2	Y	258	196	0	54	1	57
							284	9									
*11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1050	1	6204	2	Y	340	296	0	33	1	68
							374	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 94,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,271

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

01	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	1113	1	6251	2	Y	321	249	0	27	1	181
							353	9									
02	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	1043	1	6231	2	Y	248	209	0	39	1	181
							273	9									
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1137	1	6706	2	Y	323	341	0	40	1	123
							355	9									
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	1108	1	6755	2	Y	233	128	0	22	1	206
							256	9									
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1073	1	6549	2	Y	171	159	0	25	1	193
							188	9									
06	DLQ G-10		7630	-0-	7630	7630	1009	1	6402	2	Y	199	175	0	26	1	191
							219	9									
07	DLQ G-10		7652	-0-	7652	15282	1008	1	6315	2	Y	299	214	0	34	1	242
							329	9									
08	DLQ G-10		8053	-0-	8053	23335	1071	1	6513	2	Y	426	401	0	41	1	226
							469	9									
09	30578	X	7243	-0-	-23335	-0-	913	1	6069	2	Y	237	145	0	43	1	274
							261	9					1	8			
10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1031	1	6722	2	Y	230	42	0	399	1	62
							253	9					1	8			
*11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	1016	1	6005	2	Y	229	169	0	31	1	91
							252	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 85,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35870	X	35870	-0-	-0-	-0-	2135	1	33060	2	Y	614	169	0	620	1	376
							675	9									
02	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	1896	1	27808	2	Y	520	250	0	261	1	385
							572	9									
03	32302	X	32302	-0-	-0-	-0-	1950	1	29644	2	Y	644	421	0	254	1	354
							708	9									
04	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	1990	1	29990	2	Y	631	445	0	262	1	278
							694	9									
05	31809	X	31809	-0-	-0-	-0-	1918	1	29117	2	Y	704	510	0	55	1	417
							774	9									
06	DLQ G-10		29372	-0-	29372	29372	1808	1	26765	2	Y	726	644	0	234	1	265
							799	9									
07	DLQ G-10		30855	-0-	30855	60227	2026	1	28056	2	Y	703	516	0	216	1	236
							773	9									
08	DLQ G-10		28100	-0-	28100	88327	1980	1	25460	2	Y	600	469	0	50	1	317
							660	9									
09	116414	X	28087	-0-	-88327	-0-	1980	1	25433	2	Y	613	397	0	404	1	129
							674	9									
10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	1906	1	23456	2	Y	594	237	0	268	1	218
							653	9									
*11	25360	X	25360	-0-	-0-	-0-	1854	1	23014	2	Y	447	293	0	234	1	138
							492	9									
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 330,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,796

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

01	496	N	29	-0-	-467	-0-	1	1	9	2	Y	17	16	1			296
							19	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	5	1			291
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					291
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					291
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	4	3	1			292
							4	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	197	1			131
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	132	1			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	3	1			56
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	20625	-0-	-889	-0-	1213	1	18777	2	Y	577	596	1			253
							635	9									
02	19432	X	17989	-0-	-1443	-0-	1116	1	16364	2	Y	463	606	1			110
							509	9									
03	21514	X	19227	-0-	-2287	-0-	1150	1	17476	2	Y	546	426	1			230
							601	9									
04	20550	X	18432	-0-	-2118	-0-	1115	1	16801	2	Y	469	425	1			274
							516	9									
05	20708	X	19430	-0-	-1278	-0-	1166	1	17694	2	Y	518	585	1			207
							570	9									
06	DLQ G-10		18512	-0-	18512	18512	1140	1	16867	2	Y	459	579	1			87
							505	9									
07	DLQ G-10		19012	-0-	19012	37524	1248	1	17276	2	Y	444	366	1			165
							488	9									
08	DLQ G-10		18101	-0-	18101	55625	1268	1	16315	2	Y	471	405	1			231
							518	9									
09	73531	X	17906	-0-	-55625	-0-	1260	1	16182	2	Y	422	396	1			257
							464	9									
10	19437	X	17911	-0-	-1526	-0-	1305	1	16059	2	Y	497	614	1			140
							547	9									
11	18510	X	16789	-0-	-1721	-0-	1215	1	15083	2	Y	446	398	1			188
							491	9									
12	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 203,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,312

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4595	-0-	-675	-0-	276	1	4268	2	Y	46	23	1			88
							51	9									
02	4620	X	3601	-0-	-1019	-0-	228	1	3339	2	Y	31	34	1			85
							34	9									
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	309	1	4703	2	Y	113	32	1			166
							124	9									
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	319	1	4808	2	Y	32	35	1			163
							35	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	311	1	4725	2	Y	98	213	1			48
							108	9									
06	DLQ G-10		5440	-0-	5440	5440	342	1	5067	2	Y	28	20	1			56
							31	9									
07	DLQ G-10		5521	-0-	5521	10961	368	1	5092	2	Y	55	13	1			98
							61	9									
08	DLQ G-10		5197	-0-	5197	16158	369	1	4748	2	Y	73	21	1			150
							80	9									
09	21137	X	4979	-0-	-16158	-0-	348	1	4473	2	Y	144	200	1			94
							158	9									
10	5611	X	5007	-0-	-604	-0-	374	1	4603	2	Y	27	31	1			90
							30	9									
11	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	367	1	4561	2	Y	162	19	1			233
							178	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 54,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9527	-0-	-393	-0-	570	1	8826	2	Y	119	208	1			102
							131	9									
02	8960	X	8522	-0-	-438	-0-	537	1	7868	2	Y	106	33	1			175
							117	9									
03	9858	X	9198	-0-	-660	-0-	559	1	8492	2	Y	134	200	1			109
							147	9									
04	9540	X	9111	-0-	-429	-0-	556	1	8378	2	Y	161	34	1			236
							177	9									
05	9517	X	9087	-0-	-430	-0-	548	1	8326	2	Y	194	393	1			37
							213	9									
06	DLQ G-10		8478	-0-	8478	8478	526	1	7785	2	Y	152	19	1			170
							167	9									
07	DLQ G-10		8440	-0-	8440	16918	559	1	7742	2	Y	126	197	1	1	8	98
							139	9									
08	DLQ G-10		8182	-0-	8182	25100	578	1	7432	2	Y	156	20	1			234
							172	9									
09	32905	X	7805	-0-	-25100	-0-	552	1	7096	2	Y	143	202	1			175
							157	9									
10	9083	X	7626	-0-	-1457	-0-	569	1	6995	2	Y	56	32	1			199
							62	9									
11	8490	X	7188	-0-	-1302	-0-	525	1	6523	2	Y	127	189	1			137
							140	9									
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 93,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	1266 328	1 9	19602	2	Y	298	139	0	27	1	504
02	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1220 293	1 9	17896	2	Y	266	21	0	380	1	369
03	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	1276 340	1 9	19391	2	Y	309	378	1			300
04	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	1226 307	1 9	18465	2	Y	279	190	1			389
05	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	1178 402	1 9	17882	2	Y	365	379	1			375
06	DLQ G-10		18104	-0-	18104	18104	1125 345	1 9	16634	2	Y	314	188	0	204	1	297
07	DLQ G-10		18189	-0-	18189	36293	1204 308	1 9	16677	2	Y	280	153	0	19	1	405
08	DLQ G-10		17578	-0-	17578	53871	1250 256	1 9	16072	2	Y	233	170	0	391	1	77
09	70841	X	16970	-0-	-53871	-0-	1201 350	1 9	15419	2	Y	318	226	0	47	1	122
10	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	1319 378	1 9	16231	2	Y	344	250	0	73	1	143
*11	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	1263 349	1 9	15681	2	Y	317	225	0	78	1	157
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 207,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	811 443	1 9	12555	2	Y	403	206	0	424	1	686
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	691 611	1 9	10120	2	Y	555	182	0	436	1	623
03	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	708 542	1 9	10756	2	Y	493	154	0	240	1	722
04	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	1000 1087	1 9	15063	2	Y	988	49	0	823	1	838
05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	966 847	1 9	14680	2	Y	770	110	0	792	1	706
06	DLQ G-10		16663	-0-	16663	16663	1010 710	1 9	14943	2	Y	645	65	0	744	1	542
07	DLQ G-10		16968	-0-	16968	33631	1114 435	1 9	15419	2	Y	395	16	0	563	1	358
08	DLQ G-10		16047	-0-	16047	49678	1121 505	1 9	14421	2	Y	459	41	0	400	1	376
09	64168	X	14490	-0-	-49678	-0-	978 953	1 9	12559	2	Y	866	167	0	594	1	481
10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	1060 1228	1 9	13048	2	Y	1116	270	0	809	1	518
*11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	1113 961	1 9	13816	2	Y	874	182	0	602	1	608
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					608

TOTAL GAS PROD: 166,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,564

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11080	-0-	-1785	-0-	1118 172	1 9	9790	2	Y	156	137	0	21	1	140
02	11564	X	9818	-0-	-1746	-0-	1022 83	1 9	8713	2	Y	75	70	0	20	1	125
03	12710	X	10665	-0-	-2045	-0-	1037 66	1 9	9562	2	Y	60	58	0	21	1	106
04	11580	X	10794	-0-	-786	-0-	1121 112	1 9	9561	2	Y	102	70	0	13	1	125
05	11749	X	11077	-0-	-672	-0-	1068 123	1 9	9886	2	Y	112	98 2	0 8	19	1	118
06	DLQ G-10		11351	-0-	11351	11351	1079 105	1 9	10167	2	Y	95	8 7	0 8	16	1	182
07	DLQ G-10		11790	-0-	11790	23141	1075 190	1 9	10525	2	Y	173	204	1	7	8	144
08	DLQ G-10		11403	-0-	11403	34544	1211 120	1 9	10072	2	Y	109	203	1	5	8	45
09	44898	X	10354	-0-	-34544	-0-	1006 25	1 9	9323	2	Y	23	26	1	1	8	41
10	11780	X	11294	-0-	-486	-0-	1128 157	1 9	10009	2	Y	143	32	1	1	8	151
11	11400	X	11052	-0-	-348	-0-	1135 29	1 9	9888	2	Y	26	22	1	2	8	153
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 120,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13525	-0-	-2099	-0-	1204	1	12130	2	Y	174	188	1	2	8	209
							191	9									
02	14056	X	11827	-0-	-2229	-0-	1091	1	10601	2	Y	123	196	1	3	8	133
							135	9									
03	14849	X	13175	-0-	-1674	-0-	1111	1	11897	2	Y	152	197	1			88
							167	9									
04	14160	X	12446	-0-	-1714	-0-	1172	1	11127	2	Y	134	5	1			217
							147	9									
05	14043	X	12767	-0-	-1276	-0-	1118	1	11492	2	Y	143	196	1	5	8	159
							157	9									
06	DLQ G-10		11286	-0-	11286	11286	959	1	10216	2	Y	101	6	1	5	8	249
							111	9									
07	DLQ G-10		11743	-0-	11743	23029	938	1	10749	2	Y	51	191	1	4	8	105
							56	9									
08	DLQ G-10		11179	-0-	11179	34208	1068	1	10065	2	Y	42	9	1	3	8	135
							46	9									
09	45264	X	11056	-0-	-34208	-0-	872	1	10123	2	Y	55	11	1	1	8	178
							61	9									
10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	1033	1	10427	2	Y	84	13	1	1	8	248
							92	9									
*11	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	981	1	9998	2	Y	35	194	1	1	8	88
							39	9									
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 131,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	1059	1	16389	2	Y	807	624	0	160	1	197
							888	9									
02	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	967	1	14178	2	Y	688	592	0	183	1	110
							757	9									
03	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	990	1	15044	2	Y	567	422	0	160	1	95
							624	9									
04	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	976	1	14699	2	Y	542	370	0	145	1	122
							596	9									
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	990	1	15030	2	Y	558	399	0	136	1	145
							614	9									
06	DLQ G-10		15854	-0-	15854	15854	976	1	14441	2	Y	397	394	0	64	1	84
							437	9									
07	DLQ G-10		15918	-0-	15918	31772	1049	1	14520	2	Y	317	251	0	50	1	100
							349	9									
08	DLQ G-10		15752	-0-	15752	47524	1099	1	14139	2	Y	467	354	0	120	1	93
							514	9									
09	61631	X	14107	-0-	-47524	-0-	983	1	12623	2	Y	455	346	0	95	1	107
							501	9									
10	16647	X	14799	-0-	-1848	-0-	1083	1	13320	2	Y	360	258	0	124	1	85
							396	9									
11	15840	X	14593	-0-	-1247	-0-	1056	1	13110	2	Y	388	234	0	108	1	131
							427	9									
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 174,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,546

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2082	-0-	-2785	-0-	301 88	1 9	1693	2	Y	80	59	0	19	1	103
02	3248	X	2478	-0-	-770	-0-	342 91	1 9	2045	2	Y	83	56	0	22	1	108
03	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	360 89	1 9	2123	2	Y	81	75	0	26	1	88
04	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	370 54	1 9	2255	2	Y	49	29	0	13	1	95
05	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	329 103	1 9	2007	2	Y	94	72	0	19	1	98
06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	338 128	1 9	2145	2	Y	116	98	0	21	1	95
07	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3913	160 138	1 9	1004	2	Y	125	72	0	26	1	122
08	DLQ G-10		33	-0-	33	3946	2 17	1 9	14	2	Y	15	20	0	71	1	46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3946					Y	5	10	1			41
10	T. A.		76	-0-	76	4022	10 1	1 9	65	2	Y	1	2	1			40
*11	4022	X	-0-	-0-	-4022	-0-					Y	-0-					40
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 16,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5594	-0-	-1443	-0-	792 355	1 9	4447	2	Y	323	218 184	0 8	35	1	87
02	6356	X	5045	-0-	-1311	-0-	676 330	1 9	4039	2	Y	300	198	0	41	1	148
03	7037	X	5139	-0-	-1898	-0-	709 249	1 9	4181	2	Y	226	266	0	41	1	67
04	6360	X	5319	-0-	-1041	-0-	714 249	1 9	4356	2	Y	226	160	0	23	1	110
05	6572	X	5275	-0-	-1297	-0-	721 157	1 9	4397	2	Y	143	141	0	27	1	85
06	DLQ G-10		4989	-0-	4989	4989	664 114	1 9	4211	2	Y	104	89	0	25	1	75
07	DLQ G-10		5013	-0-	5013	10002	673 122	1 9	4218	2	Y	111	35	0	29	1	122
08	DLQ G-10		5148	-0-	5148	15150	709 129	1 9	4310	2	Y	117	129	0	79	1	31
09	20191	X	5041	-0-	-15150	-0-	631 219	1 9	4191	2	Y	199	63 118	0 8	34	1	15
10	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	668 195	1 9	4354	2	Y	177	24 121	0 8	33	1	14
11	4980	X	4855	-0-	-125	-0-	673 201	1 9	3981	2	Y	183	134	0	24	1	39
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 56,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	511	1	7909	2	Y	258	228	0	28	1	227
							284	9									
02	7000	X	6786	-0-	-214	-0-	418	1	6135	2	Y	212	202	0	39	1	198
							233	9									
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	466	1	7081	2	Y	252	209	0	38	1	203
							277	9									
04	7500	X	7477	-0-	-23	-0-	448	1	6757	2	Y	247	173	0	41	1	236
							272	9									
05	7750	X	6631	-0-	-1119	-0-	392	1	5955	2	Y	258	257	0	36	1	201
							284	9									
06	DLQ G-10		7259	-0-	7259	7259	442	1	6540	2	Y	252	203	0	52	1	198
							277	9									
07	DLQ G-10		7543	-0-	7543	14802	493	1	6828	2	Y	202	134	0	33	1	233
							222	9									
08	DLQ G-10		7380	-0-	7380	22182	517	1	6648	2	Y	195	125	0	219	1	84
							215	9									
09	28526	X	6344	-0-	-22182	-0-	438	1	5623	2	Y	257	202	0	59	1	80
							283	9									
10	7533	X	6388	-0-	-1145	-0-	457	1	5622	2	Y	281	197	0	76	1	88
							309	9									
11	7290	X	6602	-0-	-688	-0-	478	1	5940	2	Y	167	109	0	55	1	91
							184	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 78,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	10348	-0-	-5121	-0-	1510	1	8480	2	Y	325	207	0	30	1	183
							358	9					1	8			
02	13608	X	10030	-0-	-3578	-0-	1385	1	8273	2	Y	338	239	0	45	1	237
							372	9									
03	13671	X	10604	-0-	-3067	-0-	1492	1	8804	2	Y	280	326	0	43	1	148
							308	9									
04	12210	X	10544	-0-	-1666	-0-	1441	1	8787	2	Y	287	206	0	25	1	204
							316	9									
05	11656	X	9882	-0-	-1774	-0-	1361	1	8305	2	Y	196	198	0	29	1	173
							216	9									
06	DLQ G-10		10364	-0-	10364	10364	1393	1	8841	2	Y	118	106	0	25	1	160
							130	9									
07	DLQ G-10		10116	-0-	10116	20480	1357	1	8499	2	Y	236	162	0	96	1	138
							260	9									
08	DLQ G-10		11304	-0-	11304	31784	1539	1	9354	2	Y	374	339	0	92	1	81
							411	9									
09	42279	X	10495	-0-	-31784	-0-	1357	1	9019	2	Y	108	95	0	46	1	48
							119	9									
10	10571	X	10547	-0-	-24	-0-	1393	1	9078	2	Y	69	28	0	44	1	45
							76	9									
11	10230	X	9108	-0-	-1122	-0-	1306	1	7721	2	Y	74	43	0	27	1	49
							81	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 113,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

01	20367	X	2587	-0-	-17780	-0-	154	1	2390	2	Y	39	30	0	5	1	125
							43	9									
02	18396	X	2857	-0-	-15539	-0-	181	1	2651	2	Y	23	1	8			147
							25	9									
03	19034	X	10147	-0-	-8887	-0-	617	1	9373	2	Y	143	1	0	186	1	103
							157	9									
04	17940	X	13481	-0-	-4459	-0-	821	1	12370	2	Y	264	176	1			191
							290	9									
05	12803	X	12737	-0-	-66	-0-	768	1	11662	2	Y	279	372	1			98
							307	9									
06	DLQ	G-10	11601	-0-	11601	11601	718	1	10620	2	Y	239	186	1			151
							263	9									
07	DLQ	G-10	11842	-0-	11842	23443	779	1	10780	2	Y	257	188	1			220
							283	9									
08	DLQ	G-10	11287	-0-	11287	34730	794	1	10217	2	Y	251	368	1			103
							276	9									
09	46653	X	11923	-0-	-34730	-0-	839	1	10777	2	Y	279	187	1			195
							307	9									
10	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	953	1	11731	2	Y	375	364	1			206
							413	9									
*11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	863	1	10708	2	Y	295	370	1			131
							325	9									
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 113,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,444

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	12550	-0-	-3384	-0-	747	1	11560	2	Y	221	216	1			192
							243	9									
02	12488	X	10638	-0-	-1850	-0-	666	1	9760	2	Y	193	38	1			347
							212	9									
03	13144	X	11831	-0-	-1313	-0-	718	1	10912	2	Y	183	420	1			110
							201	9									
04	12450	X	11315	-0-	-1135	-0-	692	1	10430	2	Y	175	40	1			245
							193	9									
05	12555	X	11098	-0-	-1457	-0-	675	1	10240	2	Y	166	215	1			196
							183	9									
06	DLQ G-10		10651	-0-	10651	10651	662	1	9795	2	Y	176	209	1			163
							194	9									
07	DLQ G-10		10919	-0-	10919	21570	723	1	10017	2	Y	163	194	1			132
							179	9									
08	DLQ G-10		10581	-0-	10581	32151	751	1	9654	2	Y	160	213	1			79
							176	9									
09	41147	X	8996	-0-	-32151	-0-	638	1	8191	2	Y	152	17	1			214
							167	9									
10	11098	X	9528	-0-	-1570	-0-	702	1	8638	2	Y	171	216	1			169
							188	9									
11	10650	X	9491	-0-	-1159	-0-	696	1	8643	2	Y	138	214	1			93
							152	9									
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 117,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	152	1	2354	2	Y	133	16	0	15	1	217
							146	9									
02	2296	N	1932	-0-	-364	-0-	116	1	1703	2	Y	103	23	0	208	1	89
							113	9									
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	102	1	1557	2	Y	68	45	0	20	1	92
							75	9									
04	2580	N	1606	-0-	-974	-0-	96	1	1451	2	Y	54	29	0	25	1	92
							59	9									
05	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	125	1	1898	2	Y	38	18	0	20	1	92
							42	9									
06	DLQ G-10		2259	-0-	2259	2259	140	1	2078	2	Y	37	23	0	16	1	90
							41	9									
07	DLQ G-10		2347	-0-	2347	4606	154	1	2130	2	Y	57	39	0	10	1	98
							63	9									
08	DLQ G-10		2317	-0-	2317	6923	162	1	2083	2	Y	65	50	0	17	1	96
							72	9									
09	10196	X	3273	-0-	-6923	-0-	230	1	2960	2	Y	75	61	0	12	1	98
							83	9									
10	2356	X	1891	-0-	-465	-0-	134	1	1647	2	Y	100	74	0	24	1	100
							110	9									
11	2280	X	2007	-0-	-273	-0-	140	1	1743	2	Y	113	87	0	16	1	110
							124	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 24,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

01	19251	X	15830	-0-	-3421	-0-	932	1	14433	2	Y	423	329	0	90	1	139
							465	9									
02	17192	X	13933	-0-	-3259	-0-	862	1	12636	2	Y	395	330	0	108	1	96
							435	9									
03	19034	X	15161	-0-	-3873	-0-	907	1	13782	2	Y	429	314	0	115	1	96
							472	9									
04	17940	X	14692	-0-	-3248	-0-	871	1	13128	2	Y	630	435	0	142	1	149
							693	9									
05	17422	X	15215	-0-	-2207	-0-	886	1	13449	2	Y	800	579	0	167	1	203
							880	9									
06	DLQ	G-10	13860	-0-	13860	13860	847	1	12534	2	Y	435	477	0	60	1	101
							479	9									
07	DLQ	G-10	14197	-0-	14197	28057	921	1	12757	2	Y	472	345	0	54	1	174
							519	9									
08	DLQ	G-10	14088	-0-	14088	42145	982	1	12627	2	Y	435	353	0	110	1	146
							479	9									
09	55077	X	12932	-0-	-42145	-0-	906	1	11642	2	Y	349	273	0	73	1	149
							384	9									
10	15221	X	13487	-0-	-1734	-0-	985	1	12120	2	Y	347	249	0	106	1	141
							382	9									
11	13860	X	13131	-0-	-729	-0-	946	1	11747	2	Y	398	268	0	112	1	159
							438	9									
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 156,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	8382	-0-	-2840	-0-	1259	1	7070	2	Y	48	35	0	29	1	35
							53	9					17	8			
02	9268	X	8333	-0-	-935	-0-	1187	1	7090	2	Y	51	20	0	25	1	39
							56	9					2	8			
03	10013	X	8696	-0-	-1317	-0-	1238	1	7303	2	Y	141	112	0	34	1	34
							155	9									
04	9420	X	8887	-0-	-533	-0-	1224	1	7463	2	Y	182	68	0	19	1	129
							200	9									
05	9734	X	9175	-0-	-559	-0-	1272	1	7759	2	Y	131	108	0	26	1	126
							144	9									
06	DLQ G-10		8878	-0-	8878	8878	1188	1	7539	2	Y	137	116	0	27	1	120
							151	9									
07	DLQ G-10		9712	-0-	9712	18590	1309	1	8201	2	Y	184	87	0	155	1	62
							202	9									
08	DLQ G-10		9624	-0-	9624	28214	1331	1	8092	2	Y	183	146	0	38	1	61
							201	9									
09	37003	X	8789	-0-	-28214	-0-	1126	1	7485	2	Y	162	58	0	43	1	46
							178	9					76	8			
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	1279	1	8332	2	Y	240	95	0	51	1	65
							264	9					75	8			
11	9390	X	8833	-0-	-557	-0-	1264	1	7473	2	Y	87	66	0	33	1	53
							96	9									
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 99,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	18584	-0-	-2341	-0-	1093	1	16927	2	Y	513	471	0	28	1	189
							564	9									
02	18900	X	16720	-0-	-2180	-0-	1043	1	15289	2	Y	353	378	0	40	1	124
							388	9									
03	20057	X	17845	-0-	-2212	-0-	1073	1	16309	2	Y	421	376	0	39	1	130
							463	9									
04	19410	X	17163	-0-	-2247	-0-	1045	1	15744	2	Y	340	257	0	41	1	172
							374	9									
05	18693	X	16852	-0-	-1841	-0-	1026	1	15577	2	Y	226	249	0	40	1	109
							249	9									
06	DLQ G-10		17231	-0-	17231	17231	1070	1	15831	2	Y	300	232	0	61	1	116
							330	9									
07	DLQ G-10		17485	-0-	17485	34716	1153	1	15970	2	Y	329	273	0	55	1	117
							362	9									
08	DLQ G-10		17046	-0-	17046	51762	1203	1	15473	2	Y	336	169	0	229	1	55
							370	9									
09	66824	X	15062	-0-	-51762	-0-	1074	1	13790	2	Y	180	145	0	51	1	39
							198	9									
10	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	1146	1	14105	2	Y	185	119	0	64	1	41
							204	9									
11	14400	X	13746	-0-	-654	-0-	1004	1	12464	2	Y	253	73	0	44	1	177
							278	9									
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 183,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,436

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3949	-0-	-1321	-0-	123	1	1908	2	Y	1744	1376	0	303	1	920
							1918	9									
02	4760	X	3834	-0-	-926	-0-	121	1	1778	2	Y	1759	1530	0	390	1	759
							1935	9									
03	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	630	1	9575	2	Y	2073	1506	0	646	1	671
							2280	9					9	8			
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	454	1	6829	2	Y	1731	1196	0	369	1	831
							1904	9					6	8			
05	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	894	1	13570	2	Y	1464	903	0	655	1	737
							1610	9									
06	DLQ G-10		5840	-0-	5840	5840	284	1	4197	2	Y	1235	1111	0	506	1	355
							1359	9									
07	DLQ G-10		13166	-0-	13166	19006	794	1	10994	2	Y	1253	860	0	310	1	438
							1378	9									
08	DLQ G-10		3582	-0-	3582	22588	208	1	2673	2	Y	637	578	0	174	1	323
							701	9									
09	26193	X	3605	-0-	-22588	-0-	230	1	2954	2	Y	383	249	0	256	1	201
							421	9									
10	4650	X	3844	-0-	-806	-0-	228	1	2804	2	Y	738	523	0	172	1	244
							812	9									
11	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	212	1	2627	2	Y	1373	936	0	336	1	345
							1510	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 79,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,390

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		29929	-0-	29929	60519	1775 669	1 9	27485	2	Y	608	571	0	44	1	163
02	T. A.		27135	-0-	27135	87654	1690 668	1 9	24777	2	Y	607	601	0	64	1	105
03	116639	X	28985	-0-	-87654	-0-	1745 713	1 9	26527	2	Y	648	582	0	63	1	108
04	27979	X	27979	-0-	-0-	-0-	1691 804	1 9	25484	2	Y	731	544	0	67	1	228
05	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	1490 651	1 9	22623	2	Y	592	655	0	64	1	101
06	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	1663 778	1 9	24603	2	Y	707	575	0	124	1	109
07	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	1771 1019	1 9	24520	2	Y	926	689	0	120	1	226
08	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	1830 843	1 9	23539	2	Y	766	618	0	112	1	262
09	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	1727 766	1 9	22185	2	Y	696	600	0	155	1	203
10	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	1804 706	1 9	22195	2	Y	642	474	0	155	1	216
*11	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	1754 585	1 9	21772	2	Y	532	362	0	136	1	250
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 292,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,455

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					163
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					163
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					163
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					163
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					163
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					163
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					163
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11783	-0-	-2167	-0-	1760	1	9882	2	Y	128	34	0	35	1	192
							141	9					6	8			
02	12768	X	11619	-0-	-1149	-0-	1655	1	9891	2	Y	66	20	0	37	1	194
							73	9					7	8			
03	14136	X	12894	-0-	-1242	-0-	1849	1	10907	2	Y	125	42	0	240	1	37
							138	9									
04	13680	X	13004	-0-	-676	-0-	1813	1	11057	2	Y	122	29	0	29	1	101
							134	9									
05	13392	X	11921	-0-	-1471	-0-	1662	1	10142	2	Y	106	56	0	42	1	104
							117	9					5	8			
06	DLQ G-10		11215	-0-	11215	11215	1504	1	9545	2	Y	151	112	0	45	1	98
							166	9									
07	DLQ G-10		11263	-0-	11263	22478	1517	1	9504	2	Y	220	95	0	157	1	66
							242	9									
08	DLQ G-10		11315	-0-	11315	33793	1568	1	9526	2	Y	201	139	0	61	1	67
							221	9									
09	44179	X	10386	-0-	-33793	-0-	1320	1	8770	2	Y	269	193	0	74	1	69
							296	9									
10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	1559	1	10157	2	Y	227	125	0	95	1	76
							250	9									
*11	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	1489	1	8804	2	Y	421	317	0	65	1	115
							463	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 128,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	14741	-0-	-2774	-0-	867	1	13415	2	Y	417	393	1			218
							459	9									
02	15176	X	12991	-0-	-2185	-0-	803	1	11777	2	Y	374	395	1			197
							411	9									
03	16740	X	13878	-0-	-2862	-0-	831	1	12628	2	Y	381	390	1			188
							419	9									
04	15600	X	9741	-0-	-5859	-0-	590	1	8889	2	Y	238	208	1			218
							262	9									
05	15035	X	13721	-0-	-1314	-0-	828	1	12572	2	Y	292	395	1			115
							321	9									
06	DLQ G-10		11718	-0-	11718	11718	725	1	10726	2	Y	243	200	1			158
							267	9									
07	DLQ G-10		12922	-0-	12922	24640	1218	1	11445	2	Y	235	184	1			209
							259	9									
08	DLQ G-10		13908	-0-	13908	38548	1983	1	11628	2	Y	270	387	1			92
							297	9									
09	51487	X	12939	-0-	-38548	-0-	1769	1	10874	2	Y	269	195	1			166
							296	9									
10	13733	X	13499	-0-	-234	-0-	1976	1	11036	2	Y	443	359	1			250
							487	9									
11	13470	X	12894	-0-	-576	-0-	1898	1	10605	2	Y	355	569	1			36
							391	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 142,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	13914	-0-	-4283	-0-	1993	1	11191	2	N	664	577	0	47	1	210
							730	9									
02	15540	X	12239	-0-	-3301	-0-	1679	1	10030	2	N	482	423	0	66	1	203
							530	9									
03	16616	X	12659	-0-	-3957	-0-	1748	1	10315	2	N	542	602	0	60	1	83
							596	9									
04	15180	X	12690	-0-	-2490	-0-	1704	1	10392	2	N	540	405	0	39	1	179
							594	9									
05	15035	X	12741	-0-	-2294	-0-	1716	1	10471	2	N	504	504	0	46	1	133
							554	9									
06	13470	X	12151	-0-	-1319	-0-	1594	1	10117	2	N	400	377	0	43	1	113
							440	9									
07	13547	X	12011	-0-	-1536	-0-	1591	1	9967	2	N	412	307	0	47	1	171
							453	9									
08	13113	X	11899	-0-	-1214	-0-	1620	1	9847	2	N	393	389	0	49	1	126
							432	9									
09	12690	X	10986	-0-	-1704	-0-	1393	1	9259	2	N	304	245	0	50	1	135
							334	9									
10	12741	X	11774	-0-	-967	-0-	1524	1	9930	2	N	291	211	0	59	1	156
							320	9									
11	12150	X	10745	-0-	-1405	-0-	1492	1	8821	2	N	393	334	0	113	1	102
							432	9									
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 133,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,925

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	18423	-0-	-4424	-0-	1735 202	1 9	16486	2	N	184	169	0	24	1	188
02	19432	X	14785	-0-	-4647	-0-	1382 202	1 9	13201	2	N	184	142	0	29	1	201
03	20429	X	16076	-0-	-4353	-0-	1356 274	1 9	14446	2	N	249	261	0	31	1	158
04	19590	X	15059	-0-	-4531	-0-	1422 279	1 9	13358	2	N	254	194	0	22	1	196
05	18476	X	15382	-0-	-3094	-0-	1322 158	1 9	13902	2	N	144	153	0	24	1	163
06	17820	X	13695	-0-	-4125	-0-	1173 37	1 9	12485	2	N	34	32	0	18	1	147
07	16368	X	14253	-0-	-2115	-0-	1118 107	1 9	13028	2	N	97	58	0	21	1	165
08	16089	X	13476	-0-	-2613	-0-	1294 259	1 9	11923	2	N	235	158	0	27	1	215
09	15060	X	14386	-0-	-674	-0-	1126 198	1 9	13062	2	N	180	91	0	205	1	99
10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	1428 355	1 9	14193	2	N	323	227	0	45	1	150
*11	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	1247 304	1 9	13322	2	N	276	262	0	29	1	135
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 166,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	27008	-0-	-7185	-0-	3754 2176	1 9	21078	2	N	1978	1707	0	103	1	558
02	28756	X	22589	-0-	-6167	-0-	2993 1711	1 9	17885	2	N	1555	1358	0	171	1	584
03	31496	X	22807	-0-	-8689	-0-	3082 1540	1 9	18185	2	N	1400	1689	0	127	1	168
04	28680	X	22650	-0-	-6030	-0-	2968 1579	1 9	18103	2	N	1435	850	0	265	1	488
05	29233	X	21479	-0-	-7754	-0-	2765 1847	1 9	16867	2	N	1679	1272 4	0 8	655	1	236
06	26130	X	22800	-0-	-3330	-0-	2831 2004	1 9	17965	2	N	1822	1680	0	109	1	269
07	25017	X	23296	-0-	-1721	-0-	2931 2004	1 9	18361	2	N	1822	1430	0	127	1	534
08	23405	X	23068	-0-	-337	-0-	3094 1170	1 9	18804	2	N	1064	1263	0	112	1	223
09	22800	X	22771	-0-	-29	-0-	2840 1051	1 9	18880	2	N	955	830	0	94	1	254
10	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	3042 996	1 9	19823	2	N	905	724	0	115	1	320
11	22800	X	21881	-0-	-919	-0-	3016 1040	1 9	17825	2	N	945	894	0	168	1	203
12	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 254,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,560

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	913 265	1 9	5126	2	Y	241	206	0	24	1	209
02	6020	X	5181	-0-	-839	-0-	707 250	1 9	4224	2	Y	227	181	0	33	1	222
03	6603	X	5568	-0-	-1035	-0-	774 227	1 9	4567	2	Y	206	234	0	31	1	163
04	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	740 74	1 9	4515	2	Y	67	49	0	15	1	166
05	6293	X	4998	-0-	-1295	-0-	683 150	1 9	4165	2	Y	136	115	0	18	1	169
06	DLQ G-10		4913	-0-	4913	4913	647 158	1 9	4108	2	Y	144	128	0	20	1	165
07	DLQ G-10		4826	-0-	4826	9739	648 121	1 9	4057	2	Y	110	77	0	112	1	86
08	DLQ G-10		4775	-0-	4775	14514	636 271	1 9	3868	2	Y	246	58	0	22	1	252
09	18756	X	4242	-0-	-14514	-0-	538 130	1 9	3574	2	Y	118	80	0	211	1	79
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	714 221	1 9	4652	2	Y	201	129	0	37	1	114
*11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	836 140	1 9	4942	2	Y	127	116	0	24	1	101
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 57,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6684	-0-	-2182		-0-		1004	1	5639	2	Y	37	9	0	23	1	158
									41	9					1	8			
02	8008	X	5735	-0-	-2273		-0-		803	1	4800	2	Y	120	63	0	31	1	184
									132	9									
03	8401	X	6433	-0-	-1968		-0-		918	1	5419	2	Y	87	81	0	36	1	154
									96	9									
04	7560	X	7416	-0-	-144		-0-		1032	1	6294	2	Y	82	46	0	18	1	172
									90	9									
05	7811	X	7811	-0-	-0-		-0-		1087	1	6630	2	Y	85	62	0	26	1	169
									94	9									
06	DLQ G-10		7008	-0-	7008		7008		936	1	5938	2	Y	122	97	0	27	1	167
									134	9									
07	DLQ G-10		6610	-0-	6610		13618		891	1	5581	2	Y	125	77	0	122	1	92
									138	9					1	8			
08	DLQ G-10		6196	-0-	6196		19814		863	1	5248	2	Y	77	52	0	35	1	82
									85	9									
09	26109	X	6295	-0-	-19814		-0-		810	1	5382	2	Y	94	50	0	45	1	81
									103	9									
10	0	W	6540	-0-	6540		6540		854	1	5568	2	Y	107	47	0	55	1	86
									118	9									
*11	11836	X	5296	-0-	-6540		-0-		754	1	4457	2	Y	77	43	0	35	1	85
									85	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061		-0-						Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 72,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38130	X	30266	-0-	-7864		-0-		2881	1	26824	2	Y	510	462	0	38	1	194
									561	9									
02	33879	X	33879	-0-	-0-		-0-		3083	1	30383	2	Y	375	326	0	52	1	191
									413	9									
03	35988	X	35988	-0-	-0-		-0-		3031	1	32634	2	Y	294	344	0	44	1	97
									323	9									
04	34838	X	34838	-0-	-0-		-0-		3263	1	31162	2	Y	375	264	0	28	1	180
									413	9									
05	37510	X	35143	-0-	-2367		-0-		3068	1	31757	2	Y	289	291	0	34	1	144
									318	9									
06	DLQ G-10		32617	-0-	32617		32617		2745	1	29517	2	Y	323	293	0	33	1	141
									355	9									
07	DLQ G-10		33191	-0-	33191		65808		2646	1	30461	2	Y	76	61	0	31	1	125
									84	9									
08	DLQ G-10		31377	-0-	31377		97185		2895	1	28118	2	Y	331	269	0	103	1	84
									364	9									
09	116025	X	18840	-0-	-97185		-0-		1474	1	16649	2	Y	652	568	0	43	1	125
									717	9									
10	18077	X	18077	-0-	-0-		-0-		1539	1	15637	2	Y	819	665	0	68	1	211
									901	9									
*11	17304	X	17304	-0-	-0-		-0-		1453	1	15075	2	Y	705	716	0	35	1	165
									776	9									
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051		-0-						Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 321,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,749

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	18584	-0-	-5906	-0-	2696 747	1 9	15141	2	N	679	590	0	49	1	369
02	20300	X	16331	-0-	-3969	-0-	2246 668	1 9	13417	2	N	607	502	0	74	1	400
03	21824	X	17652	-0-	-4172	-0-	2477 558	1 9	14617	2	N	507	609	0	61	1	237
04	19950	X	17246	-0-	-2704	-0-	2375 388	1 9	14483	2	N	353	243	0	32	1	315
05	20615	X	16344	-0-	-4271	-0-	2239 444	1 9	13661	2	N	404	382	0	38	1	299
06	17970	X	15029	-0-	-2941	-0-	1933 829	1 9	12267	2	N	754	677	0	51	1	325
07	18073	X	14739	-0-	-3334	-0-	1934 689	1 9	12116	2	N	626	489 1	0 8	246	1	215
08	17825	X	14632	-0-	-3193	-0-	2000 476	1 9	12156	2	N	433	474	0	53	1	121
09	17250	X	13702	-0-	-3548	-0-	1735 435	1 9	11532	2	N	395	345	0	52	1	119
10	16337	X	14195	-0-	-2142	-0-	1823 494	1 9	11878	2	N	449	344	0	65	1	159
11	15030	X	12874	-0-	-2156	-0-	1798 447	1 9	10629	2	N	406	387	0	37	1	141
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 171,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57505	X	36644	-0-	-20861	-0-	2160	1	33435	2	N	954	991	0	37	1	332
							1049	9									
02	48132	X	30524	-0-	-17608	-0-	1881	1	27583	2	N	964	1003	0	49	1	244
							1060	9									
03	48391	X	30358	-0-	-18033	-0-	1799	1	27342	2	N	1106	1058	0	43	1	249
							1217	9									
04	42570	X	27548	-0-	-15022	-0-	1645	1	24793	2	N	1009	810	0	43	1	405
							1110	9									
05	40672	X	26265	-0-	-14407	-0-	1567	1	23789	2	N	826	981	0	29	1	221
							909	9									
06	35460	X	24393	-0-	-11067	-0-	1489	1	22038	2	N	787	757	0	24	1	227
							866	9									
07	33790	X	24325	-0-	-9465	-0-	1575	1	21801	2	N	863	811	0	17	1	262
							949	9									
08	30349	X	22942	-0-	-7407	-0-	1581	1	20336	2	N	932	847	0	197	1	150
							1025	9									
09	27540	X	21310	-0-	-6230	-0-	1471	1	18896	2	N	857	894	0	24	1	89
							943	9									
10	26257	X	20358	-0-	-5899	-0-	1480	1	18208	2	N	609	583	0	43	1	72
							670	9									
11	24390	X	20009	-0-	-4381	-0-	1436	1	17828	2	N	677	376	0	214	1	158
							745	9					1	8			
12	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 284,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,584

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11409	-0-	-1146	-0-	650	1	10064	2	N	632	27	0	564	1	202
							695	9									
02	11480	X	7764	-0-	-3716	-0-	458	1	6714	2	N	538	475	0	13	1	252
							592	9									
03	12710	X	8649	-0-	-4061	-0-	493	1	7496	2	N	600	586	0	174	1	92
							660	9									
04	12300	X	7855	-0-	-4445	-0-	452	1	6807	2	N	542	443	0	12	1	179
							596	9									
05	11873	X	7808	-0-	-4065	-0-	452	1	6864	2	N	447	523	0	14	1	89
							492	9									
06	11040	X	6623	-0-	-4417	-0-	379	1	5602	2	N	584	492	0	82	1	99
							642	9									
07	8649	X	6657	-0-	-1992	-0-	404	1	5596	2	N	597	457	0	69	1	170
							657	9									
08	8649	X	6666	-0-	-1983	-0-	436	1	5611	2	N	563	268	0	226	1	239
							619	9									
09	7860	X	7651	-0-	-209	-0-	517	1	6636	2	N	453	36	0	388	1	268
							498	9									
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	588	1	7240	2	N	497	577	1			188
							547	9									
*11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	548	1	6798	2	N	462	568	1			82
							508	9									
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 87,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,915

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	13610	-0-	-9082	-0-	796 485	1 9	12329	2	N	441	403	0	27	1	130
02	18564	X	11263	-0-	-7301	-0-	703 250	1 9	10310	2	N	227	255	0	36	1	66
03	18476	X	11597	-0-	-6879	-0-	701 245	1 9	10651	2	N	223	187	0	35	1	67
04	15930	X	10545	-0-	-5385	-0-	643 209	1 9	9693	2	N	190	133	0	36	1	88
05	14818	X	10461	-0-	-4357	-0-	639 122	1 9	9700	2	N	111	115	0	34	1	50
06	13170	X	9738	-0-	-3432	-0-	609 123	1 9	9006	2	N	112	79	0	33	1	50
07	12462	X	9666	-0-	-2796	-0-	642 138	1 9	8886	2	N	125	97	0	27	1	51
08	11594	X	9170	-0-	-2424	-0-	649 180	1 9	8341	2	N	164	71	0	31	1	113
09	10560	X	8707	-0-	-1853	-0-	616 183	1 9	7908	2	N	166	123	0	42	1	114
10	10447	X	8001	-0-	-2446	-0-	584 232	1 9	7185	2	N	211	144	0	61	1	120
11	9750	X	7849	-0-	-1901	-0-	568 226	1 9	7055	2	N	205	131	0	55	1	139
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 110,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,175

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	15073	-0-	-3899	-0-	14772	2	301	9	N	274	181	1			157
02	17136	X	11516	-0-	-5620	-0-	11516	2			N	-0-					157
03	18972	X	12653	-0-	-6319	-0-	280 138	1 9	12235	2	N	125	177	1			105
04	18360	X	13300	-0-	-5060	-0-	357 118	1 9	12825	2	N	107	153	1			59
05	18972	X	12658	-0-	-6314	-0-	516 127	1 9	12015	2	Y	115					174
06	14580	X	12348	-0-	-2232	-0-	414	1	11934	2	Y	-0-					174
07	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	504 169	1 9	13308	2	Y	154	179	1			149
08	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	530 96	1 9	13361	2	Y	87	177	1			59
09	13290	X	11845	-0-	-1445	-0-	608 179	1 9	11058	2	Y	163	173	1			49
10	13981	X	10582	-0-	-3399	-0-	752	1	9830	2	Y	-0-					49
11	13530	X	11965	-0-	-1565	-0-	672	1	11293	2	Y	-0-					49
12	13051	X	11424	-0-	-1627	-0-	635 281	1 9	10508	2	Y	255	180	1			124

TOTAL GAS PROD: 151,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7690	-0-	-680	-0-	62 268	1 9	7360	2	N	244	369	1			72
02	7252	X	6571	-0-	-681	-0-	56 162	1 9	6353	2	N	147					219
03	8029	X	7521	-0-	-508	-0-	62 229	1 9	7230	2	N	208	188	1			239
04	7710	X	7084	-0-	-626	-0-	60 196	1 9	6828	2	N	178	188	1			229
05	7688	X	6790	-0-	-898	-0-	62 136	1 9	6592	2	N	124	191	1			162
06	7440	X	6563	-0-	-877	-0-	60 245	1 9	6258	2	N	223	186	1			199
07	7533	X	6072	-0-	-1461	-0-	62 205	1 9	5805	2	N	186	183	1			202
08	7533	X	6185	-0-	-1348	-0-	5968	2	217	9	N	197	184	1			215
09	7080	X	5984	-0-	-1096	-0-	2 204	1 9	5778	2	N	185	186	1			214
10	6789	X	6135	-0-	-654	-0-	5945	2	190	9	N	173	185	1			202
11	6570	X	5768	-0-	-802	-0-	12 191	1 9	5565	2	N	174	187	1			189
12	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	62 169	1 9	5652	2	N	154	179	1			164

TOTAL GAS PROD: 78,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	149 20	1 9	4926	2	N	18	169	1			116
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	134 120	1 9	4518	2	N	109	181	1			44
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	149 133	1 9	4239	2	N	121					165
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	144 128	1 9	3869	2	N	116	182	1			99
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	149 73	1 9	3568	2	Y	66					165
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	144	1	1400	2	Y	-0-					165
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	149 33	1 9	2589	2	Y	30					195
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	5 179	1 9	4069	2	Y	163	176	1			182
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2948	2	25	9	Y	23					205
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3843	2	110	9	Y	100	180	1			125
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	29 194	1 9	3475	2	Y	176	181	1			120
12	4247	X	3057	-0-	-1190	-0-	149 58	1 9	2850	2	Y	53					173

TOTAL GAS PROD: 44,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	701	725	1	70
02	12348	X	-0-	-0-	-12348	-0-					Y	450	440	1	80
03	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	463	437	1	106
04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	502	446	1	162
05	13888	X	9396	-0-	-4492	-0-	8936	2	460	9	Y	418	437	1	143
06	14430	X	7801	-0-	-6629	-0-	7359	2	442	9	Y	402	439	1	106
07	14911	X	11603	-0-	-3308	-0-	10926	2	677	9	Y	615	570	1	151
08	14911	X	9327	-0-	-5584	-0-	8712	2	615	9	Y	559	700	1	10
09	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10131	2	692	9	Y	629	590	1	49
10	11594	X	9804	-0-	-1790	-0-	9153	2	651	9	Y	592	585	1	56
11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11377	2	580	9	Y	527	560	1	23
12	11408	X	9630	-0-	-1778	-0-	9160	2	470	9	Y	427	422	1	28

TOTAL GAS PROD: 80,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,285

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	421	476	1	31
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	499	501	1	29
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	417	416	1	30
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	396	365	1	61
05	9300	X	3024	-0-	-6276	-0-	74 466	1 9	2484	2	Y	424	434	1	51
06	9000	X	2777	-0-	-6223	-0-	71 424	1 9	2282	2	Y	385	357	1	79
07	9300	X	3080	-0-	-6220	-0-	62 855	1 9	2163	2	Y	777	775	1	81
08	8587	X	2871	-0-	-5716	-0-	74 609	1 9	2188	2	Y	554	553	1	82
09	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	72 581	1 9	2155	2	Y	528	528	1	82
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	74 635	1 9	2505	2	Y	577	590	1	69
11	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	70 560	1 9	2015	2	Y	509	479	1	99
12	3069	X	1942	-0-	-1127	-0-	74 505	1 9	1363	2	Y	459	411	1	147

TOTAL GAS PROD: 22,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,946

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	1744	2518	1	141
02	16268	X	-0-	-0-	-16268	-0-					Y	2273	2284	1	130
03	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	2285	2252	1	163
04	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	2108	1947	1	324
05	19406	X	13230	-0-	-6176	-0-	74	1	10763	2	Y	2175	2235	1	264
							2393	9							
06	24420	X	12179	-0-	-12241	-0-	71	1	10014	2	Y	1904	1776	1	392
							2094	9							
07	25234	X	11747	-0-	-13487	-0-	74	1	9936	2	Y	1579	1807	1	164
							1737	9							
08	25234	X	11033	-0-	-14201	-0-	74	1	9157	2	Y	1638	1560	1	242
							1802	9							
09	12810	X	10956	-0-	-1854	-0-	72	1	9144	2	Y	1582	1580	1	244
							1740	9							
10	13237	X	11095	-0-	-2142	-0-	74	1	9110	2	Y	1737	1774	1	207
							1911	9							
11	12180	X	8370	-0-	-3810	-0-	70	1	6618	2	Y	1529	1439	1	297
							1682	9							
12	11749	X	8492	-0-	-3257	-0-	74	1	6899	2	Y	1381	1235	1	443
							1519	9							

TOTAL GAS PROD: 87,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,935

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	725	-0-	-205	-0-	722	2	3	9	N	3			221
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	620	2	2	9	N	2			223
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	638	2	2	9	N	2			225
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2			227
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	674	2	3	9	N	3			230
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-			230
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-			230
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			230
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			230
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			230
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			230
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			230

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	536	-0-	-301	-0-	533	2	3	9	N	3			121
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4			125
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3			128
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2			130
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	544	2	2	9	N	2			132
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	2			N	-0-			132
07	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-			132
08	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-			132
09	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			N	-0-			132
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-			132
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1184	2	11	9	N	10					425
02	1260	N	942	-0-	-318	-0-	936	2	6	9	N	5					430
03	1147	N	761	-0-	-386	-0-	758	2	3	9	N	3					433
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	N	3					436
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	922	2	2	9	N	2					438
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	725	2	2	9	N	2					440
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3					443
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	844	2	2	9	N	2					445
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					447
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					447
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					447
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					109
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					109
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					109
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	772	-0-	-747	-0-	769	2	3	9	N	3					283
02	1204	N	551	-0-	-653	-0-	548	2	3	9	N	3					286
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5					291
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3					294
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	534	2	4	9	N	4					298
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	695	2	3	9	N	3					301
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	N	5					306
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	2	6	9	N	5					311
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	N	3					314
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					314
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					314
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					185
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					185
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	554	-0-	-221	-0-	548	2	6	9	N	5					121
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	567	2	6	9	N	5					126
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	N	5					131
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					133
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	506	2	2	9	N	2					135
06	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					135
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					135
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					135
09	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-					135
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					135
11	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8					185
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	2	8	9	N	7					192
03	1581	N	22	-0-	-1559	-0-	22	2			N	-0-					192
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2021	2	10	9	N	9					201
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	2	10	9	N	9					210
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					210
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					210
08	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1638	2	6	9	N	5					215
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	2	8	9	N	7					222
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					222
11	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			N	-0-					222
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 17,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3020	2	81	9	N	74	194	1			299
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2727	2	51	9	N	46					345
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3055	2	58	9	N	53					398
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2667	2	62	9	N	56	186	1			268
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3075	2	59	9	N	54					322
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3017	2	57	9	N	52					374
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3106	2	74	9	N	67					441
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3060	2	57	9	N	52	191	1			302
09	2490	X	1096	-0-	-1394	-0-	1079	2	17	9	N	15					317
10	2573	X	2168	-0-	-405	-0-	2168	2			N	-0-					317
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					317
*12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 33,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1893	2	15	9	N	14					225
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2208	2	59	9	N	54	192	1			87
06	3000	N	3069	-0-	69	69	3039	2	30	9	N	27					114
07	3100	N	3154	-0-	54	123	3128	2	26	9	N	24					138
08	3100	N	3115	-0-	15	138	3075	2	40	9	N	36					174
09	2550	X	1083	-0-	-1467	-0-	1052	2	31	9	N	28					202
10	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2440	2	36	9	N	33					235
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					235
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	28	191	1			72

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41					104
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1902	2	69	9	N	63					167
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1681	2	57	9	N	52					219
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1940	2	51	9	N	46	189	1			76
06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1861	2	35	9	N	32					108
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1967	2	41	9	N	37					145
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1937	2	48	9	N	44					189
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1982	2	54	9	N	49					238
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2039	2	34	9	N	31					269
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1960	2	79	9	N	72					341
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1710	2	42	9	N	38					379

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					320
02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3232	2	62	9	N	56					376
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3671	2	65	9	N	59					435
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3534	2	92	9	N	84	183	1			336
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3599	2	72	9	N	65					401
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3529	2	67	9	N	61					462
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3632	2	72	9	N	65					527
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3576	2	67	9	N	61					588
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3392	2	73	9	N	66	186	1			468
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3247	2	66	9	N	60					528
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3365	2	66	9	N	60					588
*12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2997	2	59	9	N	54					642

TOTAL GAS PROD: 38,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					212
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1176	2	30	9	N	27					239
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	2	20	9	N	18					257
04	2460	X	1297	-0-	-1163	-0-	1275	2	22	9	N	20					277
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1309	2	30	9	N	27					304
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					316
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	N	20					336
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	2	21	9	N	19					355
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1319	2	23	9	N	21					376
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19					395
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1267	2	26	9	N	24					419
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16					435

TOTAL GAS PROD: 15,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2464	2	73	9	N	66					500
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1750	2	33	9	N	30	192	1			338
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2113	2	47	9	N	43					381
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1895	2	15	9	N	14					395
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2453	2	69	9	N	63	180	1			278
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2297	2	50	9	N	45					323
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2308	2	47	9	N	43					366
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2373	2	47	9	N	43					409
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2250	2	48	9	N	44					453
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2371	2	48	9	N	44	191	1			306
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2271	2	58	9	N	53					359
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2325	2	58	9	N	53					412

TOTAL GAS PROD: 27,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					389
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					389
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	N	8					397
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					412
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12	187	1			237
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1028	2	28	9	N	25	191	1			71
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6					77
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	887	2	20	9	N	18					95
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					95
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	81	1			15

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2169	2	61	9	N	55					441
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2007	2	45	9	N	41					482
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2312	2	50	9	N	45					527
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2173	2	41	9	N	37					564
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2249	2	63	9	N	57					621
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2364	2	54	9	N	49	188	1			482
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2691	2	51	9	N	46					528
08	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3001	2	75	9	N	68					596
09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2546	2	61	9	N	55					651
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2219	2	55	9	N	50	191	1			510
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2264	2	51	9	N	46					556
*12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1767	2	36	9	N	33					589

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2498	2	41	9	N	37					370
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1904	2	39	9	N	35					405
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1885	2	31	9	N	28					433
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2096	2	30	9	N	27					460
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	N	33					493
06	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	1281	2	19	9	N	17					510
07	3100	N	6019	-0-	2919	2919	5793	2	226	9	N	205					715
08	3100	N	8188	-0-	5088	8007	8072	2	116	9	N	105	385	1			435
09	3000	N	5754	-0-	2754	10761	5663	2	91	9	N	83					518
10	14193	X	3432	-0-	-10761	-0-	3375	2	57	9	N	52					570
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2665	2	41	9	N	37					607
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3101	2	39	9	N	35					642

TOTAL GAS PROD: 41,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		20	-0-	20	101	20	2			N	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					152
03	14B2 EXT		508	-0-	508	609	473	2	35	9	N	32					184
04	1131	X	522	-0-	-609	-0-	494	2	28	9	N	25					209
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	851	2	30	9	N	27					236
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	707	2	33	9	N	30					266
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	875	2	26	9	N	24					290
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	556	2	14	9	N	13					303
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	588	2	19	9	N	17					320
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	663	2	34	9	N	31					351
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	540	2	18	9	N	16	193	1			174
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	436	2	25	9	N	23					197

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10					391
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	411	2	69	9	N	63					454
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					461
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	N	13					474
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	422	2	9	9	N	8					482
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	N	7					489
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	387	2	9	9	N	8					497
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7					504
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	351	2	10	9	N	9					513
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	262	2	6	9	N	5					518
11	390	N	258	-0-	-132	-0-	251	2	7	9	N	6					524
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					527

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1254	2	33	9	N	30					119
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1425	2	55	9	N	50					169
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17					186
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	2	9	9	N	8					194
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					194
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					194
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					194
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1463	2	35	9	N	32					226
09	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1510	2	37	9	N	34					260
10	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1585	2	50	9	N	45					305
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1596	2	35	9	N	32					337
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1332	2	35	9	N	32	196	1			173

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2669	2	57	9	N	52					492
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1582	2	62	9	N	56					548
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1832	2	83	9	N	75	180	1			443
04	2430	N	1739	-0-	-691	-0-	1700	2	39	9	N	35					478
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					478
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1789	2	23	9	N	21					499
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1808	2	69	9	N	63					562
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1762	2	57	9	N	52					614
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1749	2	57	9	N	52					666
10	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	1364	2	47	9	N	43					709
11	1770	N	518	-0-	-1252	-0-	500	2	18	9	N	16					725
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	N	7					732

TOTAL GAS PROD: 19,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

01	14B2 EXT		1596	-0-	1596	6359	1565	2	31	9	N	28					289
02	14B2 EXT		1380	-0-	1380	7739	1344	2	36	9	N	33					322
03	14B2 EXT		1446	-0-	1446	9185	1418	2	28	9	N	25	191	1			156
04	10187	X	1002	-0-	-9185	-0-	967	2	35	9	N	32					188
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	947	2	32	9	N	29					217
06	1410	N	1066	-0-	-344	-0-	1035	2	31	9	N	28					245
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2	39	9	N	35					280
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	911	2	31	9	N	28	125	1			183
09	1080	N	926	-0-	-154	-0-	896	2	30	9	N	27					210
10	1085	N	646	-0-	-439	-0-	627	2	19	9	N	17					227
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	925	2	15	9	N	14	95	1			146
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	N	8					154

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	N	15					18
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	902	2	25	9	N	23					41
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17					58
05	2542	N	806	-0-	-1736	-0-	798	2	8	9	N	7					65
06	900	N	714	-0-	-186	-0-	701	2	13	9	N	12					77
07	899	N	544	-0-	-355	-0-	529	2	15	9	N	14					91
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					93
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	641	2	8	9	N	7					100
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	N	4					104
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	N	12					116
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	N	10					223
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					223
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					223
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					223
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					223
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	N	7					230
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	N	4					234
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					239
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2104	2	2	9	N	2					241
10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					241
11	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			N	-0-					241
*12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3030	2	6	9	N	5					246

TOTAL GAS PROD: 26,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					38
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	N	5					43
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	2	13	9	N	12					55
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8					63
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	N	7					70
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4	9	N	4					74
07	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					74
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1166	2	25	9	N	23					97
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1146	2	12	9	N	11					108
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1180	2	31	9	N	28					136
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1161	2	33	9	N	30					166
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					169

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1515	2	42	9	N	38					334
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	N	15					349
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1500	2	44	9	N	40					389
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1449	2	42	9	N	38					427
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1531	2	42	9	N	38	189	1			276
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	2	41	9	N	37					313
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2095	2	36	9	N	33					346
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1582	2	43	9	N	39					385
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1473	2	36	9	N	33					418
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1540	2	44	9	N	40	193	1			265
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	570	2	17	9	N	15					280
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	536	2	20	9	N	18					298

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2848	2	50	9	N	45					490
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	N	38	192	1			336
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2495	2	53	9	N	48					384
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2690	2	47	9	N	43					427
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2947	2	55	9	N	50					477
06	3000	N	6686	-0-	3686	3686	6640	2	46	9	N	42					519
07	3100	N	4961	-0-	1861	5547	4859	2	102	9	N	93	193	1			419
08	3100	N	5495	-0-	2395	7942	5366	2	129	9	N	117					536
09	11308	X	3366	-0-	-7942	-0-	3289	2	77	9	N	70	177	1			429
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2419	2	44	9	N	40					469
*11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2337	2	47	9	N	43					512
*12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2412	2	51	9	N	46	189	1			369

TOTAL GAS PROD: 41,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					254
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					254
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					254
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					254
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					254
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					254
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					254
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					254
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	630	2	24	9	N	22					276
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					276
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2	129	1			149
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15					192
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3					195
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					197
04	750	N	237	-0-	-513	-0-	226	2	11	9	N	10					207
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					207
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					207
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					207
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					207
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					207
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					207
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	2	30	9	N	27					325
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1284	2	25	9	N	23					348
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1466	2	36	9	N	33					381
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	2	30	9	N	27					408
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1450	2	35	9	N	32					440
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1380	2	32	9	N	29					469
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1414	2	31	9	N	28					497
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	2	28	9	N	25					522
09	1410	N	169	-0-	-1241	-0-	135	2	34	9	N	31					553
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1384	2	28	9	N	25					578
11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1325	2	35	9	N	32	193	1			417
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	2	22	9	N	20					437

TOTAL GAS PROD: 15,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1695	2	36	9	N	33					408
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1488	2	35	9	N	32					440
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1739	2	36	9	N	33					473
04	1680	N	1307	-0-	-373	-0-	1278	2	29	9	N	26					499
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1768	2	34	9	N	31					530
06	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1615	2	25	9	N	23					553
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1659	2	36	9	N	33	191	1			395
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1627	2	29	9	N	26					421
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1545	2	28	9	N	25					446
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1580	2	31	9	N	28					474
11	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	1228	2	26	9	N	24					498
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1282	2	24	9	N	22					520

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	N	33					392
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1382	2	22	9	N	20	59	1			353
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1689	2	33	9	N	30					383
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1616	2	46	9	N	42					425
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1647	2	45	9	N	41					466
06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1542	2	25	9	N	23	128	1			361
07	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1548	2	28	9	N	25					386
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	N	9					395
09	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	1179	2	14	9	N	13					408
10	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1552	2	13	9	N	12					420
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1439	2	24	9	N	22					442
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8					450

TOTAL GAS PROD: 18,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1342	-0-	1342	1342	1342	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1196	-0-	1196	2538	1194	2	2	9	N	2					2
08	14B2 EXT		1028	-0-	1028	3566	1028	2			N	-0-					2
09	4602	X	1036	-0-	-3566	-0-	1019	2	17	9	N	15					17
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1139	2	47	9	N	43					60
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1029	2	17	9	N	15					75
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	N	17					92

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2454	2	117	9	N	106					510
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2161	2	101	9	N	92	193	1			409
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2577	2	139	9	N	126	177	1			358
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2667	2	130	9	N	118					476
05	3100	N	3734	-0-	634	634	3566	2	168	9	N	153	192	1			437
06	2640	N	1488	-0-	-1152	-0-	1416	2	72	9	N	65					502
07	3100	N	13442	-0-	10342	10342	12844	2	598	9	N	544	564	1			482
08	3100	N	13159	-0-	10059	20401	12777	2	382	9	N	347	368	1			461
09	26185	X	5784	-0-	-20401	-0-	5593	2	191	9	N	174	198	1			437
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4370	2	127	9	N	115	192	1			360
*11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3532	2	138	9	N	125					485
*12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3089	2	112	9	N	102	192	1			395

TOTAL GAS PROD: 59,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	N	13					343
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	610	2	19	9	N	17					360
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	643	2	13	9	N	12					372
04	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	2			N	-0-					372
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	590	2	36	9	N	33					405
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	593	2	8	9	N	7					412
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					412
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					412
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					412
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					412
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					412
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					412

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2059	-0-	-1041	5696	2015	2	44	9	N	40					326
02	2800	N	1018	-0-	-1782	3914	976	2	42	9	N	38					364
03	3100	N	1351	-0-	-1749	2165	1309	2	42	9	N	38					402
04	3000	N	1111	-0-	-1889	276	1072	2	39	9	N	35	181	1			256
05	1397	N	1121	-0-	-276	-0-	1082	2	39	9	N	35					291
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1052	2	32	9	N	29					320
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1025	2	30	9	N	27					347
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	849	2	30	9	N	27					374
09	1080	N	500	-0-	-580	-0-	491	2	9	9	N	8					382
10	1054	N	613	-0-	-441	-0-	605	2	8	9	N	7					389
11	840	N	606	-0-	-234	-0-	589	2	17	9	N	15					404
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8	50	1			362

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	235	-0-	235	710	235	2			N	-0-					37
02	14B2	EXT	138	-0-	138	848	125	2	13	9	N	12					49
03	14B2	EXT	260	-0-	260	1108	257	2	3	9	N	3					52
04	1331	X	223	-0-	-1108	-0-	223	2			N	-0-					52
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					52
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					52
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					60
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	N	11					71
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	242	2	10	9	N	9					80
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	244	2	25	9	N	23					103
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	240	2	1	9	N	1					104
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3	65	1			42

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1490	2	44	9	N	40					259
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1245	2	39	9	N	35					294
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1450	2	48	9	N	44	191	1			147
04	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	1366	2	50	9	N	45					192
05	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1285	2	37	9	N	34					226
06	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1263	2	24	9	N	22					248
07	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1300	2	26	9	N	24					272
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1230	2	28	9	N	25					297
09	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1178	2	23	9	N	21					318
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1182	2	22	9	N	20					338
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1138	2	26	9	N	24	192	1			170
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1095	2	14	9	N	13					183

TOTAL GAS PROD: 15,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1148	-0-	1148	6980	1112	2	36	9	N	33			270
02	14B2 EXT		758	-0-	758	7738	744	2	14	9	N	13			283
03	14B2 EXT		953	-0-	953	8691	909	2	44	9	N	40			323
04	9652	X	961	-0-	-8691	-0-	931	2	30	9	N	27			350
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	909	2	18	9	N	16			366
06	1110	X	845	-0-	-265	-0-	822	2	23	9	N	21			387
07	992	X	827	-0-	-165	-0-	796	2	31	9	N	28			415
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	870	2	19	9	N	17			432
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	763	2	45	9	N	41			473
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	829	2	17	9	N	15			488
11	870	N	765	-0-	-105	-0-	743	2	22	9	N	20			508
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	614	2	31	9	N	28			536

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					52
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					52
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					52
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3176	2	11	9	N	10					62
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4076	2	9	9	N	8					70
06	2070	X	656	-0-	-1414	-0-	649	2	7	9	N	6					76
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3040	2	3	9	N	3					79
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4274	2	8	9	N	7					86
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3289	2	2	9	N	2					88
10	2139	X	350	-0-	-1789	-0-	347	2	3	9	N	3					91
*11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4939	2	11	9	N	10					101
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5595	2	8	9	N	7					108

TOTAL GAS PROD: 39,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04			33	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	N	12				37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		749	-0-	749	749	727	2	22	9	N	20					76
06	14B2 EXT		730	-0-	730	1479	706	2	24	9	N	22					98
07	14B2 EXT		757	-0-	757	2236	737	2	20	9	N	18					116
08	14B2 EXT		686	-0-	686	2922	677	2	9	9	N	8					124
09	3608	X	686	-0-	-2922	-0-	672	2	14	9	N	13					137
10	619	X	619	-0-	-0-	-0-	597	2	22	9	N	20					157
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	651	2	20	9	N	18					175
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	937	2	15	9	N	14					189

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	N	1					166
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					166
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	2	3	9	N	3					169
04	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	2			N	-0-					169
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	N	2					171
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					171
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	N	10					181
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					181
09	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1403	2			N	-0-					181
10	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1382	2			N	-0-					181
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1350	2	1	9	N	1					182
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	N	1	82	1			101

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					28
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		423	-0-	423	423	420	2	3	9	N	3					9
03	14B2 EXT		426	-0-	426	849	423	2	3	9	N	3					12
04	14B2 EXT		373	-0-	373	1222	371	2	2	9	N	2					14
05	1613	X	391	-0-	-1222	-0-	382	2	9	9	N	8					22
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					31
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	N	14					45
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					50
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					50
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					50
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					50
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2133	-0-	2133	10724	2094	2	39	9	N	35					302
02	14B2 EXT		1829	-0-	1829	12553	1794	2	35	9	N	32					334
03	14B2 EXT		2088	-0-	2088	14641	2042	2	46	9	N	42					376
04	16649	X	2008	-0-	-14641	-0-	1968	2	40	9	N	36	189	1			223
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					223
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2672	2	68	9	N	62					285
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2056	2	36	9	N	33					318
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2251	2	32	9	N	29					347
09	1890	N	257	-0-	-1633	-0-	218	2	39	9	N	35					382
10	3100	N	3213	-0-	113	113	3173	2	40	9	N	36	184	1			234
11	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1693	2	25	9	N	23					257
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1622	2	31	9	N	28					285

TOTAL GAS PROD: 22,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1529	2	66	9	N	60			674
02	1288	X	1131	-0-	-157	-0-	1111	2	20	9	N	18			692
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1610	2	50	9	N	45			737
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1402	2	31	9	N	28			765
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1408	2	39	9	N	35			800
06	1380	X	1277	-0-	-103	-0-	1259	2	18	9	N	16			816
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1424	2	22	9	N	20			836
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1472	2	41	9	N	37			873
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36	9	N	33			906
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1367	2	36	9	N	33			939
11	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1301	2	33	9	N	30			969
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15			984

TOTAL GAS PROD: 16,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560

01	14B2 EXT		187	-0-	187	540	179	2	8	9	N	7			136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	540					N	-0-			136
03	14B2 EXT		64	-0-	64	604	64	2			N	-0-			136
04	743	X	139	-0-	-604	-0-	139	2			N	-0-			136
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10			146
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			146
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			146
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			146
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			146
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-			146
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	72	-0-	72	5230	72	2			N	-0-					79
02	14B2	EXT	66	-0-	66	5296	66	2			N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5296					N	-0-					79
04	14B2	EXT	150	-0-	150	5446	150	2			N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5446					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5446					N	-0-					79
07	5446	X	-0-	-0-	-5446	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2888	2	47	9	N	43					372
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2475	2	55	9	N	50					422
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2610	2	44	9	N	40					462
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9	N	32	178	1			316
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2512	2	57	9	N	52					368
06	2370	N	1774	-0-	-596	-0-	1749	2	25	9	N	23					391
07	2449	N	1663	-0-	-786	-0-	1635	2	28	9	N	25					416
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	N	20					436
09	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	1469	2	21	9	N	19					455
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1596	2	33	9	N	30					485
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1420	2	31	9	N	28					513
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					533

TOTAL GAS PROD: 24,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3832	2	11	9	N	10					276
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3493	2	2	9	N	2					278
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					278
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3655	2	3	9	N	3					281
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3832	2	2	9	N	2					283
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					283
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3832	2	1	9	N	1					284
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3665	2	2	9	N	2					286
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3428	2	1	9	N	1					287
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					287
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3494	2	4	9	N	4					291
*12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 41,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					104
02	14B2 EXT		1014	-0-	1014	1464	1014	2			N	-0-					104
03	14B2 EXT		14514	-0-	14514	15978	14464	2	50	9	N	45					149
04	20024	X	4046	-0-	-15978	-0-	4040	2	6	9	N	5					154
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2928	2	3	9	N	3					157
06	9780	X	2483	-0-	-7297	-0-	2452	2	31	9	N	28					185
07	10106	X	2303	-0-	-7803	-0-	2300	2	3	9	N	3					188
08	10106	X	2140	-0-	-7966	-0-	2140	2			N	-0-					188
09	4050	X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	2			N	-0-					188
10	2945	X	1963	-0-	-982	-0-	1963	2			N	-0-					188
11	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	1791	2			N	-0-					188
12	2294	X	1802	-0-	-492	-0-	1802	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 36,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1098	2	41	9	N	37					142
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					142
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					142
04	1800	X	1022	-0-	-778	-0-	1022	2			N	-0-					142
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					142
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					142
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					142
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					142
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	963	2	29	9	N	26					168
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1093	2	55	9	N	50	140	1			78

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					213
02	2212	X	1931	-0-	-281	-0-	1929	2	2	9	N	2					215
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2904	2	55	9	N	50					265
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2764	2	24	9	N	22					287
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					288
06	2370	X	2311	-0-	-59	-0-	2308	2	3	9	N	3					291
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	2	1	9	N	1					292
08	3100	N	3534	-0-	434	434	3533	2	1	9	N	1					293
09	3000	N	3153	-0-	153	587	3153	2			N	-0-					293
10	3731	X	3144	-0-	-587	-0-	3143	2	1	9	N	1					294
*11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					294
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 34,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	1975	2	8	9	N	7					138
02	1820	X	1272	-0-	-548	-0-	1199	2	73	9	N	66					204
03	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1561	2	19	9	N	17					221
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					221
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					221
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					221
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2090	2	9	9	N	8					229
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2224	2	11	9	N	10					239
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	N	4					243
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2032	2	20	9	N	18					261
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1961	2	8	9	N	7					268
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10					278

TOTAL GAS PROD: 23,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1314	-0-	-1538	-0-	1306	2	8	9	N	7					284
02	2576	X	1183	-0-	-1393	-0-	1175	2	8	9	N	7					291
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2000	2	9	9	N	8					299
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4158	2	19	9	N	17					316
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6873	2	12	9	N	11					327
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4633	2	3	9	N	3					330
07	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	1668	2	2	9	N	2					332
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7095	2	8	9	N	7					339
09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7551	2	9	9	N	8					347
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9471	2	15	9	N	14					361
*11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8878	2	10	9	N	9					370
*12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8483	2	14	9	N	13					383

TOTAL GAS PROD: 63,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					63
04	14B2 EXT	5430	-0-	5430	5430	5372	2	58	9	N	53					116
05	14B2 EXT	2773	-0-	2773	8203	2729	2	44	9	N	40					156
06	14B2 EXT	2081	-0-	2081	10284	2059	2	22	9	N	20					176
07	14B2 EXT	1919	-0-	1919	12203	1900	2	19	9	N	17					193
08	14068 X	1865	-0-	-12203	-0-	1846	2	19	9	N	17					210
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1541	2	13	9	N	12					222
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1819	2	12	9	N	11	173	1			60
*11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2125	2	31	9	N	28					88
*12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8					96

TOTAL GAS PROD: 21,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1771	2	47	9	N	43					453
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1534	2	47	9	N	43					496
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1662	2	35	9	N	32					528
04	1770	N	1348	-0-	-422	-0-	1317	2	31	9	N	28					556
05	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	1307	2	21	9	N	19					575
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	1343	2	32	9	N	29					604
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1373	2	37	9	N	34					638
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	2	29	9	N	26					664
09	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1126	2	29	9	N	26					690
10	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1060	2	25	9	N	23					713
11	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	1099	2	30	9	N	27					740
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	953	2	34	9	N	31	192	1			579

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	178	-0-	178	1745	158	2	20	9	N	18					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1745					N	-0-					251
*11	1745	N	-0-	-0-	-1745	-0-					N	-0-					251
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	2	20	9	N	18					380
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1058	2	33	9	N	30					410
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1171	2	29	9	N	26					436
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32					468
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1122	2	29	9	N	26					494
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1081	2	29	9	N	26					520
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1095	2	25	9	N	23					543
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1083	2	29	9	N	26					569
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	999	2	26	9	N	24					593
10	1116	N	853	-0-	-263	-0-	829	2	24	9	N	22					615
11	1080	N	896	-0-	-184	-0-	879	2	17	9	N	15	195	1			435
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1289	2	19	9	N	17					452

TOTAL GAS PROD: 13,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N	12					219
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	928	2	11	9	N	10					229
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1408	2	24	9	N	22					251
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	N	15					266
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					276
06	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1045	2	3	9	N	3					279
07	1519	N	452	-0-	-1067	-0-	444	2	8	9	N	7					286
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	2	23	9	N	21					307
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	2	10	9	N	9					316
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5					321
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	N	2					323
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	N	5					328

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	N	12					107
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	507	2	12	9	N	11					118
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	577	2	13	9	N	12					130
04	1500	X	656	-0-	-844	-0-	643	2	13	9	N	12					142
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	622	2	20	9	N	18					160
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	605	2	14	9	N	13					173
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	N	9					182
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	658	2	20	9	N	18					200
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	583	2	12	9	N	11					211
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	598	2	13	9	N	12					223
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	536	2	9	9	N	8					231
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					241

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	N	2					81
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2305	2	14	9	N	13					94
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					94
04	3000	X	1448	-0-	-1552	-0-	1448	2			N	-0-					94
05	2573	N	1238	-0-	-1335	-0-	1238	2			N	-0-					94
06	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1861	2	1	9	N	1					95
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	N	1					96
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					96
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					96
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					96
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					96
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 21,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					75
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3590	2	11	9	N	10					85
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4846	2	6	9	N	5					90
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4451	2	11	9	N	10					100
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4378	2	7	9	N	6					106
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3968	2	7	9	N	6					112
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					117
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4430	2	6	9	N	5					122
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4438	2	10	9	N	9	70	1			61
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4599	2	7	9	N	6					67
*11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4060	2	6	9	N	5					72
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 49,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8536	2	13	9	N	12					235
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7100	2	20	9	N	18					253
03	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8273	2	19	9	N	17					270
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8013	2	19	9	N	17					287
05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8004	2	18	9	N	16					303
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7800	2	21	9	N	19					322
07	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7194	2	8	9	N	7					329
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					329
09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					329
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7878	2	4	9	N	4					333
11	7470	X	7031	-0-	-439	-0-	7027	2	4	9	N	4					337
12	7719	X	5918	-0-	-1801	-0-	5916	2	2	9	N	2					339

TOTAL GAS PROD: 91,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		14393	-0-	14393	17684	14376	2	17	9	N	15					43
02	14B2 EXT		10282	-0-	10282	27966	10251	2	31	9	N	28					71
03	14B2 EXT		8996	-0-	8996	36962	8988	2	8	9	N	7					78
04	44616	X	7654	-0-	-36962	-0-	7630	2	24	9	N	22					100
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7112	2	28	9	N	25					125
06	7080	X	5756	-0-	-1324	-0-	5734	2	22	9	N	20					145
07	7316	X	4387	-0-	-2929	-0-	4369	2	18	9	N	16					161
08	7316	X	4983	-0-	-2333	-0-	4959	2	24	9	N	22					183
09	7080	X	5033	-0-	-2047	-0-	5012	2	21	9	N	19					202
10	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6343	2	19	9	N	17					219
11	5760	X	5142	-0-	-618	-0-	5121	2	21	9	N	19	178	1			60
12	4991	X	4174	-0-	-817	-0-	4161	2	13	9	N	12					72

TOTAL GAS PROD: 84,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					190
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1566	2	28	9	N	25					215
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1817	2	44	9	N	40					255
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8					263
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1662	2	22	9	N	20					283
06	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	1531	2	14	9	N	13	183	1			113
07	3100	N	6112	-0-	3012	3012	6002	2	110	9	N	100					213
08	3100	N	5898	-0-	2798	5810	5766	2	132	9	N	120					333
09	3000	N	4255	-0-	1255	7065	4165	2	90	9	N	82	192	1			223
10	10994	X	3929	-0-	-7065	-0-	3855	2	74	9	N	67					290
*11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3107	2	63	9	N	57					347
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3022	2	51	9	N	46	197	1			196

TOTAL GAS PROD: 36,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	2226	2	8	9	N	7					98
02	2492	X	642	-0-	-1850	-0-	642	2			N	-0-					98
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					98
04	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	2473	2	4	9	N	4					102
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	N	9					111
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1					112
07	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	2112	2	8	9	N	7					119
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	2	1	9	N	1					120
09	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			N	-0-					120
10	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2			N	-0-					120
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1937	2	4	9	N	4					124
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					126

TOTAL GAS PROD: 22,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3					250
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2154	2	6	9	N	5					255
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					262
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	N	7					269
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	N	4					273
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					276
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1807	2	125	9	N	114					390
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					390
09	1650	N	1371	-0-	-279	-0-	1368	2	3	9	N	3					393
10	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	1378	2	1	9	N	1					394
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2					396
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2592	2	10	9	N	9					405

TOTAL GAS PROD: 24,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	21	-0-	21	671	21	2			N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					37
03	14B2	EXT	16	-0-	16	687	16	2			N	-0-					37
04	14B2	EXT	7	-0-	7	694	7	2			N	-0-					37
05	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
06	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
07	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
08	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
09	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
10	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
11	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
12	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2821	2	58	9	N	53					530
02	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2414	2	51	9	N	46					576
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2727	2	58	9	N	53					629
04	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2632	2	53	9	N	48					677
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2687	2	53	9	N	48	196	1			529
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2707	2	44	9	N	40					569
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2783	2	67	9	N	61					630
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2659	2	47	9	N	43					673
09	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	2491	2	37	9	N	34	194	1			513
10	2852	N	2576	-0-	-276	-0-	2519	2	57	9	N	52					565
11	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	2354	2	50	9	N	45					610
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2318	2	48	9	N	44	185	1			469

TOTAL GAS PROD: 31,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6085	-0-	-766	-0-	6079	2	6	9	N	5					85
02	6188	X	5866	-0-	-322	-0-	5857	2	9	9	N	8					93
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6110	2	6	9	N	5					98
04	6390	X	5908	-0-	-482	-0-	5902	2	6	9	N	5					103
05	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	6005	2	6	9	N	5					108
06	6300	X	5974	-0-	-326	-0-	5968	2	6	9	N	5					113
07	6510	X	5907	-0-	-603	-0-	5903	2	4	9	N	4					117
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6212	2	6	9	N	5					122
09	5970	X	5307	-0-	-663	-0-	5303	2	4	9	N	4					126
10	6169	X	5623	-0-	-546	-0-	5616	2	7	9	N	6					132
*11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6167	2	6	9	N	5					137
*12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6280	2	2	9	N	2					139

TOTAL GAS PROD: 71,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7502	2	41	9	N	37					229
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6532	2	33	9	N	30					259
03	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7250	2	33	9	N	30					289
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7059	2	36	9	N	33	188	1			134
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7192	2	29	9	N	26					160
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6726	2	34	9	N	31					191
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6457	2	28	9	N	25	86	1			130
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6880	2	31	9	N	28					158
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5878	2	28	9	N	25					183
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6951	2	25	9	N	23					206
*11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6376	2	22	9	N	20					226
*12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6258	2	36	9	N	33					259

TOTAL GAS PROD: 81,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	6136	-0-	6136	12529	6093	2	43	9	N	39	102	1			89
02	T. A.	5396	-0-	5396	17925	5366	2	30	9	N	27					116
03	T. A.	6577	-0-	6577	24502	6546	2	31	9	N	28					144
04	30764 X	6262	-0-	-24502	-0-	6253	2	9	9	N	8					152
05	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6466	2	28	9	N	25					177
06	6300 X	5879	-0-	-421	-0-	5857	2	22	9	N	20					197
07	6510 X	6080	-0-	-430	-0-	6061	2	19	9	N	17					214
08	6510 X	6056	-0-	-454	-0-	6038	2	18	9	N	16					230
09	6270 X	5397	-0-	-873	-0-	5366	2	31	9	N	28					258
10	6479 X	5621	-0-	-858	-0-	5604	2	17	9	N	15	125	1			148
11	5880 X	5571	-0-	-309	-0-	5539	2	32	9	N	29					177
12	6076 X	5006	-0-	-1070	-0-	4999	2	7	9	N	6					183

TOTAL GAS PROD: 70,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					55
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					55
03	3100	N	6056	-0-	2956	2956	6031	2	25	9	N	23					78
04	6069	X	3113	-0-	-2956	-0-	3105	2	8	9	N	7					85
05	3100	N	3154	-0-	54	54	3151	2	3	9	N	3					88
06	3319	X	3265	-0-	-54	-0-	3263	2	2	9	N	2					90
07	2325	X	1490	-0-	-835	-0-	1487	2	3	9	N	3					93
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2					95
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3061	2	2	9	N	2					97
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					97
*11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5262	2	19	9	N	17					114
*12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5106	2	6	9	N	5					119

TOTAL GAS PROD: 37,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	2844	2	3	9	N	3					297
02	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	2650	2	8	9	N	7					304
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3111	2	17	9	N	15					319
04	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	2908	2	6	9	N	5					324
05	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	2497	2	11	9	N	10					334
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2903	2	14	9	N	13					347
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3492	2	6	9	N	5	184	1			168
08	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3064	2			N	-0-					168
09	2910	X	2249	-0-	-661	-0-	2241	2	8	9	N	7					175
10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	3147	2	11	9	N	10					185
11	3150	X	2425	-0-	-725	-0-	2417	2	8	9	N	7					192
12	3255	X	1909	-0-	-1346	-0-	1900	2	9	9	N	8					200

TOTAL GAS PROD: 33,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5250	-0-	-826	-0-	5231	2	19	9	N	17					376
02	5488	X	4693	-0-	-795	-0-	4659	2	34	9	N	31					407
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5125	2	12	9	N	11					418
04	5490	X	4959	-0-	-531	-0-	4944	2	15	9	N	14					432
05	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	5032	2	15	9	N	14					446
06	5070	X	4536	-0-	-534	-0-	4519	2	17	9	N	15	190	1			271
07	5208	X	4354	-0-	-854	-0-	4333	2	21	9	N	19					290
08	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	4515	2	22	9	N	20					310
09	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	4216	2	21	9	N	19					329
10	5053	X	4752	-0-	-301	-0-	4739	2	13	9	N	12					341
11	4530	X	4416	-0-	-114	-0-	4399	2	17	9	N	15					356
12	4526	X	3580	-0-	-946	-0-	3565	2	15	9	N	14					370

TOTAL GAS PROD: 55,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4129	2	31	9	N	28					261
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3132	2	23	9	N	21					282
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3094	2	24	9	N	22					304
04	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	2848	2	13	9	N	12					316
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3369	2	24	9	N	22					338
06	2970	X	1654	-0-	-1316	-0-	1641	2	13	9	N	12					350
07	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	2452	2	1	9	N	1	134	1			217
08	3069	X	2024	-0-	-1045	-0-	2024	2			N	-0-					217
09	2970	X	2154	-0-	-816	-0-	2126	2	28	9	N	25					242
10	3069	X	1274	-0-	-1795	-0-	1263	2	11	9	N	10					252
11	2370	X	1561	-0-	-809	-0-	1547	2	14	9	N	13					265
12	2449	X	1367	-0-	-1082	-0-	1367	2			N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 29,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	4500	2	13	9	N	12					191
02	4172	X	3848	-0-	-324	-0-	3834	2	14	9	N	13					204
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4216	2	14	9	N	13					217
04	4890	X	4118	-0-	-772	-0-	4111	2	7	9	N	6					223
05	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	4225	2	19	9	N	17	106	1			134
06	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	3852	2	11	9	N	10					144
07	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3741	2	11	9	N	10					154
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4307	2	13	9	N	12					166
09	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	3751	2	9	9	N	8					174
10	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4209	2	11	9	N	10					184
11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3899	2	11	9	N	10					194
12	4309	X	3272	-0-	-1037	-0-	3263	2	9	9	N	8					202

TOTAL GAS PROD: 48,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10361	2	169	9	N	154					556
02	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7402	2	131	9	N	119	193	1			482
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	9867	2	164	9	N	149	187	1			444
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8103	2	150	9	N	136					580
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8495	2	175	9	N	159	191	1			548
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8328	2	131	9	N	119	181	1			486
07	8370	X	8369	-0-	-1	-0-	8238	2	131	9	N	119					605
08	8370	X	8117	-0-	-253	-0-	7978	2	139	9	N	126	185	1			546
09	8100	X	7616	-0-	-484	-0-	7481	2	135	9	N	123	191	1			478
10	8370	X	7973	-0-	-397	-0-	7809	2	164	9	N	149					627
11	8100	X	7804	-0-	-296	-0-	7659	2	145	9	N	132	189	1			570
12	8370	X	6684	-0-	-1686	-0-	6529	2	155	9	N	141	193	1			518

TOTAL GAS PROD: 100,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9449	-0-	-936	-0-	9237	2	212	9	N	193	195	1			488
02	9380	X	8080	-0-	-1300	-0-	7919	2	161	9	N	146					634
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8909	2	193	9	N	175	197	1			612
04	10050	X	9585	-0-	-465	-0-	9396	2	189	9	N	172	189	1			595
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10184	2	185	9	N	168	193	1			570
06	9150	X	8815	-0-	-335	-0-	8627	2	188	9	N	171	183	1			558
07	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	8682	2	197	9	N	179	193	1			544
08	9920	X	8896	-0-	-1024	-0-	8692	2	204	9	N	185	189	1			540
09	10020	X	8420	-0-	-1600	-0-	8216	2	204	9	N	185	194	1			531
10	10354	X	9285	-0-	-1069	-0-	9073	2	212	9	N	193	184	1			540
11	8820	X	8098	-0-	-722	-0-	7898	2	200	9	N	182	190	1			532
12	8897	X	7864	-0-	-1033	-0-	7668	2	196	9	N	178	193	1			517

TOTAL GAS PROD: 106,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9194	-0-	-664	-0-	9012	2	182	9	N	165	195	1			671
02	8848	X	3174	-0-	-5674	-0-	3058	2	116	9	N	105	194	1			582
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11045	2	246	9	N	224					806
04	9420	X	9276	-0-	-144	-0-	9112	2	164	9	N	149	190	1			765
05	9424	X	9231	-0-	-193	-0-	9055	2	176	9	N	160	180	1			745
06	9540	X	8793	-0-	-747	-0-	8638	2	155	9	N	141	191	1			695
07	9858	X	8844	-0-	-1014	-0-	8689	2	155	9	N	141	173	1			663
08	9858	X	8472	-0-	-1386	-0-	8306	2	166	9	N	151	188	1			626
09	9270	X	8457	-0-	-813	-0-	8319	2	138	9	N	125					751
10	9238	X	8566	-0-	-672	-0-	8406	2	160	9	N	145	193	1			703
11	8790	X	8200	-0-	-590	-0-	8039	2	161	9	N	146	191	1			658
*12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9118	2	155	9	N	141					799

TOTAL GAS PROD: 102,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5566	2	25	9	N	23					234
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3493	2	17	9	N	15					249
03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5691	2	25	9	N	23					272
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4950	2	25	9	N	23					295
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5387	2	28	9	N	25	144	1			176
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4517	2	14	9	N	13					189
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4013	2	19	9	N	17					206
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5454	2	21	9	N	19					225
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4760	2	22	9	N	20					245
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4935	2	13	9	N	12					257
*11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4429	2	22	9	N	20					277
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4426	2	15	9	N	14					291

TOTAL GAS PROD: 57,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	4443	2	35	9	N	32					234
02	4284	X	4024	-0-	-260	-0-	3994	2	30	9	N	27					261
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4458	2	33	9	N	30					291
04	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	4436	2	34	9	N	31	178	1			144
05	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	4523	2	31	9	N	28					172
06	4350	X	4323	-0-	-27	-0-	4291	2	32	9	N	29					201
07	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	3959	2	23	9	N	21					222
08	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	4251	2	26	9	N	24					246
09	4470	X	3813	-0-	-657	-0-	3790	2	23	9	N	21					267
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5124	2	46	9	N	42					309
*11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4429	2	23	9	N	21					330
12	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4048	2	30	9	N	27					357

TOTAL GAS PROD: 52,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

01	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					309
02	24108	X	22364	-0-	-1744	-0-	21892	2	472	9	N	429	534	1			204
03	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	24809	2	471	9	N	428	563	1			69
04	25830	X	24698	-0-	-1132	-0-	24225	2	473	9	N	430	374	1			125
05	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	24843	2	509	9	N	463	387	1			201
06	24450	X	23237	-0-	-1213	-0-	22822	2	415	9	N	377	379	1			199
07	25513	X	24427	-0-	-1086	-0-	23996	2	431	9	N	392	370	1			221
08	25513	X	24303	-0-	-1210	-0-	23861	2	442	9	N	402	380	1			243
09	24690	X	23236	-0-	-1454	-0-	22799	2	437	9	N	397	376	1			264
10	25358	X	23686	-0-	-1672	-0-	23232	2	454	9	N	413	555	1			122
11	23640	X	22273	-0-	-1367	-0-	21831	2	442	9	N	402	382	1			142
12	24428	X	22513	-0-	-1915	-0-	22087	2	426	9	N	387	356	1			173

TOTAL GAS PROD: 261,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59041	X	59041	-0-	-0-	-0-	57803	2	1238	9	N	1125	1303	1			2617
02	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	50349	2	1016	9	N	924	969	1			2572
03	54089	X	54089	-0-	-0-	-0-	53013	2	1076	9	N	978	934	1			2616
04	49260	X	49260	-0-	-0-	-0-	48178	2	1082	9	N	984	754	1			2846
05	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	51469	2	710	9	N	645	546	1			2945
06	52880	X	52880	-0-	-0-	-0-	51916	2	964	9	N	876	751	1			3070
07	54010	X	54010	-0-	-0-	-0-	53085	2	925	9	N	841	1142	1			2769
08	54032	X	54032	-0-	-0-	-0-	53063	2	969	9	N	881	1114	1			2536
09	49719	X	49719	-0-	-0-	-0-	48826	2	893	9	N	812	623	1			2725
10	50899	X	50899	-0-	-0-	-0-	49929	2	970	9	N	882	1127	1			2480
*11	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	43604	2	937	9	N	852	572	1			2760
*12	49221	X	49221	-0-	-0-	-0-	48329	2	892	9	N	811	580	1			2991

TOTAL GAS PROD: 621,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,611

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	27182	-0-	-1245	-0-	26823	2	359	9	N	326	192	1			809
02	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	25415	2	374	9	N	340	377	1			772
03	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	25956	2	386	9	N	351	369	1			754
04	27000	X	25177	-0-	-1823	-0-	24833	2	344	9	N	313	179	1			888
05	28427	X	25717	-0-	-2710	-0-	25357	2	360	9	N	327	383	1			832
06	27510	X	24028	-0-	-3482	-0-	23681	2	347	9	N	315	383	1			764
07	28427	X	27036	-0-	-1391	-0-	26669	2	367	9	N	334	379	1			719
08	26350	X	26275	-0-	-75	-0-	25888	2	387	9	N	352	405	1			666
09	25170	X	23271	-0-	-1899	-0-	22900	2	371	9	N	337					1003
10	27032	X	23094	-0-	-3938	-0-	22879	2	215	9	N	195	559	1			639
*11	26160	X	22647	-0-	-3513	-0-	22300	2	347	9	N	315	192	1			762
12	27032	X	22734	-0-	-4298	-0-	22347	2	387	9	N	352	395	1			719

TOTAL GAS PROD: 299,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,857

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11990	-0-	-875	-0-	11770	2	220	9	N	200	192	1			656
02	11620	X	11545	-0-	-75	-0-	11256	2	289	9	N	263	194	1			725
03	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	12858	2	339	9	N	308	362	1			671
04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12337	2	332	9	N	302	193	1			780
05	12772	X	12585	-0-	-187	-0-	12303	2	282	9	N	256	376	1			660
06	12450	X	11828	-0-	-622	-0-	11563	2	265	9	N	241	192	1			709
07	12865	X	12143	-0-	-722	-0-	11894	2	249	9	N	226	261	1			674
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12765	2	232	9	N	211	188	1			697
09	12450	X	9541	-0-	-2909	-0-	9332	2	209	9	N	190	179	1			708
10	12586	X	8480	-0-	-4106	-0-	8287	2	193	9	N	175	381	1			502
11	12450	X	8849	-0-	-3601	-0-	8649	2	200	9	N	182	181	1			503
12	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					503

TOTAL GAS PROD: 125,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6509	-0-	-1086	-0-	6314	2	195	9	N	177	287	1			522
02	6860	X	5883	-0-	-977	-0-	5695	2	188	9	N	171					693
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7093	2	210	9	N	191	194	1			690
04	7350	X	5863	-0-	-1487	-0-	5665	2	198	9	N	180	182	1			688
05	7099	X	6659	-0-	-440	-0-	6446	2	213	9	N	194	190	1			692
06	7080	X	6020	-0-	-1060	-0-	5878	2	142	9	N	129	191	1			630
07	7316	X	6828	-0-	-488	-0-	6653	2	175	9	N	159	184	1			605
08	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	6997	2	182	9	N	165	186	1			584
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6595	2	190	9	N	173					757
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6694	2	182	9	N	165	191	1			731
11	6960	X	6461	-0-	-499	-0-	6286	2	175	9	N	159	188	1			702
12	7192	X	5003	-0-	-2189	-0-	4853	2	150	9	N	136					838

TOTAL GAS PROD: 77,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	18435	-0-	-475	-0-	18134	2	301	9	N	274	362	1			430
02	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	16957	2	226	9	N	205	190	1			445
03	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19520	2	288	9	N	262	181	1			526
04	18060	X	16906	-0-	-1154	-0-	16657	2	249	9	N	226	179	1			573
05	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19297	2	250	9	N	227	381	1			419
06	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	18833	2	235	9	N	214	183	1			450
07	18910	X	11050	-0-	-7860	-0-	10808	2	242	9	N	220	188	1			482
08	18910	X	12346	-0-	-6564	-0-	12117	2	229	9	N	208	177	1			513
09	18300	X	10242	-0-	-8058	-0-	10016	2	226	9	N	205	188	1			530
10	18910	X	11863	-0-	-7047	-0-	11625	2	238	9	N	216	190	1			556
*11	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	18797	2	273	9	N	248	190	1			614
*12	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	17499	2	246	9	N	224	189	1			649

TOTAL GAS PROD: 193,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	20159	2	1096	9	N	996	378	1			2665
02	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	17195	2	1225	9	N	1114	583	1			3196
03	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	19433	2	748	9	N	680	767	1			3109
04	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	18849	2	684	9	N	622	563	1			3168
05	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	19405	2	657	9	N	597	563	1			3202
06	18480	X	18380	-0-	-100	-0-	17842	2	538	9	N	489	568	1			3123
07	19096	X	16068	-0-	-3028	-0-	15405	2	663	9	N	603	576	1			3150
08	19096	X	10906	-0-	-8190	-0-	10244	2	662	9	N	602	377	1			3375
09	18480	X	10264	-0-	-8216	-0-	9691	2	573	9	N	521	578	1			3318
10	19096	X	7465	-0-	-11631	-0-	6875	2	590	9	N	536	379	1			3475
*11	18390	X	10825	-0-	-7565	-0-	10251	2	574	9	N	522	578	1			3419
12	16058	X	10653	-0-	-5405	-0-	10022	2	631	9	N	574	580	1			3413

TOTAL GAS PROD: 184,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,856

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10531	2	287	9	N	261	291	1			471
02	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9069	2	200	9	N	182	189	1			464
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	9872	2	227	9	N	206	188	1			482
04	10530	X	9352	-0-	-1178	-0-	9122	2	230	9	N	209	189	1			502
05	10850	X	9092	-0-	-1758	-0-	8855	2	237	9	N	215	190	1			527
06	10470	X	8788	-0-	-1682	-0-	8575	2	213	9	N	194					721
07	10261	X	9258	-0-	-1003	-0-	9062	2	196	9	N	178	374	1			525
08	10106	X	8206	-0-	-1900	-0-	8000	2	206	9	N	187	179	1			533
09	9360	X	7518	-0-	-1842	-0-	7312	2	206	9	N	187	187	1			533
10	9269	X	8314	-0-	-955	-0-	8077	2	237	9	N	215	190	1			558
11	8970	X	6883	-0-	-2087	-0-	6692	2	191	9	N	174	196	1			536
12	9269	X	5524	-0-	-3745	-0-	5396	2	128	9	N	116					652

TOTAL GAS PROD: 103,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15331	2	407	9	N	370	382	1			968
02	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	13797	2	372	9	N	338	374	1			932
03	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15167	2	376	9	N	342	383	1			891
04	14940	X	14722	-0-	-218	-0-	14363	2	359	9	N	326	190	1			1027
05	15438	X	15214	-0-	-224	-0-	14838	2	376	9	N	342	384	1			985
06	14940	X	14335	-0-	-605	-0-	13979	2	356	9	N	324	378	1			931
07	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15340	2	366	9	N	333	185	1			1079
08	15438	X	13954	-0-	-1484	-0-	13637	2	317	9	N	288	378	1			989
09	14730	X	14206	-0-	-524	-0-	13877	2	329	9	N	299	188	1			1100
10	15438	X	14048	-0-	-1390	-0-	13759	2	289	9	N	263	382	1			981
*11	14940	X	11404	-0-	-3536	-0-	11126	2	278	9	N	253	382	1			852
12	15438	X	12465	-0-	-2973	-0-	12183	2	282	9	N	256					1108

TOTAL GAS PROD: 171,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,734

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12442	-0-	-485	-0-	12051	2	391	9	N	355	388	1			627
02	11116	X	10907	-0-	-209	-0-	10591	2	316	9	N	287	375	1			539
03	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12179	2	386	9	N	351	371	1			519
04	12240	X	11521	-0-	-719	-0-	11137	2	384	9	N	349	184	1			684
05	12648	X	11988	-0-	-660	-0-	11644	2	344	9	N	313	387	1			610
06	12150	X	11438	-0-	-712	-0-	11091	2	347	9	N	315	379	1			546
07	12555	X	11443	-0-	-1112	-0-	11084	2	359	9	N	326	191	1			681
08	12555	X	11396	-0-	-1159	-0-	11037	2	359	9	N	326	374	1			633
09	11610	X	10955	-0-	-655	-0-	10626	2	329	9	N	299	378	1			554
10	11997	X	11163	-0-	-834	-0-	10811	2	352	9	N	320	190	1			684
11	11430	X	11140	-0-	-290	-0-	10806	2	334	9	N	304	371	1			617
12	11439	X	9069	-0-	-2370	-0-	8813	2	256	9	N	233	186	1			664

TOTAL GAS PROD: 136,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,778

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8121	-0-	-2667	-0-	7942	2	179	9	N	163	196	1			552
02	9268	X	7316	-0-	-1952	-0-	7162	2	154	9	N	140	191	1			501
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8328	2	189	9	N	172	181	1			492
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	154	184	1			462
05	9176	X	7890	-0-	-1286	-0-	7716	2	174	9	N	158	190	1			430
06	8250	X	8006	-0-	-244	-0-	7852	2	154	9	N	140	191	1			379
07	8525	X	8399	-0-	-126	-0-	8239	2	160	9	N	145					524
08	8525	X	8169	-0-	-356	-0-	8003	2	166	9	N	151	189	1			486
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8279	2	166	9	N	151	191	1			446
10	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	7523	2	155	9	N	141					587
11	8130	X	7254	-0-	-876	-0-	7097	2	157	9	N	143	191	1			539
12	8401	X	7223	-0-	-1178	-0-	7076	2	147	9	N	134	194	1			479

TOTAL GAS PROD: 87,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,792

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6159	2	585	9	N	532	575	1			1439
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6216	2	606	9	N	551	575	1			1415
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6200	2	657	9	N	597	566	1			1446
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3211	2	513	9	N	466	563	1			1349
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2740	2	340	9	N	309	307	1			1351
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3664	2	395	9	N	359	364	1			1346
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4270	2	451	9	N	410	472	1			1284
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4207	2	374	9	N	340	189	1			1435
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3840	2	424	9	N	385	353	1			1467
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6270	2	595	9	N	541	551	1			1457
*11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6191	2	558	9	N	507	572	1			1392
*12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4502	2	389	9	N	354	378	1			1368

TOTAL GAS PROD: 63,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,351

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	17303	-0-	-336	-0-	16977	2	326	9	N	296	354	1			1259
02	15932	X	14972	-0-	-960	-0-	14711	2	261	9	N	237	195	1			1301
03	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16116	2	471	9	N	428	367	1			1362
04	17070	X	15729	-0-	-1341	-0-	15256	2	473	9	N	430	363	1			1429
05	17608	X	15891	-0-	-1717	-0-	15426	2	465	9	N	423	380	1			1472
06	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	14981	2	436	9	N	396	559	1			1309
07	16585	X	15440	-0-	-1145	-0-	15007	2	433	9	N	394	191	1			1512
08	16585	X	15316	-0-	-1269	-0-	14908	2	408	9	N	371	564	1			1319
09	15720	X	15296	-0-	-424	-0-	14866	2	430	9	N	391	374	1			1336
10	15934	X	15403	-0-	-531	-0-	14940	2	463	9	N	421	382	1			1375
11	15420	X	14890	-0-	-530	-0-	14463	2	427	9	N	388	383	1			1380
12	15438	X	15138	-0-	-300	-0-	14710	2	428	9	N	389	383	1			1386

TOTAL GAS PROD: 187,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,564

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22911	X	22911	-0-	-0-	-0-	22309	2	602	9	N	547	770	1			1129
02	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	15891	2	386	9	N	351	192	1			1288
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	19524	2	503	9	N	457	387	1			1358
04	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	17521	2	454	9	N	413	552	1			1219
05	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	17507	2	473	9	N	430	192	1			1457
06	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	16856	2	407	9	N	370	537	1			1290
07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16019	2	344	9	N	313	355	1			1248
08	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	17369	2	393	9	N	357	570	1			1035
09	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16441	2	369	9	N	335	183	1			1187
10	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	17407	2	421	9	N	383	381	1			1189
*11	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	16831	2	440	9	N	400	572	1			1017
12	9207	X	6848	-0-	-2359	-0-	6487	2	361	9	N	328	189	1			1156

TOTAL GAS PROD: 205,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,684

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25129	2	837	9	N	761	948	1			1943
02	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	20287	2	857	9	N	779	578	1			2144
03	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	23015	2	971	9	N	883	949	1			2078
04	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	20757	2	880	9	N	800	760	1			2118
05	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22062	2	913	9	N	830	755	1			2193
06	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	21052	2	804	9	N	731	944	1			1980
07	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	21209	2	803	9	N	730	739	1			1971
08	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	20858	2	804	9	N	731	756	1			1946
09	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	20673	2	747	9	N	679	751	1			1874
10	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	21017	2	428	9	N	389	379	1			1884
*11	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	19546	2	714	9	N	649	947	1			1586
*12	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18158	2	578	9	N	525	382	1			1729

TOTAL GAS PROD: 263,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,487

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8253	2	287	9	N	261	195	1			686
02	7280	X	7250	-0-	-30	-0-	7012	2	238	9	N	216	195	1			707
03	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8135	2	306	9	N	278	377	1			608
04	9330	X	6981	-0-	-2349	-0-	6674	2	307	9	N	279	367	1			520
05	8866	X	8589	-0-	-277	-0-	8273	2	316	9	N	287	174	1			633
06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8255	2	297	9	N	270	383	1			520
07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8510	2	306	9	N	278	189	1			609
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8644	2	307	9	N	279	374	1			514
09	8550	X	7577	-0-	-973	-0-	7314	2	263	9	N	239	185	1			568
10	8835	X	7541	-0-	-1294	-0-	7262	2	279	9	N	254	171	1			651
11	8670	X	7143	-0-	-1527	-0-	6889	2	254	9	N	231	189	1			693
12	8959	X	6663	-0-	-2296	-0-	6468	2	195	9	N	177	374	1			496

TOTAL GAS PROD: 95,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,049

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10346	2	372	9	N	338	338	1			594
02	8736	X	8548	-0-	-188	-0-	8220	2	328	9	N	298	374	1			518
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9605	2	392	9	N	356	379	1			495
04	10260	X	8391	-0-	-1869	-0-	7985	2	406	9	N	369	372	1			492
05	10602	X	8979	-0-	-1623	-0-	8613	2	366	9	N	333	385	1			440
06	10260	X	9029	-0-	-1231	-0-	8678	2	351	9	N	319	379	1			380
07	9982	X	9533	-0-	-449	-0-	9194	2	339	9	N	308	374	1			314
08	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10419	2	321	9	N	292	372	1			234
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	9890	2	309	9	N	281	185	1			330
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	9684	2	393	9	N	357	377	1			310
11	10260	X	9517	-0-	-743	-0-	9145	2	372	9	N	338	194	1			454
12	10602	X	8070	-0-	-2532	-0-	7838	2	232	9	N	211	383	1			282

TOTAL GAS PROD: 113,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,800

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5					470
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	914	2	141	9	N	128	132	1			466
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10465	2	337	9	N	306	192	1			580
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5386	2	209	9	N	190	190	1			580
05	3100	N	6837	-0-	3737	3737	6589	2	248	9	N	225					805
06	3000	N	14327	-0-	11327	15064	13865	2	462	9	N	420	558	1			667
07	27480	X	12416	-0-	-15064	-0-	12030	2	386	9	N	351	242	1			776
08	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	10872	2	349	9	N	317	192	1			901
09	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11314	2	361	9	N	328	187	1			1042
10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15216	2	459	9	N	417	550	1			909
*11	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14074	2	507	9	N	461	383	1			987
*12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5281	2	175	9	N	159	181	1			965

TOTAL GAS PROD: 110,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,307

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

01	26350	X	18184	-0-	-8166	-0-	17740	2	444	9	N	404	384	1			1105
02	23800	X	16022	-0-	-7778	-0-	15640	2	382	9	N	347	388	1			1064
03	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	17270	2	568	9	N	516	380	1			1200
04	20280	X	16968	-0-	-3312	-0-	16486	2	482	9	N	438	552	1			1086
05	20398	X	17380	-0-	-3018	-0-	16910	2	470	9	N	427	380	1			1133
06	17610	X	17489	-0-	-121	-0-	17061	2	428	9	N	389	373	1			1149
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	17641	2	425	9	N	386	375	1			1160
08	17825	X	17196	-0-	-629	-0-	16786	2	410	9	N	373	377	1			1156
09	17490	X	16109	-0-	-1381	-0-	15727	2	382	9	N	347	380	1			1123
10	18073	X	16282	-0-	-1791	-0-	15872	2	410	9	N	373	380	1			1116
11	17490	X	15560	-0-	-1930	-0-	15168	2	392	9	N	356	381	1			1091
12	18073	X	13905	-0-	-4168	-0-	13512	2	393	9	N	357	389	1			1059

TOTAL GAS PROD: 200,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,713

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

01	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	27332	2	745	9	N	677	768	1			1136
02	23716	X	23265	-0-	-451	-0-	22627	2	638	9	N	580	765	1			951
03	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	27400	2	746	9	N	678	565	1			1064
04	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	28670	2	938	9	N	853	762	1			1155
05	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	29587	2	873	9	N	794	580	1			1369
06	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	27713	2	807	9	N	734	949	1			1154
07	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	28153	2	752	9	N	684	565	1			1273
08	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	27323	2	803	9	N	730	751	1			1252
09	25410	X	24002	-0-	-1408	-0-	23250	2	752	9	N	684	744	1			1192
10	26257	X	22626	-0-	-3631	-0-	21757	2	869	9	N	790	564	1			1418
11	25410	X	22132	-0-	-3278	-0-	21507	2	625	9	N	568	568	1			1418
12	26257	X	21564	-0-	-4693	-0-	20966	2	598	9	N	544	573	1			1389

TOTAL GAS PROD: 315,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,316

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	20406	-0-	-3588	-0-	19979	2	427	9	N	388	389	1			770
02	21672	X	18230	-0-	-3442	-0-	17899	2	331	9	N	301	192	1			879
03	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19476	2	400	9	N	364	377	1			866
04	22020	X	18602	-0-	-3418	-0-	18230	2	372	9	N	338	376	1			828
05	21824	X	18024	-0-	-3800	-0-	17665	2	359	9	N	326	370	1			784
06	19740	X	16460	-0-	-3280	-0-	16163	2	297	9	N	270	190	1			864
07	20181	X	17138	-0-	-3043	-0-	16837	2	301	9	N	274	193	1			945
08	19871	X	15913	-0-	-3958	-0-	15599	2	314	9	N	285	374	1			856
09	18600	X	14437	-0-	-4163	-0-	14163	2	274	9	N	249	189	1			916
10	18011	X	14214	-0-	-3797	-0-	13922	2	292	9	N	265	370	1			811
11	16590	X	12636	-0-	-3954	-0-	12397	2	239	9	N	217	196	1			832
12	17143	X	12352	-0-	-4791	-0-	12087	2	265	9	N	241	190	1			883

TOTAL GAS PROD: 198,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,518

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	19772	-0-	-2455	-0-	19397	2	375	9	N	341	253	1			648
02	20076	X	16576	-0-	-3500	-0-	16282	2	294	9	N	267	178	1			737
03	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	17934	2	330	9	N	300	352	1			685
04	20940	X	17238	-0-	-3702	-0-	16888	2	350	9	N	318	377	1			626
05	21080	X	17298	-0-	-3782	-0-	16943	2	355	9	N	323	189	1			760
06	19140	X	16037	-0-	-3103	-0-	15753	2	284	9	N	258	188	1			830
07	18352	X	16074	-0-	-2278	-0-	15812	2	262	9	N	238	365	1			703
08	18259	X	15612	-0-	-2647	-0-	15323	2	289	9	N	263	187	1			779
09	17250	X	14393	-0-	-2857	-0-	14144	2	249	9	N	226	186	1			819
10	17298	X	14641	-0-	-2657	-0-	14369	2	272	9	N	247	190	1			876
11	16050	X	14240	-0-	-1810	-0-	13977	2	263	9	N	239	193	1			922
12	16089	X	13836	-0-	-2253	-0-	13619	2	217	9	N	197	370	1			749

TOTAL GAS PROD: 193,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	18467	-0-	-1900	-0-	17784	2	683	9	N	621	386	1			979
02	18060	X	15442	-0-	-2618	-0-	14951	2	491	9	N	446	567	1			858
03	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17121	2	551	9	N	501	385	1			974
04	18570	X	16835	-0-	-1735	-0-	16273	2	562	9	N	511	569	1			916
05	18879	X	17105	-0-	-1774	-0-	16531	2	574	9	N	522	561	1			877
06	17880	X	15970	-0-	-1910	-0-	15483	2	487	9	N	443	572	1			748
07	17670	X	16238	-0-	-1432	-0-	15714	2	524	9	N	476	379	1			845
08	17670	X	15888	-0-	-1782	-0-	15413	2	475	9	N	432	379	1			898
09	16830	X	15074	-0-	-1756	-0-	14608	2	466	9	N	424	187	1			1135
10	17112	X	15237	-0-	-1875	-0-	14746	2	491	9	N	446	377	1			1204
11	15960	X	14550	-0-	-1410	-0-	14115	2	435	9	N	395	543	1			1056
12	16244	X	13471	-0-	-2773	-0-	13056	2	415	9	N	377	519	1			914

TOTAL GAS PROD: 191,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,594

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	28329	-0-	-3291	-0-	27880	2	449	9	N	408	383	1			770
02	28560	X	23961	-0-	-4599	-0-	23558	2	403	9	N	366	195	1			941
03	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	27222	2	469	9	N	426	565	1			802
04	28710	X	26472	-0-	-2238	-0-	26046	2	426	9	N	387	381	1			808
05	28334	X	26910	-0-	-1424	-0-	26483	2	427	9	N	388	382	1			814
06	27420	X	25891	-0-	-1529	-0-	25504	2	387	9	N	352	190	1			976
07	27683	X	25729	-0-	-1954	-0-	25362	2	367	9	N	334	561	1			749
08	27683	X	25100	-0-	-2583	-0-	24729	2	371	9	N	337	380	1			706
09	26460	X	23623	-0-	-2837	-0-	23245	2	378	9	N	344	381	1			669
10	26908	X	18222	-0-	-8686	-0-	17940	2	282	9	N	256	187	1			738
11	25890	X	18676	-0-	-7214	-0-	18329	2	347	9	N	315	192	1			861
12	25730	X	23951	-0-	-1779	-0-	23555	2	396	9	N	360	570	1			651

TOTAL GAS PROD: 294,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,273

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	20221	-0-	-1789	-0-	19819	2	402	9	N	365	389	1			1089
02	19740	X	17876	-0-	-1864	-0-	17576	2	300	9	N	273	383	1			979
03	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20506	2	372	9	N	338	378	1			939
04	20760	X	19418	-0-	-1342	-0-	19071	2	347	9	N	315	191	1			1063
05	21452	X	19554	-0-	-1898	-0-	19223	2	331	9	N	301	377	1			987
06	20190	X	18849	-0-	-1341	-0-	18556	2	293	9	N	266	189	1			1064
07	20863	X	19512	-0-	-1351	-0-	19205	2	307	9	N	279	381	1			962
08	20863	X	18525	-0-	-2338	-0-	18226	2	299	9	N	272	191	1			1043
09	19410	X	18678	-0-	-732	-0-	18340	2	338	9	N	307	193	1			1157
10	19561	X	18288	-0-	-1273	-0-	17950	2	338	9	N	307	381	1			1083
*11	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	18838	2	343	9	N	312	191	1			1204
*12	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20434	2	330	9	N	300	375	1			1129

TOTAL GAS PROD: 231,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,635

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	28753	2	793	9	N	721	939	1			1280
02	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	24994	2	694	9	N	631	575	1			1336
03	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	27856	2	851	9	N	774	570	1			1540
04	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	26416	2	748	9	N	680	559	1			1661
05	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	26935	2	722	9	N	656	576	1			1741
06	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	25047	2	652	9	N	593	736	1			1598
07	26194	X	26194	-0-	-0-	-0-	25546	2	648	9	N	589	572	1			1615
08	25427	X	25427	-0-	-0-	-0-	24831	2	596	9	N	542	563	1			1594
09	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	22463	2	558	9	N	507	377	1			1724
10	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	22954	2	608	9	N	553	574	1			1703
*11	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	22153	2	597	9	N	543	572	1			1674
*12	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	20362	2	513	9	N	466	576	1			1564

TOTAL GAS PROD: 306,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,255

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

01	26319	X	23435	-0-	-2884	-0-	22850	2	585	9	N	532	575	1			780
02	23772	X	19845	-0-	-3927	-0-	19384	2	461	9	N	419	384	1			815
03	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21225	2	525	9	N	477	577	1			715
04	23550	X	20584	-0-	-2966	-0-	20056	2	528	9	N	480	381	1			814
05	24335	X	20834	-0-	-3501	-0-	20333	2	501	9	N	455	568	1			701
06	22680	X	19691	-0-	-2989	-0-	19228	2	463	9	N	421	368	1			754
07	21979	X	19861	-0-	-2118	-0-	19401	2	460	9	N	418	382	1			790
08	21762	X	20059	-0-	-1703	-0-	19602	2	457	9	N	415	377	1			828
09	20580	X	18873	-0-	-1707	-0-	18431	2	442	9	N	402	382	1			848
10	20832	X	17314	-0-	-3518	-0-	16860	2	454	9	N	413	190	1			1071
11	19680	X	17525	-0-	-2155	-0-	17089	2	436	9	N	396	570	1			897
12	20057	X	17804	-0-	-2253	-0-	17356	2	448	9	N	407	386	1			918

TOTAL GAS PROD: 237,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,235

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

01	41509	X	28767	-0-	-12742	-0-	28158	2	609	9	N	554	531	1			611
02	35812	X	13513	-0-	-22299	-0-	13269	2	244	9	N	222					833
03	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21462	2	400	9	N	364	548	1			649
04	27840	X	21206	-0-	-6634	-0-	20758	2	448	9	N	407	385	1			671
05	28768	X	1625	-0-	-27143	-0-	1601	2	24	9	N	22					693
06	27840	X	1047	-0-	-26793	-0-	1034	2	13	9	N	12					705
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-					705
08	21917	X	16748	-0-	-5169	-0-	16496	2	252	9	N	229	181	1			753
09	21210	X	14695	-0-	-6515	-0-	14414	2	281	9	N	255	186	1			822
10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9136	2	154	9	N	140	356	1			606
11	16200	X	9733	-0-	-6467	-0-	9537	2	196	9	N	178					784
12	16740	X	4201	-0-	-12539	-0-	4122	2	79	9	N	72	191	1			665

TOTAL GAS PROD: 142,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	28919	2	932	9	N	847	766	1			2225
02	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	24559	2	851	9	N	774	1141	1			1858
03	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	24990	2	793	9	N	721	744	1			1835
04	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	24165	2	667	9	N	606	767	1			1674
05	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	24994	2	733	9	N	666	561	1			1779
06	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	29849	2	525	9	N	477	374	1			1882
07	36782	X	36782	-0-	-0-	-0-	36269	2	513	9	N	466	753	1			1595
08	18786	X	17410	-0-	-1376	-0-	16963	2	447	9	N	406	381	1			1620
09	18180	X	16556	-0-	-1624	-0-	16109	2	447	9	N	406	564	1			1462
10	18786	X	11666	-0-	-7120	-0-	11413	2	253	9	N	230	193	1			1499
11	18180	X	11199	-0-	-6981	-0-	10971	2	228	9	N	207	195	1			1511
12	18786	X	13411	-0-	-5375	-0-	13168	2	243	9	N	221	195	1			1537

TOTAL GAS PROD: 269,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,027

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

01	22568	X	21108	-0-	-1460	-0-	20742	2	366	9	N	333	194	1			909
02	20384	X	17830	-0-	-2554	-0-	17478	2	352	9	N	320	384	1			845
03	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	19624	2	443	9	N	403	386	1			862
04	21840	X	18877	-0-	-2963	-0-	18457	2	420	9	N	382	381	1			863
05	21855	X	19128	-0-	-2727	-0-	18706	2	422	9	N	384	381	1			866
06	20430	X	18483	-0-	-1947	-0-	18087	2	396	9	N	360	378	1			848
07	20057	X	18591	-0-	-1466	-0-	18231	2	360	9	N	327	375	1			800
08	20057	X	18205	-0-	-1852	-0-	17813	2	392	9	N	356	377	1			779
09	18870	X	17196	-0-	-1674	-0-	16841	2	355	9	N	323	367	1			735
10	19127	X	17376	-0-	-1751	-0-	17002	2	374	9	N	340	380	1			695
11	18480	X	16657	-0-	-1823	-0-	16316	2	341	9	N	310	190	1			815
12	18600	X	16650	-0-	-1950	-0-	16318	2	332	9	N	302	391	1			726

TOTAL GAS PROD: 220,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

01	62484	X	62484	-0-	-0-	-0-	60767	2	1717	9	N	1561	1691	1			2992
02	54667	X	54667	-0-	-0-	-0-	53102	2	1565	9	N	1423	1296	1			3119
03	62704	X	62704	-0-	-0-	-0-	60942	2	1762	9	N	1602	1438	1			3283
04	59412	X	59412	-0-	-0-	-0-	57758	2	1654	9	N	1504	926	1			3861
05	60938	X	60938	-0-	-0-	-0-	59359	2	1579	9	N	1435	1326	1			3970
06	60398	X	60398	-0-	-0-	-0-	58998	2	1400	9	N	1273	1492	1			3751
07	62905	X	62905	-0-	-0-	-0-	61544	2	1361	9	N	1237	1329	1			3659
08	60515	X	60515	-0-	-0-	-0-	59130	2	1385	9	N	1259	1515	1			3403
09	57750	X	57750	-0-	-0-	-0-	56379	2	1371	9	N	1246	937	1			3712
10	60012	X	60012	-0-	-0-	-0-	58558	2	1454	9	N	1322	1529	1			3505
*11	47791	X	47791	-0-	-0-	-0-	46372	2	1419	9	N	1290	957	1			3838
*12	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	46186	2	1521	9	N	1383	1755	1			3466

TOTAL GAS PROD: 697,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,535

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	19397	-0-	-1559	-0-	18951	2	446	9	N	405	375	1			928
02	18928	X	16540	-0-	-2388	-0-	16123	2	417	9	N	379	374	1			933
03	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18062	2	459	9	N	417	372	1			978
04	19500	X	17560	-0-	-1940	-0-	17105	2	455	9	N	414	382	1			1010
05	20150	X	17748	-0-	-2402	-0-	17319	2	429	9	N	390	379	1			1021
06	18780	X	16463	-0-	-2317	-0-	16065	2	398	9	N	362	376	1			1007
07	18507	X	16699	-0-	-1808	-0-	16306	2	393	9	N	357	560	1			804
08	18507	X	15864	-0-	-2643	-0-	15483	2	381	9	N	346	324	1			826
09	17550	X	10559	-0-	-6991	-0-	10330	2	229	9	N	208	194	1			840
10	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	17757	2	493	9	N	448	383	1			905
11	16470	X	14579	-0-	-1891	-0-	14278	2	301	9	N	274	192	1			987
12	16709	X	12115	-0-	-4594	-0-	11822	2	293	9	N	266	385	1			868

TOTAL GAS PROD: 194,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,266

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9656	-0-	-1659	-0-	9411	2	245	9	N	223	185	1			506
02	10220	X	8419	-0-	-1801	-0-	8113	2	306	9	N	278	193	1			591
03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9040	2	271	9	N	246	384	1			453
04	10500	X	8798	-0-	-1702	-0-	8522	2	276	9	N	251	189	1			515
05	9796	X	8842	-0-	-954	-0-	8594	2	248	9	N	225	190	1			550
06	9330	X	8382	-0-	-948	-0-	8169	2	213	9	N	194	178	1			566
07	9331	X	8773	-0-	-558	-0-	8516	2	257	9	N	234	170	1			630
08	9300	X	8487	-0-	-813	-0-	8258	2	229	9	N	208	186	1			652
09	8790	X	8166	-0-	-624	-0-	7946	2	220	9	N	200	187	1			665
10	8835	X	8384	-0-	-451	-0-	8154	2	230	9	N	209	190	1			684
11	8490	X	7963	-0-	-527	-0-	7750	2	213	9	N	194	194	1			684
12	8773	X	8102	-0-	-671	-0-	7881	2	221	9	N	201					885

TOTAL GAS PROD: 103,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	21637	-0-	-2295	-0-	21127	2	510	9	N	464	574	1			746
02	21616	X	17925	-0-	-3691	-0-	17545	2	380	9	N	345	194	1			897
03	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	19671	2	422	9	N	384	381	1			900
04	22680	X	18866	-0-	-3814	-0-	18469	2	397	9	N	361	380	1			881
05	22537	X	18722	-0-	-3815	-0-	18336	2	386	9	N	351	381	1			851
06	20940	X	17134	-0-	-3806	-0-	16792	2	342	9	N	311	376	1			786
07	20088	X	17788	-0-	-2300	-0-	17458	2	330	9	N	300	181	1			905
08	20088	X	17162	-0-	-2926	-0-	16833	2	329	9	N	299	377	1			827
09	18870	X	16578	-0-	-2292	-0-	16259	2	319	9	N	290	190	1			927
10	18724	X	16325	-0-	-2399	-0-	15998	2	327	9	N	297	378	1			846
11	17220	X	17037	-0-	-183	-0-	16679	2	358	9	N	325	381	1			790
12	17794	X	17062	-0-	-732	-0-	16678	2	384	9	N	349	393	1			746

TOTAL GAS PROD: 216,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,076

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11594	-0-	-1178	-0-	11406	2	188	9	N	171	189	1			487
02	11536	X	9840	-0-	-1696	-0-	9650	2	190	9	N	173	193	1			467
03	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	10935	2	189	9	N	172	196	1			443
04	11790	X	10695	-0-	-1095	-0-	10530	2	165	9	N	150	191	1			402
05	12152	X	10941	-0-	-1211	-0-	10761	2	180	9	N	164					566
06	11220	X	10022	-0-	-1198	-0-	9868	2	154	9	N	140	189	1			517
07	11129	X	10218	-0-	-911	-0-	10057	2	161	9	N	146	190	1			473
08	11129	X	7917	-0-	-3212	-0-	7810	2	107	9	N	97	188	1			382
09	10710	X	10545	-0-	-165	-0-	10373	2	172	9	N	156					538
10	10943	X	9768	-0-	-1175	-0-	9619	2	149	9	N	135	192	1			481
11	10020	X	9383	-0-	-637	-0-	9252	2	131	9	N	119	190	1			410
12	10230	X	6973	-0-	-3257	-0-	6877	2	96	9	N	87					497

TOTAL GAS PROD: 119,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	17703	-0-	-2540	-0-	17355	2	348	9	N	316	385	1			959
02	16492	X	9206	-0-	-7286	-0-	8962	2	244	9	N	222	181	1			1000
03	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17290	2	254	9	N	231	193	1			1038
04	18360	X	16255	-0-	-2105	-0-	15945	2	310	9	N	282	379	1			941
05	18476	X	16254	-0-	-2222	-0-	15934	2	320	9	N	291	194	1			1038
06	17130	X	14774	-0-	-2356	-0-	14541	2	233	9	N	212	375	1			875
07	17546	X	9177	-0-	-8369	-0-	9025	2	152	9	N	138					1013
08	17546	X	12063	-0-	-5483	-0-	11830	2	233	9	N	212	189	1			1036
09	16260	X	14047	-0-	-2213	-0-	13802	2	245	9	N	223	374	1			885
10	16244	X	12877	-0-	-3367	-0-	12620	2	257	9	N	234	193	1			926
11	14760	X	12923	-0-	-1837	-0-	12690	2	233	9	N	212	191	1			947
*12	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	11934	2	207	9	N	188					1135

TOTAL GAS PROD: 164,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,761

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30349	X	26008	-0-	-4341	-0-	25693	2	315	9	N	286	189	1			879
02	27412	X	22402	-0-	-5010	-0-	22072	2	330	9	N	300	194	1			985
03	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	24643	2	370	9	N	336	377	1			944
04	27480	X	23658	-0-	-3822	-0-	23335	2	323	9	N	294	380	1			858
05	27187	X	24150	-0-	-3037	-0-	23795	2	355	9	N	323	192	1			989
06	25170	X	22800	-0-	-2370	-0-	22505	2	295	9	N	268	385	1			872
07	25017	X	23421	-0-	-1596	-0-	23145	2	276	9	N	251	143	1			980
08	25017	X	23707	-0-	-1310	-0-	23400	2	307	9	N	279	384	1			875
09	23670	X	22257	-0-	-1413	-0-	21965	2	292	9	N	265	192	1			948
10	24149	X	21800	-0-	-2349	-0-	21514	2	286	9	N	260	193	1			1015
11	22950	X	19863	-0-	-3087	-0-	19582	2	281	9	N	255	375	1			895
12	23715	X	19435	-0-	-4280	-0-	19207	2	228	9	N	207	195	1			907

TOTAL GAS PROD: 274,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,324

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	14955	-0-	-2653	-0-	14442	2	513	9	N	466	582	1			811
02	15904	X	12693	-0-	-3211	-0-	12235	2	458	9	N	416	372	1			855
03	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	13575	2	554	9	N	504	381	1			978
04	17040	X	13211	-0-	-3829	-0-	12758	2	453	9	N	412	572	1			818
05	15531	X	13999	-0-	-1532	-0-	13541	2	458	9	N	416	377	1			857
06	14460	X	13639	-0-	-821	-0-	13217	2	422	9	N	384	375	1			866
07	14136	X	14046	-0-	-90	-0-	13637	2	409	9	N	372	381	1			857
08	14136	X	13619	-0-	-517	-0-	13212	2	407	9	N	370	189	1			1038
09	13650	X	12816	-0-	-834	-0-	12432	2	384	9	N	349	562	1			825
10	14105	X	12829	-0-	-1276	-0-	12430	2	399	9	N	363	383	1			805
11	13650	X	11881	-0-	-1769	-0-	11495	2	386	9	N	351	385	1			771
12	14043	X	10526	-0-	-3517	-0-	10162	2	364	9	N	331	195	1			907

TOTAL GAS PROD: 158,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,734

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93341	X	77464	-0-	-15877	-0-	75942	2	1522	9	N	1384	1337	1			2111
02	84308	X	65712	-0-	-18596	-0-	64326	2	1386	9	N	1260	1146	1			2225
03	71214	X	71214	-0-	-0-	-0-	69686	2	1528	9	N	1389	1703	1			1911
04	88530	X	64975	-0-	-23555	-0-	63663	2	1312	9	N	1193	1133	1			1971
05	84506	X	62913	-0-	-21593	-0-	61646	2	1267	9	N	1152	945	1			2178
06	74970	X	58389	-0-	-16581	-0-	57337	2	1052	9	N	956	1323	1			1811
07	72757	X	55301	-0-	-17456	-0-	54276	2	1025	9	N	932	574	1			2169
08	71207	X	56023	-0-	-15184	-0-	54946	2	1077	9	N	979	949	1			2199
09	64980	X	43643	-0-	-21337	-0-	42838	2	805	9	N	732	757	1			2174
10	62899	X	49657	-0-	-13242	-0-	48700	2	957	9	N	870	771	1			2273
11	58380	X	49889	-0-	-8491	-0-	48928	2	961	9	N	874	1037	1			2110
12	56017	X	49576	-0-	-6441	-0-	48644	2	932	9	N	847	774	1			2183

TOTAL GAS PROD: 704,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,568

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	17035	-0-	-1162	-0-	16727	2	308	9	N	280	385	1			740
02	16436	X	14027	-0-	-2409	-0-	13762	2	265	9	N	241	189	1			792
03	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16569	2	295	9	N	268	366	1			694
04	17580	X	16004	-0-	-1576	-0-	15727	2	277	9	N	252	191	1			755
05	17236	X	16298	-0-	-938	-0-	15991	2	307	9	N	279	190	1			844
06	16500	X	15305	-0-	-1195	-0-	15060	2	245	9	N	223	383	1			684
07	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17050	2	317	9	N	288	192	1			780
08	16864	X	14839	-0-	-2025	-0-	14594	2	245	9	N	223	192	1			811
09	15990	X	13615	-0-	-2375	-0-	13393	2	222	9	N	202	191	1			822
10	17360	X	13699	-0-	-3661	-0-	13482	2	217	9	N	197	191	1			828
11	16800	X	12865	-0-	-3935	-0-	12668	2	197	9	N	179	184	1			823
12	17360	X	12563	-0-	-4797	-0-	12348	2	215	9	N	195	193	1			825

TOTAL GAS PROD: 180,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13881	-0-	-627	-0-	13350	2	531	9	N	483	582	1			697
02	13104	X	11561	-0-	-1543	-0-	11055	2	506	9	N	460	382	1			775
03	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12404	2	556	9	N	505	573	1			707
04	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	15831	2	497	9	N	452	574	1			585
05	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	23823	2	503	9	N	457	382	1			660
06	13440	X	11995	-0-	-1445	-0-	11549	2	446	9	N	405	382	1			683
07	14508	X	12034	-0-	-2474	-0-	11604	2	430	9	N	391	380	1			694
08	14508	X	11902	-0-	-2606	-0-	11524	2	378	9	N	344	377	1			661
09	14040	X	11154	-0-	-2886	-0-	10756	2	398	9	N	362	373	1			650
10	14508	X	11493	-0-	-3015	-0-	11058	2	435	9	N	395	370	1			675
11	12000	X	9886	-0-	-2114	-0-	9632	2	254	9	N	231	187	1			719
12	12028	X	9637	-0-	-2391	-0-	9264	2	373	9	N	339	366	1			692

TOTAL GAS PROD: 157,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,824

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61964	-0-	61964	70966	60134	2	1830	9	N	1664	1668	1			229
02	0		48669	-0-	48669	119635	47326	2	1343	9	N	1221	1111	1			339
03	0		53412	-0-	53412	173047	52147	2	1265	9	N	1150	1280	1			209
04	0		48452	-0-	48452	221499	47398	2	1054	9	N	958	915	1			252
05	0		44240	-0-	44240	265739	43231	2	1009	9	N	917	1094	1			75
06	0		38650	-0-	38650	304389	37772	2	878	9	N	798	743	1			130
07	0		36503	-0-	36503	340892	35694	2	809	9	N	735	730	1			135
08	372840	X	31948	-0-	-340892	-0-	31244	2	704	9	N	640	551	1			224
09	29550	X	27722	-0-	-1828	-0-	27215	2	507	9	N	461	548	1			137
10	30535	X	22990	-0-	-7545	-0-	22494	2	496	9	N	451	371	1			217
*11	29550	X	20279	-0-	-9271	-0-	19694	2	585	9	N	532	572	1			177
12	30535	X	18262	-0-	-12273	-0-	17789	2	473	9	N	430	380	1			227

TOTAL GAS PROD: 453,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,957

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		28585	-0-	28585	28585	28104	2	481	9	N	437	190	1			247
07	0		53325	-0-	53325	81910	52149	2	1176	9	N	1069	1087	1			229
08	0		85839	-0-	85839	167749	83694	2	2145	9	N	1950	1822	1			357
*09	246976	X	79227	-0-	-167749	-0-	77521	2	1706	9	N	1551	1656	1			252
10	85777	X	78401	-0-	-7376	-0-	76571	2	1830	9	N	1664	1654	1			262
11	83010	X	77820	-0-	-5190	-0-	76086	2	1734	9	N	1576	1676	1			162
12	85777	X	80725	-0-	-5052	-0-	78634	2	2091	9	N	1901	1885	1			178

TOTAL GAS PROD: 483,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,148

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3264	X	NO RPT	-0-	-3264	-0-					N	NO RPT					-0-
09	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					N	NO RPT					-0-
10	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					N	NO RPT					-0-
11	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4287	-0-	-518	-0-	47	1	4240	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	41	1	3971	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4367	-0-	-438	-0-	47	1	4320	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	4207	-0-	-83	-0-	45	1	4162	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	47	1	4385	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	45	1	4043	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	3252	-0-	-1181	-0-	47	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	47	1	4444	3	N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	45	1	4371	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3670	-0-	-763	-0-	47	1	3623	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	3824	-0-	-526	-0-	45	1	3779	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	47	1	3304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					147
02	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					147
03	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14486	2			N	-0-					147
04	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13541	2	58	9	N	53					200
05	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					200
06	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					200
07	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					200
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					200
09	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					200
10	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					200
*11	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					200
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 150,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					7
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					7
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					7
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					7
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					7
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					7
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					7
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					7
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					7
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					7
*11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					7
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 46,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	133	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	134	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	149	1	5059	2	N	-0-					-0-
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	144	1	4814	2	N	-0-					-0-
05	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	149	1	5041	2	Y	-0-					-0-
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	144	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	144	1	4454	2	Y	-0-					-0-
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
09	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	58	1	4573	2	Y	-0-					-0-
12	4898 X	4397	-0-	-501	-0-	144	1	4253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	#	16063	-0-	-1018	-0-	947	1	15094	2	N	20					168
							22	9									
02	15372	#	14519	-0-	-853	-0-	930	1	13576	2	N	12					180
							13	9									
03	17019	#	15520	-0-	-1499	-0-	1014	1	14495	2	N	10					190
							11	9									
04	15282	R	15282	-0-	-0-	-0-	996	1	14263	2	N	21					211
							23	9									
05	15666	R	15666	-0-	-0-	-0-	801	1	14847	2	N	16					227
							18	9									
06	14614	R	14614	-0-	-0-	-0-	574	1	14008	2	N	29					256
							32	9									
07	15330	R	15330	-0-	-0-	-0-	595	1	14713	2	N	20					276
							22	9									
08	15496	R	15496	-0-	-0-	-0-	594	1	14887	2	N	14					290
							15	9									
09	14664	R	14664	-0-	-0-	-0-	576	1	14069	2	N	17					307
							19	9									
10	15655	#	15516	-0-	-139	-0-	1029	1	14464	2	N	21					328
							23	9									
11	14937	R	14937	-0-	-0-	-0-	910	1	13998	2	N	26	187	1			167
							29	9									
12	15376	#	14913	-0-	-463	-0-	852	1	14040	2	N	19					186
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 182,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	870	N	451	-0-	-419	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		223	-0-	223	1004	223	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		187	-0-	187	1191	187	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		218	-0-	218	1409	218	2			N	-0-					-0-
04	1619	X	210	-0-	-1409	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		964	-0-	964	5005	964	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		839	-0-	839	5844	839	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		955	-0-	955	6799	955	2			N	-0-					-0-
04	7707	X	908	-0-	-6799	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3047	-0-	47	47	3047	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	593	-0-	-492	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	487	-0-	-521	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	793	-0-	-287	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	550	-0-	-504	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	840	N	444	-0-	-396	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	980	X	841	-0-	-139	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	889	-0-	-191	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	853	-0-	-263	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	810	N	525	-0-	-285	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	X	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	X	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	300	X	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	310	X	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					127
02	560	N	215	-0-	-345	-0-	215	2			N	-0-					127
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					127
04	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			N	-0-					127
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	70	1	57	6	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	72	1	58	2	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	911	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3288	-0-	288	288	72	1	3216	2	N	-0-					-0-
*12	2421	N	2133	-0-	-288	-0-	72	1	2061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	371	-0-	-404	-0-	10	1	361	2	Y	-0-					84
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	10	1	433	2	Y	-0-					84
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	10	1	324	2	Y	226					310
							249	9									
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	10	1	31	2	Y	2	2	8			310
							2	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	26	299	1	3	8	34
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					34
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					34
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					34
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	55	1	2298	2	Y	-0-					34
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	55	1	1507	2	Y	-0-					34
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	55	1	1797	2	Y	-0-					34
12	DLQ G-10		1330	-0-	1330	1330	55	1	1275	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

STUART RANCH (MORROW LOWER) //CONT.// 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	135	1	581	2	N	-0-					170
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	120	1	255	2	N	-0-					170
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	155	1	481	2	N	-0-					170
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					170
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					170
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					170
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					170
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					170
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					170
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					170
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7					177
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					182

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

01	1519	#	820	-0-	-699	-0-	820	2			N	-0-					114
02	1008	#	421	-0-	-587	-0-	421	2			N	-0-					114
03	930	#	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					114
04	900	#	308	-0-	-592	-0-	308	2			N	-0-					114
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	114	1			-0-
06	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	129	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	66	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	72	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	1906	R	1906	-0-	-0-	-0-	72	1	1834	2	N	-0-					-0-
*12	1990	R	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 174509 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - P/A 09/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR (MORROW, LO.) 88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
TAYLOR WELL #: RRCID -> 096279 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7990 - 7994

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1155	-0-	-488	B	-35856	1155	2			N	-0-					218
02	1120	#	1225	-0-	105	B	-35751	1225	2			N	-0-					218
03	1147	#	1225	-0-	78	B	-35673	1225	2			N	-0-					218
04	1110	#	1123	-0-	13	B	-35660	1123	2			N	-0-					218
05	1364	#	1068	-0-	-296	B	-35956	1068	2			N	-0-					218
06	1200	N	1781	-0-	581	B	-35375	1781	2			N	-0-					218
07	1147	N	1888	-0-	741	B	-34634	1886	2	2	9	N	2					220
08	1054	N	1904	-0-	850	B	-33784	1898	2	6	9	N	5					225
09	1650	N	1769	-0-	119	B	-33665	1766	2	3	9	N	3	195	1			33
10	1705	N	1815	-0-	110	B	-33555	1804	2	11	9	N	10					43
11	1650	N	1720	-0-	70	B	-33485	1712	2	8	9	N	7					50
12	1705	N	1710	-0-	5	B	-33480	1699	2	11	9	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 18,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER WELL #: A 2 RRCID -> 027821 COMPL. DATE 05/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
FUENTES, JOE R. WELL #: 1 RRCID -> 080436 COMPL. DATE 04/23/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2804 - 2820

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/17																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 086743 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2820 - 2840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	195	-0-	-45	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2751	-0-	-70	B	-0-	62	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	B	-0-	56	1	2566	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2794	N	2794	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2734	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2290	-0-	-380	B	-0-	46	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	905	-0-	-2009	B	-0-	62	1	843	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2616	-0-	-84	B	-0-	22	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3108	N	3108	-0-	-0-	B	-0-	62	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	2928	N	2928	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2866	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2610	N	2569	-0-	-41	B	-0-	60	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2774	-0-	-326	B	-0-	62	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2772	-0-	-48	B	-0-	60	1	2712	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2193	-0-	-473	B	-0-	52	1	2141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	330 N	287	-0-	-43	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270 N	220	-0-	-50	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DACO, INC. //CONT.// 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	510	N	402	-0-	-108	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1513	-0-	-6	B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1236	-0-	-128	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1409	-0-	-61	B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1321	-0-	-415	B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1427	-0-	-43	B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON-CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 027836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1202	-0-	-472 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1344	-0-	-36 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1494	-0-	-410 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	791	-0-	-976 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	842	-0-	-688 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	868	N	507	-0-	-361 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	279	-0-	-801 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	881	-0-	-359 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1034	-0-	-86 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	841	-0-	-151 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	836	-0-	-311 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1032	-0-	-138 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1353	-0-	-259 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1278	-0-	-117 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1274	-0-	-431 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	885	-0-	-138 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	912	-0-	-173 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	961	N	149	-0-	-812 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	944	-0-	-327 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	981	-0-	-290 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	748	-0-	-306 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	979	-0-	-29 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1081	-0-	-35 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1038	-0-	-12 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1026	-0-	-24 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	998	-0-	-22 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 060603 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3550 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	408	-0-	-12	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR 254415
PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	878	-0-	-424	B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1281	-0-	-63	B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	776	-0-	-650	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	637	-0-	-563	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	446	-0-	-1073	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1033	-0-	-83	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1349	-0-	-232	B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1297	-0-	-23	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1261	-0-	-72	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1221	-0-	-39	B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTAY, INC. 277925
BRITTNEY WELL #: 1 RRCID -> 102336 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2996 - 3084

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

01	2480	N	1266	-0-	-1214	B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	1655	-0-	-763	B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2397	-0-	-83	B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2467	-0-	-44	B	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2391	-0-	-182	B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	708	-0-	-470 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	85	-0-	-979 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	164	-0-	-1014 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	651	N	319	-0-	-332 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	527	N	26	-0-	-501 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	17	-0-	-373 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	517	-0-	-506 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	932	-0-	-463 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	900	N	235	-0-	-665 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	930	N	599	-0-	-331 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	617	-0-	-158 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	700	N	596	-0-	-104 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	651	N	475	-0-	-176 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1106	-0-	-41 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	969	-0-	-116 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*11	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L GAS CO. 341330
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 069925 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3129 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
H & L GAS CO. //CONT.// 341330
BLAKE, A. B. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 118309 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1188 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH WELL #: 1A RRCID -> 196434 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3104 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: 1A RRCID -> 220562 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3076 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	127	1	1290	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66 B	-0-	113	1	1137	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1378	-0-	-203 B	-0-	124	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	974	-0-	-406 B	-0-	88	1	886	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1293	-0-	-102 B	-0-	116	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	803	-0-	-517 B	-0-	72	1	731	3	N	-0-					-0-
07	992	N	527	-0-	-465 B	-0-	47	1	480	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	457	-0-	-845 B	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	547	-0-	-263 B	-0-	49	1	498	3	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	111	1	560	3	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	128	1	647	3	N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	159	1	804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 199362 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3304 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2157	-0-	-75 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1906	-0-	-54 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2111	-0-	-121 B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1523	-0-	-577 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1253	-0-	-855 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	819	-0-	-1221 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1111	-0-	-470 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	767	-0-	-473 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	230	-0-	-886 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

01	744	N	695	-0-	-49	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	895	-0-	-95	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	887	-0-	-167	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	930	N	828	-0-	-102	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	930	N	832	-0-	-98	B	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

01	1364	N	1246	-0-	-118	B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1325	-0-	-8	B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1247	-0-	-148	B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1321	-0-	-12	B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1257	-0-	-33	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1218	-0-	-115	B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	833	-0-	-159 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	840	N	760	-0-	-80 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	899	N	741	-0-	-158 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	973	-0-	-81 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS WELL #: 1 RRCID -> 065208 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2996 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	225	-0-	-240 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	118	-0-	-285 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	12	-0-	-168 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	248	N	21	-0-	-227 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1335	-0-	-373 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1300	-0-	-560 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1148	-0-	-622 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1071	-0-	-417 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	700	-0-	-560 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1524	-0-	-491 B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGINA WELL #: 1 RRCID -> 112023 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3040 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	S	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	504	S	408	-0-	-96 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	S	431	-0-	-127 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	510	S	393	-0-	-117 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	S	389	-0-	-76 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	420	S	277	-0-	-143 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	403	S	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403	S	204	-0-	-199 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	S	180	-0-	-90 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	372	S	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	281	S	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	331	S	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY WELL #: 1 RRCID -> 119697 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	672	N	645	-0-	-27 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	780	N	428	-0-	-352 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	775	N	404	-0-	-371 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	775	N	194	-0-	-581 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	154	-0-	-266 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1070	-0-	-108	B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1130	-0-	-17	B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1111	-0-	-5	B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1019	-0-	-190	B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	941	-0-	-139	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	958	-0-	-127	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1043	-0-	-42	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	792	-0-	-324	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	725	-0-	-295	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	930	N	702	-0-	-228	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	806	N	650	-0-	-156	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	355	-0-	-365	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	713	N	416	-0-	-297	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	630	N	408	-0-	-222	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	478	-0-	-80 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	527	N	369	-0-	-158 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	465	N	292	-0-	-173 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	236	-0-	-214 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	372	N	192	-0-	-180 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	248	N	119	-0-	-129 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	399	-0-	-252 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	476	N	356	-0-	-120 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	330	N	217	-0-	-113 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	217	N	84	-0-	-133 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	44	-0-	-166 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	217	N	29	-0-	-188 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1915	-0-	-100 B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1680	-0-	-56 B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1854	-0-	-68 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1858	-0-	-2 B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1331	-0-	-469 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1094	-0-	-766 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1005	-0-	-315 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	2603	-0-	-1055 B	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	3136	N	2189	-0-	-947 B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2277	-0-	-606 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2091	-0-	-429 B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1983	-0-	-435 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1374	-0-	-816 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	3883	N	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	3875	N	3136	-0-	-739 B	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
*12	3429	N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2276	-0-	-483 B	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2695	-0-	-64 B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2178	-0-	-705 B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2449	-0-	-161 B	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2671	-0-	-88 B	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2612	-0-	-28 B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*12	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1839	-0-	-424 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2181	-0-	-51 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453 B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2044	-0-	-56 B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2176	-0-	-25 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2163	-0-	-7 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. 381190
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2781	-0-	-443 B	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2177	-0-	-582 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	3255	N	2917	-0-	-338 B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2479	-0-	-435 B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2910	N	2627	-0-	-283 B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	3336	N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*12	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	559	-0-	-185 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. //CONT.// 381190
MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	403	-0-	-93 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	496	N	290	-0-	-206 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	372	N	256	-0-	-116 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERO WELL #: 1 RRCID -> 175331 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2870 - 2991

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS PETROLEUM LLC 385672
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

01	868	N	657	-0-	-211 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	868	N	642	-0-	-226 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	750	-0-	-149 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2063	-0-	-45 B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1824	-0-	-52 B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1882	-0-	-226 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1845	-0-	-165 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1462	-0-	-553 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2160	-0-	-10 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1149	-0-	-122 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1096	-0-	-14 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1105	-0-	-290 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1466	-0-	-177 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1651	-0-	-54 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1483	-0-	-408 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	943	-0-	-204 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	752	-0-	-178 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	870	N	708	-0-	-162 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	744	N	703	-0-	-41 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	720	N	436	-0-	-284 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	N	510	-0-	-203 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	143	-0-	-307 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	651	N	259	-0-	-392 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	480	N	191	-0-	-289 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	580	-0-	-133 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	635	-0-	-16	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	720	N	615	-0-	-105	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	591	-0-	-9	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	374	S	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	277	S	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	S	263	-0-	-47	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	360	S	192	-0-	-168	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	310	S	217	-0-	-93	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	242	S	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	235	S	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	231	S	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	323	S	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	350	S	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	316	S	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	341	S	313	-0-	-28	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	142	-0-	-106 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	224	N	99	-0-	-125 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	S	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	280	S	276	-0-	-4 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	S	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210	S	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	310	S	140	-0-	-170 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	189	S	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	361	S	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	293	S	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354	S	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	S	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	341	S	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	S	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	197	-0-	-268 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	815	-0-	-673 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1120	-0-	-182 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1063	-0-	-208 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1063	-0-	-332 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1166	-0-	-229 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1189	-0-	-71 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART-BURNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - P/A 04/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

01	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	270	N	172	-0-	-98	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	600	N	370	-0-	-230	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS A WELL #: 6 RRCID -> 181126 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3066 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1771	-0-	-523	B	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2857	-0-	57	B	57	2857	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57														
03	3027 N	2970	-0-	-57	B	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
05	3162 #	1938	-0-	-1224	B	-1224	1938	3		N	-0-			-0-
06	3060 #	2538	-0-	-522	B	-1746	2538	3		N	-0-			-0-
07	3162 #	2730	-0-	-432	B	-2178	2730	3		N	-0-			-0-
08	3162 #	2761	-0-	-401	B	-2579	2761	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2579														
09	3060 #	2597	-0-	-463	B	-3042	2597	3		N	-0-			-0-
10	3162 #	2713	-0-	-449	B	-3491	2713	3		N	-0-			-0-
11	2670 N	2643	-0-	-27	B	-3491	2643	3		N	-0-			-0-
12	2697 N	2691	-0-	-6	B	-3491	2691	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	N	3127	-0-	-0-	B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3379	N	3109	-0-	-270	B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2636	-0-	-394	B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2659	-0-	-534	B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	3109	N	3109	-0-	-0-	B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3209	N	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
08	3234	N	3234	-0-	-0-	B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3120	N	3101	-0-	-19	B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	3045	-0-	-179	B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
11	3120	N	2971	-0-	-149	B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	3102	-0-	-91	B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1307	-0-	-460	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1223	-0-	-172	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1362	-0-	-436	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	368	-0-	-802	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1623	-0-	-299	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1647	-0-	-123	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1769	-0-	-29	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	900	N	611	-0-	-289	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	806	N	605	-0-	-201	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	560	-0-	-40	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	870	N	745	-0-	-125 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	899	N	773	-0-	-126 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	840	N	655	-0-	-185 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	775	N	482	-0-	-293 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	775	N	493	-0-	-282 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					24
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					24
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					24
05	310	N	45	-0-	-265 B	-0-	45	3			N	-0-					24
06	180	N	9	-0-	-171 B	-0-	9	3			N	-0-					24
07	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					24
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					24
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					24
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					24
12	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	829	-0-	-473 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	486	-0-	-684 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	853	-0-	-511 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	868	N	252	-0-	-616 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	148	-0-	-662 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-		-0-	B	-0-	1473	3			N	-0-				-0-
02	2022	N	2022	-0-		-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1770	N	1770	-0-		-0-	B	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
04	1440	N	1156	-0-		-284	B	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
05	2232	N	1245	-0-		-987	B	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
06	1710	N	1388	-0-		-322	B	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
07	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	1842	3			N	-0-				-0-
08	1616	N	1616	-0-		-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1380	N	1135	-0-		-245	B	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
10	1829	N	753	-0-		-1076	B	-0-	753	3			N	-0-				-0-
11	1861	N	1861	-0-		-0-	B	-0-	1861	3			N	-0-				-0-
*12	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	1763	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

01	496	N	414	-0-	-82	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	465	N	346	-0-	-119	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

01	837	N	815	-0-	-22	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	756	N	734	-0-	-22	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	768	-0-	-38	B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	780	N	676	-0-	-104	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	750	N	324	-0-	-426	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	806	N	613	-0-	-193	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	929	-0-	-32	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	868	N	751	-0-	-117	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	841	-0-	-89	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	900	N	634	-0-	-266	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	837	N	710	-0-	-127	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	810	N	194	-0-	-616	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	651	N	429	-0-	-222	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	690	N	492	-0-	-198	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

01	2387	N	2175	-0-	-212	B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2107	-0-	-63	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2247	-0-	-450	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1992	-0-	-48	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2271	-0-	-271	B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2304	-0-	-36	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 2992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
SCHAFER WELL #: 1 RRCID -> 277943 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2952 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20 B	-3618	197	3			N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48 B	-3618	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3618																	
03	310	N	162	-0-	-148 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	401	-0-	-64 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	407	-0-	-151 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	589	N	509	-0-	-80 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	390	-0-	-30	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	496	N	395	-0-	-101	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	450	N	376	-0-	-74	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	357	-0-	-170	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	527	N	331	-0-	-196	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	168	N	149	-0-	-19	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	506	-0-	-300	B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	700	N	648	-0-	-52	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	456	-0-	-133	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	713	N	428	-0-	-285	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
10	806	N	724	-0-	-82	B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
11	660	N	563	-0-	-97	B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	837	N	808	-0-	-29	B	-0-	808	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-		-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-		-4 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	626	-0-		-56 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-		-14 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	616	-0-		-4 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-		-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-		-69 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-		-17 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-		-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-		-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	638	N	638	-0-		-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	682	N	358	-0-		-324 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-		-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-		-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	380	-0-	-147 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	496	N	336	-0-	-160 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	328	-0-	-354 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	504	N	368	-0-	-136 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	403	N	150	-0-	-253 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & G OPERATING, INC. 479725
ROSIO WELL #: 1 RRCID -> 096835 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3476 - 3494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	794	-0-	-76 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	837	N	472	-0-	-365 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	798	-0-	-102 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1956	-0-	-116 B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1214	-0-	-956 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1623	-0-	-547 B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2066	-0-	-244 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1953	-0-	-177 B	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	131	-0-	-210 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	330	N	67	-0-	-263 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1602	-0-	-382 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1754	-0-	-323 B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1811	-0-	-109 B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1826	-0-	-127 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1915	-0-	-7 B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1762	-0-	-253 B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	889	-0-	-903 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	150	-0-	-1896 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1482	-0-	-228 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2097	-0-	-104 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1942	-0-	-248 B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2048	-0-	-153 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2026	-0-	-14 B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	S	600	-0-	-113 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	784	S	706	-0-	-78 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	S	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	742	S	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	775	S	409	-0-	-366 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	761	S	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	775	S	755	-0-	-20 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	662	S	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	S	615	-0-	-135 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	744	S	554	-0-	-190 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	630	S	518	-0-	-112 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	651	S	456	-0-	-195 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1056	-0-	-60 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	996	-0-	-12 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1023	-0-	-57 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	930	-0-	-90 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	990	-0-	-64 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	N	3416	-0-	-1544 B	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
02	4507	N	4507	-0-	-0- B	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4664	N	4664	-0-	-0- B	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4295	N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
05	4991	N	4537	-0-	-454 B	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4500	N	3501	-0-	-999 B	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	4433	N	1373	-0-	-3060 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	4526	N	3938	-0-	-588 B	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3510	N	2970	-0-	-540 B	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
10	4399	N	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4225	N	4225	-0-	-0- B	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
*12	4080	N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1313	-0-	-143 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1469	-0-	-81 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1368	-0-	-72 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	824	-0-	-633 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1393	-0-	-287 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1314	-0-	-66 B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	3371	-0-	-659 B	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3584	N	3288	-0-	-296 B	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3583	N	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3270	N	3151	-0-	-119 B	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	3627	N	3529	-0-	-98 B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3480	N	3256	-0-	-224 B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3255	N	3038	-0-	-217 B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	3556	N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	1743	-0-	-1527 B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	3210	N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3450	N	3414	-0-	-36 B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*12	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LINN OPERATING, LLC 501480
LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	194	-0-	-85 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1030	-0-	-210 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	932	-0-	-76 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	974	-0-	-49 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	967	-0-	-56 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	930	N	695	-0-	-235 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	555	-0-	-135 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	892	-0-	-224 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	990	N	951	-0-	-39 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2689	-0-	-363 B	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3082	N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2454	-0-	-522 B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	1814	-0-	-1156 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	3014	N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1506	-0-	-294 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	1781	-0-	-1226 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	567	-0-	-2043 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*12	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	1682	-0-	-1790 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	3052	N	2746	-0-	-306 B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4220	N	4220	-0-	-0- B	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3938	N	3938	-0-	-0- B	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	3647	N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	4080	N	1882	-0-	-2198 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	4061	N	3219	-0-	-842 B	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	3658	N	2680	-0-	-978 B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1287	-0-	-603 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	3224	N	2451	-0-	-773 B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2139	-0-	-441 B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2045	-0-	-63 B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1914	-0-	-186 B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1883	-0-	-225 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1169	-0-	-811 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1781	-0-	-110 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	908	-0-	-262 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1844	-0-	-171 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1625	-0-	-85 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1616	-0-	-89 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1453	-0-	-59 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1587	-0-	-118 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1034	-0-	-496 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	852	-0-	-168 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1655	-0-	-174 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*12	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1036 RRCID -> 166308 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2793 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1351	-0-	-912 B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1052	-0-	-1056 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1773	-0-	-131 B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3877	-0-	877 B	877	3877	2			N	-0-					-0-
05	3033	N	2156	-0-	-877 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3402	-0-	402 B	402	3402	2			N	-0-					-0-
07	3999	#	3108	-0-	-891 B	-489	3108	2			N	-0-					-0-
08	3999	#	3080	-0-	-919 B	-1408	3080	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1408																	
09	3870	#	2987	-0-	-883 B	-2291	2987	2			N	-0-					-0-
10	3999	#	3021	-0-	-978 B	-3269	3021	2			N	-0-					-0-
11	3870	#	3241	-0-	-629 B	-3898	3241	2			N	-0-					-0-
12	3999	#	NO RPT	-0-	-3999 B	-7897					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1040 RRCID -> 167975 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2845 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. //CONT.// 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	919	-0-	-197 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	480	-0-	-791 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	918	-0-	-222 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	990	N	870	-0-	-120 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	824	-0-	-168 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	769	-0-	-254 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	341	N	193	-0-	-148	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	558	N	8	-0-	-550	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1527	-0-	-209	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	696	-0-	-1009	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	228	-0-	-1663	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1772	-0-	-160	B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1884	-0-	-156	B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1552	-0-	-401	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1882	-0-	-98	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1940	-0-	-44	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1869	-0-	-21	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1916	-0-	-37	B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573
NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	330	N	158	-0-	-172	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	310	N	196	-0-	-114	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	287	-0-	-1263	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	261	-0-	-915	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1426	-0-	-93	B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1352	-0-	-198	B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1438	-0-	-410	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1628	-0-	-262	B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	916	-0-	-665	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1510	-0-	-230	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1470	-0-	-30	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1810	-0-	-290	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	728	N	624	-0-	-104	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	780	N	709	-0-	-71	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	682	N	507	-0-	-175	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	637	-0-	-113	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	775	N	613	-0-	-162	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	690	N	570	-0-	-120	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	651	N	359	-0-	-292	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2069	-0-	-367 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2352	-0-	-228 B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1772	-0-	-522 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2290	-0-	-200 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2263	-0-	-248 B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2176	-0-	-164 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2019	-0-	-337 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3657	N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	2870	-0-	-1078 B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	3124	-0-	-255 B	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	2997	-0-	-543 B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2188	-0-	-1005 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	3331	N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1468	-0-	-1632 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2025	-0-	-176 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2894	-0-	-436 B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2130	-0-	-846 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2312	-0-	-684 B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2003	-0-	-756 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	1032	-0-	-2028 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	872	-0-	-1701 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1909	-0-	-41 B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1109	-0-	-811 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*12	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2241	-0-	-159 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1787	-0-	-445 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2034	-0-	-216 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1934	-0-	-422 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1995	-0-	-135 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1857	-0-	-251 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	728	N	404	-0-	-324 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	660	N	456	-0-	-204 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	744	N	442	-0-	-302 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1229	-0-	-227 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1162	-0-	-202 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1343	-0-	-217 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1332	-0-	-280 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1250	-0-	-190 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1207	-0-	-188 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	794	-0-	-43	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	744	N	583	-0-	-161	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	780	N	603	-0-	-177	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	961	N	780	-0-	-181	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	589	N	233	-0-	-356	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	7	-0-	-593	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	775	N	28	-0-	-747	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3995	N	3995	-0-	-0-	B	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1999	-0-	-161	B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1559	-0-	-456	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	2031	-0-	-1839	B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	4086	N	4086	-0-	-0-	B	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2040	N	1830	-0-	-210	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	4092	N	1816	-0-	-2276	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1842	-0-	-138	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1766	-0-	-125	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1527	-0-	-209	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1686	-0-	-174	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1595	-0-	-110	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1575	-0-	-45	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1549	-0-	-41	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1532	-0-	-142	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1519	-0-	-101	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1504	-0-	-108	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4204	N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	3		N	-0-			-0-
02	3976	N	3660	-0-	-316 B	-0-	3660	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4065	N	4065	-0-	-0- B	-0-	4065	3		N	-0-			-0-
04	3858	N	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
05	3124	N	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
06	3984	N	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	3		N	-0-			-0-
07	4032	N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032	3		N	-0-			-0-
08	3970	N	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3990	N	3804	-0-	-186 B	-0-	3804	3		N	-0-			-0-
10	4030	N	3910	-0-	-120 B	-0-	3910	3		N	-0-			-0-
11	3840	N	3768	-0-	-72 B	-0-	3768	3		N	-0-			-0-
12	3937	N	3878	-0-	-59 B	-0-	3878	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	860	-0-	-204 B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
06	900	N	509	-0-	-391 B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
08	899	N	3	-0-	-896 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510	N	5	-0-	-505 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	215	-0-	-405 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	532	N	465	-0-	-67 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	527	N	375	-0-	-152 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	330	N	236	-0-	-94 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
10	620	N	425	-0-	-195 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	N	3294	-0-	-1542 B	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	4299	N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4089	N	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	4266	N	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
05	4774	N	3796	-0-	-978 B	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
06	3960	N	3521	-0-	-439 B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	6156	N	6156	-0-	-0- B	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
08	5392	N	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5068	N	5068	-0-	-0- B	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
10	6169	N	4850	-0-	-1319 B	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
11	5220	N	4934	-0-	-286 B	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
12	5239	N	4898	-0-	-341 B	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	665	-0-	-513 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	831	-0-	-254 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	858	-0-	-1281 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	649	-0-	-374 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	868	N	447	-0-	-421 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	55	-0-	-965 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	651	N	418	-0-	-233 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	N	2918	-0-	-771 B	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	3738	N	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
04	3447	N	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	2879	-0-	-1275 B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2701	-0-	-569 B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	3968	-0-	-0- B	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	3474	N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3305	N	3305	-0-	-0- B	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	3137	-0-	-831 B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	3156	-0-	-204 B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3127	-0-	-283 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	368	-0-	-752 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1123	-0-	-347 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	992	-0-	-155 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	968	-0-	-241 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1933	-0-	-419 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3439	N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	1839	-0-	-1101 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2112	-0-	-27 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	1767	-0-	-1563 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1671	-0-	-220 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4946	N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	3431	N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	5115	N	2686	-0-	-2429 B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2356	-0-	-837 B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	3059	N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3030	N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
04	3483	N	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	2501	-0-	-878 B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2299	-0-	-641 B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	3996	N	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
08	3426	N	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3362	N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
10	3999	N	2949	-0-	-1050 B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	3087	-0-	-243 B	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
12	3472	N	3118	-0-	-354 B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2755	-0-	647 B	-8502	2755	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2061	-0-	-11 B	-8502	2061	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-8502											
03	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2029	-0-	-641 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1177	-0-	-1117 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1933	-0-	-175 B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2370	N	1402	-0-	-968 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1507	-0-	-415 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*12	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	N	4954	-0-	-37 B	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4724	N	4724	-0-	-0- B	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4929	N	4895	-0-	-34 B	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
04	4800	N	4643	-0-	-157 B	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
05	5239	N	4420	-0-	-819 B	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
06	4740	N	4466	-0-	-274 B	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
07	4805	N	4790	-0-	-15 B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
08	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4555	N	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	4595	-0-	-210 B	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
11	4410	N	4252	-0-	-158 B	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*12	4719	N	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1282	-0-	-1415 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1406	-0-	-862 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1301	-0-	-249 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1518	-0-	-582 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3278	-0-	178 B	178	3278	3			N	-0-					-0-
08	2814	N	2636	-0-	-178 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
10	3286	#	2209	-0-	-1077 B	-1077	2209	3			N	-0-					-0-
11	3180	#	2429	-0-	-751 B	-1828	2429	3			N	-0-					-0-
12	3286	#	2709	-0-	-577 B	-2405	2709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	2482	-0-	-835 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	3097	N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3443	N	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	2491	-0-	-950 B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2276	-0-	-514 B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	3781	N	3781	-0-	-0- B	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	3283	N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3331	N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	3011	-0-	-771 B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	3044	-0-	-136 B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	2998	-0-	-443 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	N	3249	-0-	-874 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	4160	N	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	1328	-0-	-2051 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	3743	N	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
05	4619	N	3139	-0-	-1480 B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
06	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
07	4709	N	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4142	N	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
10	4712	N	3683	-0-	-1029 B	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
11	3960	N	3782	-0-	-178 B	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
12	4278	N	3738	-0-	-540 B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1548	-0-	-95 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1533	-0-	-234 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1538	-0-	-74 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1141	-0-	-533 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	611	-0-	-412 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	952	N	705	-0-	-247 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	728	-0-	-295 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2516	-0-	-491 B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2804	-0-	-76 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2780	-0-	-10 B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2893	-0-	-21 B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2806	-0-	-14 B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*12	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	114	-0-	-320 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4649	-0-	1649 B	1649	4649	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4257	-0-	1157 B	2806	4257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	14	-0-	-265 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	252	N	11	-0-	-241 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	450	N	20	-0-	-430 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1267	-0-	-97 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1034	-0-	-237 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1386	-0-	-9 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	N	6694	-0-	-0- B	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
02	7336	N	6543	-0-	-793 B	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7588	N	7588	-0-	-0- B	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
04	7011	N	7011	-0-	-0- B	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
05	7254	N	3629	-0-	-3625 B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
06	7350	N	7028	-0-	-322 B	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
07	7254	N	7104	-0-	-150 B	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
08	7640	N	7640	-0-	-0- B	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7045	N	7045	-0-	-0- B	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
10	7868	N	7868	-0-	-0- B	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
11	7380	N	7271	-0-	-109 B	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
12	7285	N	6741	-0-	-544 B	-0-	6741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302 N	987	-0-	-315	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1217	-0-	-43	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1124	-0-	-136	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1017	-0-	-657	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3627 N	3215	-0-	-412	B	-6602	3215	3			N	-0-					-0-
02	3276 N	5043	-0-	1767	B	-4835	5043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3798 CANCELLED UNDERAGE -> -1037																	
03	2728 N	2582	-0-	-146	B	-3798	2582	3			N	-0-					-0-
04	3120 N	2437	-0-	-683	B	-3798	2437	3			N	-0-					-0-
05	5580 N	3149	-0-	-2431	B	-3798	3149	3			N	-0-					-0-
06	2490 N	2928	-0-	438	B	-3360	2928	3			N	-0-					-0-
07	2511 N	2560	-0-	49	B	-3311	2560	3			N	-0-					-0-
08	3162 N	2451	-0-	-711	B	-3311	2451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3311																	
09	2940 N	1181	-0-	-1759	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	3231 N	3231	-0-	-0-	B	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
11	3085 N	3085	-0-	-0-	B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
*12	3751 N	3751	-0-	-0-	B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1340	-0-	-1419 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1814	-0-	-678 B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1650	-0-	-365 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1561	-0-	-509 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120 B	120	3220	3			N	-0-					-0-
08	2900	N	2780	-0-	-120 B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	3224	#	2420	-0-	-804 B	-804	2420	3			N	-0-					-0-
11	3120	#	2633	-0-	-487 B	-1291	2633	3			N	-0-					-0-
12	3224	#	2619	-0-	-605 B	-1896	2619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	416	-0-	-1382 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	974	-0-	-359 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	930	N	360	-0-	-570 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1924	-0-	-184 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1439	-0-	-483 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1721	-0-	-19 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1802	-0-	-275 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	N	2695	-0-	-684 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	-0-	-0-	-2996 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	2974	N	2974	-0-	-0- B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
05	3469	N	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	2971	-0-	-89 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	4166	N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	4680	N	4680	-0-	-0- B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3217	N	3217	-0-	-0- B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
10	4154	N	2283	-0-	-1871 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	1843	-0-	-2687 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	1706	-0-	-1611 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	N	4023	-0-	-0-	B	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
02	6989	N	6989	-0-	-0-	B	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3624	N	3624	-0-	-0-	B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
04	4050	N	4050	-0-	-0-	B	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
05	7750	N	4106	-0-	-3644	B	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3399	-0-	-111	B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3776	-0-	-409	B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
08	4092	N	3736	-0-	-356	B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3390	N	2253	-0-	-1137	B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	3559	-0-	-223	B	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
11	3630	N	3392	-0-	-238	B	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2759	N	1822	-0-	-937	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1225	-0-	-1099	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2991	N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2048	-0-	-382	B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3243	-0-	143	B	143	3243	3			N	-0-					-0-
08	3089	N	2946	-0-	-143	B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	3006	-0-	6	B	6	3006	3			N	-0-					-0-
10	3255	#	2696	-0-	-559	B	-553	2696	3			N	-0-					-0-
11	3150	#	2673	-0-	-477	B	-1030	2673	3			N	-0-					-0-
12	3255	#	2660	-0-	-595	B	-1625	2660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		566	-0-	566 B	566	566	3			N	-0-					-0-
08			0	1154	-0- 1154 B	1720	1154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1720																	
09	2928	N	1208	-0-	-1720 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1082	-0-	-158 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	421	-0-	-106 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	79	-0-	-397 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	366	-0-	-130 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	713	N	152	-0-	-561 B	-16810	152	3			N	-0-					-0-
02	420	N	278	-0-	-142 B	-16810	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -16810																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	510	N	117	-0-	-393 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1104	-0-	-136 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1015	-0-	-101 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*12	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	600	-0-	414 B	-21547	600	3			N	-0-					-0-
02	504	N	758	-0-	254 B	-21293	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10555 CANCELLED UNDERAGE -> -10738																	
03	93	N	4736	-0-	4643 B	-5912	4736	3			N	-0-					-0-
04	570	N	2442	-0-	1872 B	-4040	2442	3			N	-0-					-0-
05	837	N	3670	-0-	2833 B	-1207	3670	3			N	-0-					-0-
06	4590	N	1974	-0-	-2616 B	-1207	1974	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	3198	-0-	687 B	-520	3198	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	2322	-0-	-1336 B	-520	2322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -520																	
09	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	3193	N	2885	-0-	-308 B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2279	-0-	-542 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	317	-0-	-396 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	665	-0-	-358 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	651	N	407	-0-	-244 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	N	2400	-0-	-917	B	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
02	3116	N	3116	-0-	-0-	B	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2882	N	2882	-0-	-0-	B	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
04	3300	N	3300	-0-	-0-	B	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
05	3441	N	2327	-0-	-1114	B	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
06	2790	N	2334	-0-	-456	B	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
07	3528	N	3528	-0-	-0-	B	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
08	3221	N	3221	-0-	-0-	B	-0-	3221	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3029	N	3029	-0-	-0-	B	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
10	3534	N	2796	-0-	-738	B	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
11	3120	N	2990	-0-	-130	B	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
12	3131	N	2994	-0-	-137	B	-0-	2994	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	N	1865	-0-	-1917	B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
02	3192	N	2443	-0-	-749	B	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2928	N	2928	-0-	-0-	B	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
04	3933	N	3933	-0-	-0-	B	-0-	3933	3		N	-0-			-0-
05	2697	N	2284	-0-	-413	B	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
06	2820	N	2101	-0-	-719	B	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
07	4326	N	4326	-0-	-0-	B	-0-	4326	3		N	-0-			-0-
08	3838	N	3838	-0-	-0-	B	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3848	N	3848	-0-	-0-	B	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
10	4340	N	3367	-0-	-973	B	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
11	3720	N	3527	-0-	-193	B	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
12	3968	N	3479	-0-	-489	B	-0-	3479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	404	-0-	-1022	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	563	-0-	-641	B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06	990	N	561	-0-	-429	B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
07	1891	N	1872	-0-	-19	B	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1352	-0-	-508	B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	N	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
02	6607	N	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4324	N	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
04	6111	N	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
05	7316	N	6762	-0-	-554 B	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
06	6069	N	6069	-0-	-0- B	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
07	6595	N	6595	-0-	-0- B	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
08	6758	N	6643	-0-	-115 B	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6474	N	6474	-0-	-0- B	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
10	6603	N	6173	-0-	-430 B	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
11	6420	N	5782	-0-	-638 B	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
12	6696	N	4442	-0-	-2254 B	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1938	-0-	-108 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	710	-0-	-1336 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1636	-0-	-254 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1873	-0-	-948 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1664	-0-	-196 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1828	-0-	-32 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1415	-0-	-879 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1870	-0-	-174 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1584	-0-	-493 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1454	-0-	-346 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2051	-0-	-522 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2097	-0-	-93 B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2246	-0-	-110 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	832	-0-	-160	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	798	-0-	-70	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	790	-0-	-264	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	924	-0-	-130	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	992	N	977	-0-	-15	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027895 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2017 - PLUGGED 07/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

01	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	527	N	224	-0-	-303	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	586	-0-		-96	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-		-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-		-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	713	N	590	-0-		-123	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-		-10	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-		-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-		-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	658	N	658	-0-		-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-		-18	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-		-14	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-		-18	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	626	-0-		-118	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-		-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	651	N	536	-0-		-115	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-		-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	744	N	542	-0-		-202	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-		-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	695	N	695	-0-		-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	744	N	666	-0-		-78	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-		-20	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-		-2	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	51	-0-		-135	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	196	N	82	-0-		-114	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	124	N	118	-0-		-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-		-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-		-37	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-		-79	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-		-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-		-70	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	372	N	211	-0-		-161	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	2319	-0-	-1184 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	5645	N	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2004	-0-	-246 B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	6262	N	-0-	-0-	-6262 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	N	2460	-0-	-300 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	2973	N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	1819	-0-	-641 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2886	-0-	-90 B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2658	-0-	-222 B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	940	-0-	-207 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	884	-0-	-77 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	899	-0-	-248 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	957	-0-	-128 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	848	-0-	-206 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	753	-0-	-146 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	779	-0-	-275 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	743	-0-	-280 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	775	N	328	-0-	-447 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1023	-0-	-186 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	578	-0-	-166 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	744	N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	837	N	696	-0-	-141 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	780	N	691	-0-	-89 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1822	-0-	-689 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2067	-0-	-72 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1469	-0-	-1104 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1561	-0-	-449 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2332	-0-	-179 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1738	-0-	-587 B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2067	-0-	-103 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	974	-0-	-1134 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1339	-0-	-481 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1056	-0-	-534 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2273	-0-	-517 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2645	-0-	-52 B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	814	-0-	-54 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	930	N	806	-0-	-124 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1090	-0-	-380 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1145	-0-	-250 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1024	-0-	-56 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	903	-0-	-213 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	232	-0-	-698 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	924	N	339	-0-	-585 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	780	N	212	-0-	-568 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1355	-0-	-381 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*12	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1412	-0-	-603 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1982	-0-	-118 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1466	-0-	-735 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1069	-0-	-881 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	702	-0-	-1809 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	767	-0-	-661 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	360	-0-	-870 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	257	-0-	-1448 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	930	N	810	-0-	-120 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRICK WELL #: C 1 RRCID -> 028043 COMPL. DATE 04/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	349	-0-		-519	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	784	N	622	-0-		-162	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	558	N	458	-0-		-100	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-		-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	682	N	517	-0-		-165	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-		-78	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-		-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-		-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	886	N	886	-0-		-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	992	N	576	-0-		-416	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-		-0-	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	930	N	612	-0-		-318	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	938	-0-		-23	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-		-51	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1023	N	941	-0-		-82	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	900	N	885	-0-		-15	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-		-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	900	N	556	-0-		-344	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-		-117	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	899	N	636	-0-		-263	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	136	-0-		-434	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	806	N	289	-0-		-517	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	630	N	162	-0-		-468	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1119	-0-		-152	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	951	-0-		-57	B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1147	N	1098	-0-		-49	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-		-23	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-		-0-	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	679	-0-		-371	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-		-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	898	-0-		-187	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	690	N	354	-0-		-336	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	507	-0-		-609	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	870	N	437	-0-		-433	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-		-0-	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2226	-0-	-161 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2072	-0-	-140 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	1945	-0-	-411 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2266	-0-	-28 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1319	-0-	-571 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2292	-0-	-64 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2228	-0-	-35 B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1100	-0-	-220 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1545	-0-	-749 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1183	-0-	-977 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	5	-0-	-1142 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1166	-0-	-74 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1113	-0-	-57 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	674	-0-	-466 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	947	-0-	-200 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	984	-0-	-163 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	490	-0-	-170 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	961	N	598	-0-	-363 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	960	N	701	-0-	-259 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	S	637	-0-	-231 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	784	S	710	-0-	-74 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	S	814	-0-	-116 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	729	S	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	775	S	597	-0-	-178 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	780	S	518	-0-	-262 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	744	S	357	-0-	-387 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	589	S	212	-0-	-377 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	S	260	-0-	-250 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	372	S	318	-0-	-54 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	535	S	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	419	S	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2168	-0-	-2 B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1940	-0-	-20 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2053	-0-	-47 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54 B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1610	-0-	-460 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1904	-0-	-173 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1243	-0-	-377 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1788	-0-	-351 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*12	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1026	-0-	-38 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1100	-0-	-70 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	337	-0-	-773 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	656	-0-	-491 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1008	-0-	-162 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3482	-0-	-52 B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3347	-0-	-193 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3489	-0-	-45 B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	2200	-0-	-1160 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	3881	N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3357	-0-	-146 B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1691	-0-	-499 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	3875	N	2136	-0-	-1739 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	2310	-0-	-930 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*12	3501	N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2223	-0-	-784 B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1939	-0-	-385 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2050	-0-	-275 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1956	-0-	-204 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2034	-0-	-105 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1274	-0-	-706 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1756	-0-	-704 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*12	3003	N	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	660	-0-	-1138 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	907	-0-	-549 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	262	-0-	-854 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1765	-0-	-684 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1952	-0-	-178 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2226	-0-	-37 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	769	-0-	-71 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	964	-0-	-121 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	644	N	485	-0-	-159 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	646	-0-	-222 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	630	N	104	-0-	-526 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	620	N	319	-0-	-301 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	540	N	276	-0-	-264 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1594	-0-	-49 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1388	-0-	-40 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1511	-0-	-39 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	983	-0-	-487 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1512	-0-	-7 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1256	-0-	-263 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	769	-0-	-221 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1005	-0-	-514 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1016	-0-	-214 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1673	-0-	-218 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1109	-0-	-235 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1317	-0-	-264 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1419	-0-	-201 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1160	-0-	-80 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	855	-0-	-405 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1026	-0-	-431 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	256	-0-	-891 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	194	-0-	-829 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	240	N	69	-0-	-171 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1685	-0-	-51 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1423	-0-	-61 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1587	-0-	-149 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	963	-0-	-567 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1574	-0-	-38 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	853	-0-	-728 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	371	-0-	-589 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	429	-0-	-1152 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	840	N	272	-0-	-568 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	N	1931	-0-	-1200 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1611	-0-	-349 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1191	-0-	-759 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1357	-0-	-658 B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	355	-0-	-1505 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	301	-0-	-1063 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330	N	142	-0-	-188 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2034	-0-	-322 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1813	-0-	-63 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2067	-0-	-165 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1320	-0-	-690 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	980	-0-	-1159 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	697	-0-	-623 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1278	-0-	-1171 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	960	N	3	-0-	-957 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	833	-0-	-66 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	756	-0-	-143 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	720	N	448	-0-	-272 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	682	N	193	-0-	-489 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	86	-0-	-364 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	682	N	309	-0-	-373 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1578	-0-	-65 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1209	-0-	-79 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1368	-0-	-182 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1354	-0-	-176 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	768	-0-	-552 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	854	-0-	-541 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	59	-0-	-1150 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	2	-0-	-778 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	868	N	157	-0-	-711 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2340	-0-	-109 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2157	-0-	-261 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2123	-0-	-127 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1437	-0-	-663 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1867	-0-	-365 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1045	-0-	-395 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1586	-0-	-677 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1334	-0-	-466 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	908	-0-	-177 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2426	-0-	-85 B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2033	-0-	-151 B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2244	-0-	-298 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2143	-0-	-197 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2198	-0-	-65 B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1329	-0-	-831 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2133	-0-	-68 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1698	-0-	-503 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	924	-0-	-396 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1081	-0-	-1058 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	975	-0-	-675 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	252	-0-	-168 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	372	N	148	-0-	-224 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	92	-0-	-148 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	434	N	199	-0-	-235 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	756	N	716	-0-	-40 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	801	-0-	-191 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	806	N	722	-0-	-84 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	780	N	454	-0-	-326 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	775	N	704	-0-	-71 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	283	-0-	-167 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	713	N	390	-0-	-323 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	570	N	407	-0-	-163 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1333	-0-	-67 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1470	-0-	-173 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1407	-0-	-63 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1189	-0-	-221 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1403	-0-	-54 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1084	-0-	-116 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1277	-0-	-273 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1307	-0-	-43 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1931	-0-	-22 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1705	-0-	-3 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1867	-0-	-117 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1788	-0-	-72 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1127	-0-	-673 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1505	-0-	-293 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	876	-0-	-264 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	981	-0-	-910 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1062	-0-	-408 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1774	-0-		-148	B	-0-	1774	3			N	-0-				-0-
02	1652	N	1518	-0-		-134	B	-0-	1518	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1891	N	1707	-0-		-184	B	-0-	1707	3			N	-0-				-0-
04	1710	N	1653	-0-		-57	B	-0-	1653	3			N	-0-				-0-
05	1674	N	1534	-0-		-140	B	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
06	1650	N	957	-0-		-693	B	-0-	957	3			N	-0-				-0-
07	1705	N	1558	-0-		-147	B	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
08	1519	N	1143	-0-		-376	B	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	671	-0-		-289	B	-0-	671	3			N	-0-				-0-
10	1550	N	766	-0-		-784	B	-0-	766	3			N	-0-				-0-
11	1110	N	865	-0-		-245	B	-0-	865	3			N	-0-				-0-
*12	1017	N	1017	-0-		-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2040	-0-		-6	B	-0-	2040	3			N	-0-				-0-
02	1764	N	1699	-0-		-65	B	-0-	1699	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1910	-0-		-105	B	-0-	1910	3			N	-0-				-0-
04	1980	N	1839	-0-		-141	B	-0-	1839	3			N	-0-				-0-
05	1891	N	1837	-0-		-54	B	-0-	1837	3			N	-0-				-0-
06	1860	N	1170	-0-		-690	B	-0-	1170	3			N	-0-				-0-
07	1908	N	1908	-0-		-0-	B	-0-	1908	3			N	-0-				-0-
08	1829	N	1501	-0-		-328	B	-0-	1501	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	924	-0-		-246	B	-0-	924	3			N	-0-				-0-
10	1922	N	1159	-0-		-763	B	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
11	1440	N	914	-0-		-526	B	-0-	914	3			N	-0-				-0-
12	961	N	719	-0-		-242	B	-0-	719	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-		-0-	B	-0-	1888	3			N	-0-				-0-
02	2240	N	1469	-0-		-771	B	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	1656	-0-		-514	B	-0-	1656	3			N	-0-				-0-
04	1830	N	1589	-0-		-241	B	-0-	1589	3			N	-0-				-0-
05	1624	N	1624	-0-		-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-				-0-
06	1590	N	1092	-0-		-498	B	-0-	1092	3			N	-0-				-0-
07	1933	N	1933	-0-		-0-	B	-0-	1933	3			N	-0-				-0-
08	1612	N	1519	-0-		-93	B	-0-	1519	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	918	-0-		-162	B	-0-	918	3			N	-0-				-0-
10	1922	N	1102	-0-		-820	B	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
11	1470	N	893	-0-		-577	B	-0-	893	3			N	-0-				-0-
12	961	N	789	-0-		-172	B	-0-	789	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1215	-0-	99 B	-21496	1215	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1009	-0-	1 B	-21495	1009	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-21495											
03	1302	N	1125	-0-	-177 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	487	-0-	-593 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	651	-0-	-434 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	856	-0-	-198 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	651	N	343	-0-	-308 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	840	N	87	-0-	-753 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	620	N	72	-0-	-548 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1643	N	935	-0-	-708 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	681	-0-	-849 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	609	-0-	-2212 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	900	N	419	-0-	-481 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	868	N	624	-0-	-244 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1023	N	777	-0-	-246 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	900	N	756	-0-	-144 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	750	N	456	-0-	-294 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	682	N	104	-0-	-578 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	450	N	112	-0-	-338 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	744	N	419	-0-	-325 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1208	-0-	-142 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	695	-0-	-715 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	406	-0-	-772 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	208	-0-	-482 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	992	N	423	-0-	-569 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	390	N	24	-0-	-366 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	217	N	6	-0-	-211 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2645	-0-	-491 B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	2781	-0-	-505 B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2677	-0-	-353 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	1952	-0-	-962 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	1334	-0-	-1366 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	1721	-0-	-1038 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	602	-0-	-1351 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	165	-0-	-1155 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	740	-0-	-996 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1317	-0-	-233 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1129	-0-	-131 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	752	-0-	-448 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	702	-0-	-538 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	406	-0-	-344 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	580	-0-	-598 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1987	-0-	-183 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1723	-0-	-97 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1882	-0-	-195 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1839	-0-	-81 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1842	-0-	-80 B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1115	-0-	-715 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1740	-0-	-151 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1026	-0-	-803 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	620	-0-	-490 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	818	-0-	-918 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	990	N	795	-0-	-195 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	N	4065	-0-	-182 B	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
02	3472	N	3439	-0-	-33 B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	3779	-0-	-313 B	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	3721	-0-	-209 B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	3700	-0-	-113 B	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	2246	-0-	-1414 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3465	-0-	-379 B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	1852	-0-	-1837 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	1129	-0-	-1121 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	3472	N	1708	-0-	-1764 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1664	-0-	-136 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	616	-0-	-221 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	444	-0-	-216 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	651	N	301	-0-	-350 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	89	-0-	-438 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	300	N	22	-0-	-278 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	609	-0-	-104	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	630	N	465	-0-	-165	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	496	N	383	-0-	-113	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	331	-0-	-179	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	372	N	72	-0-	-300	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	249	-0-	-92	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2418	N	2337	-0-	-81 B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2022	-0-	-78 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2227	-0-	-191 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2162	-0-	-88 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1641	-0-	-519 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2015	-0-	-248 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1213	-0-	-437 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1828	-0-	-497 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1918	-0-	-32 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*12	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1296	-0-	-76 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1463	-0-	-180 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1421	-0-	-199 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1086	-0-	-324 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1288	-0-	-200 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1006	-0-	-74 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1119	-0-	-369 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	3523	-0-		-73	B	-0-	3523	3			N	-0-				-0-
02	3063	N	3063	-0-		-0-	B	-0-	3063	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	3340	-0-		-101	B	-0-	3340	3			N	-0-				-0-
04	3420	N	3274	-0-		-146	B	-0-	3274	3			N	-0-				-0-
05	3379	N	3365	-0-		-14	B	-0-	3365	3			N	-0-				-0-
06	3240	N	2139	-0-		-1101	B	-0-	2139	3			N	-0-				-0-
07	3810	N	3810	-0-		-0-	B	-0-	3810	3			N	-0-				-0-
08	3379	N	3276	-0-		-103	B	-0-	3276	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2130	N	1646	-0-		-484	B	-0-	1646	3			N	-0-				-0-
10	3813	N	1957	-0-		-1856	B	-0-	1957	3			N	-0-				-0-
11	3253	N	3253	-0-		-0-	B	-0-	3253	3			N	-0-				-0-
*12	3113	N	3113	-0-		-0-	B	-0-	3113	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2136	-0-		-871	B	-0-	2136	3			N	-0-				-0-
02	2016	N	1982	-0-		-34	B	-0-	1982	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2150	N	2150	-0-		-0-	B	-0-	2150	3			N	-0-				-0-
04	2070	N	1961	-0-		-109	B	-0-	1961	3			N	-0-				-0-
05	2201	N	1877	-0-		-324	B	-0-	1877	3			N	-0-				-0-
06	2070	N	1274	-0-		-796	B	-0-	1274	3			N	-0-				-0-
07	2015	N	1777	-0-		-238	B	-0-	1777	3			N	-0-				-0-
08	1891	N	1768	-0-		-123	B	-0-	1768	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	534	-0-		-726	B	-0-	534	3			N	-0-				-0-
10	1767	N	840	-0-		-927	B	-0-	840	3			N	-0-				-0-
11	1710	N	740	-0-		-970	B	-0-	740	3			N	-0-				-0-
*12	669	N	669	-0-		-0-	B	-0-	669	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	322	-0-		-267	B	-0-	322	3			N	-0-				-0-
02	569	N	569	-0-		-0-	B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	395	-0-		-8	B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
04	511	N	511	-0-		-0-	B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
05	620	N	412	-0-		-208	B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
06	390	N	289	-0-		-101	B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
07	709	N	709	-0-		-0-	B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
08	652	N	652	-0-		-0-	B	-0-	652	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	693	N	693	-0-		-0-	B	-0-	693	3			N	-0-				-0-
10	713	N	457	-0-		-256	B	-0-	457	3			N	-0-				-0-
11	630	N	621	-0-		-9	B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
12	713	N	523	-0-		-190	B	-0-	523	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	495	-0-	-32	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480	N	81	-0-	-399	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	496	N	283	-0-	-213	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	480	N	234	-0-	-246	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2201	N	2037	-0-	-164	B	-7708	2037	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1771	-0-	-245	B	-7708	1771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -769 CANCELLED UNDERAGE -> -6939																		
03	2077	N	2134	-0-	57	B	-712	2134	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1650	-0-	-330	B	-712	1650	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1792	-0-	-161	B	-712	1792	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1094	-0-	-976	B	-712	1094	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	989	-0-	-716	B	-712	989	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1949	-0-	151	B	-561	1949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -561																		
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	69	-0-	-1821	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2852	-0-		-0-	B	-0-	2852	3			N	-0-				-0-
02	2520	N	2474	-0-		-46	B	-0-	2474	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	2746	-0-		-199	B	-0-	2746	3			N	-0-				-0-
04	2760	N	2602	-0-		-158	B	-0-	2602	3			N	-0-				-0-
05	2728	N	2696	-0-		-32	B	-0-	2696	3			N	-0-				-0-
06	2670	N	1639	-0-		-1031	B	-0-	1639	3			N	-0-				-0-
07	2918	N	2918	-0-		-0-	B	-0-	2918	3			N	-0-				-0-
08	2697	N	2453	-0-		-244	B	-0-	2453	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1650	N	1334	-0-		-316	B	-0-	1334	3			N	-0-				-0-
10	2914	N	1293	-0-		-1621	B	-0-	1293	3			N	-0-				-0-
11	2370	N	2031	-0-		-339	B	-0-	2031	3			N	-0-				-0-
12	1364	N	902	-0-		-462	B	-0-	902	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	585	-0-		-35	B	-0-	585	3			N	-0-				-0-
02	532	N	493	-0-		-39	B	-0-	493	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	592	-0-		-28	B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
04	570	N	521	-0-		-49	B	-0-	521	3			N	-0-				-0-
05	558	N	506	-0-		-52	B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
06	570	N	352	-0-		-218	B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
07	527	N	436	-0-		-91	B	-0-	436	3			N	-0-				-0-
08	496	N	364	-0-		-132	B	-0-	364	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	15	-0-		-345	B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	434	N	202	-0-		-232	B	-0-	202	3			N	-0-				-0-
11	360	N	131	-0-		-229	B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
*12	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1676	-0-		-91	B	-0-	1676	3			N	-0-				-0-
02	1624	N	1472	-0-		-152	B	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1614	-0-		-91	B	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
04	1620	N	1472	-0-		-148	B	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
05	1669	N	1669	-0-		-0-	B	-0-	1669	3			N	-0-				-0-
06	1560	N	1266	-0-		-294	B	-0-	1266	3			N	-0-				-0-
07	1519	N	1355	-0-		-164	B	-0-	1355	3			N	-0-				-0-
08	1674	N	1454	-0-		-220	B	-0-	1454	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1047	-0-		-213	B	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
10	1364	N	296	-0-		-1068	B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
11	1410	N	338	-0-		-1072	B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
12	1085	N	201	-0-		-884	B	-0-	201	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	#	3808	-0-	-377 B	-389	3808	3			N	-0-					-0-
02	3780	#	3320	-0-	-460 B	-849	3320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -849																	
03	4185	#	3802	-0-	-383 B	-1232	3802	3			N	-0-					-0-
04	4050	#	3852	-0-	-198 B	-1430	3852	3			N	-0-					-0-
05	4185	#	3958	-0-	-227 B	-1657	3958	3			N	-0-					-0-
06	3690	N	2522	-0-	-1168 B	-1657	2522	3			N	-0-					-0-
07	3968	N	4267	-0-	299 B	-1358	4267	3			N	-0-					-0-
08	3968	N	3776	-0-	-192 B	-1358	3776	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -808 CANCELLED UNDERAGE -> -550																	
09	2520	N	1872	-0-	-648 B	-808	1872	3			N	-0-					-0-
10	4278	N	2158	-0-	-2120 B	-808	2158	3			N	-0-					-0-
11	3660	N	3689	-0-	29 B	-779	3689	3			N	-0-					-0-
*12	2934	N	3713	-0-	779 B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1879	-0-	-167 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1632	-0-	-160 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1827	-0-	-126 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1750	-0-	-80 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1469	-0-	-301 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1815	-0-	-14 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1046	-0-	-424 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1661	-0-	-323 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1546	-0-	-224 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1234	-0-	-347 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	957	-0-	-387 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1356	-0-	-287 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	873	-0-	-447 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	707	-0-	-533 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	15	-0-	-855 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	298	-0-	-1004 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	690	N	45	-0-	-645 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	917	-0-		-13	B	-0-	917	3			N	-0-				-0-
02	840	N	825	-0-		-15	B	-0-	825	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	928	-0-		-33	B	-0-	928	3			N	-0-				-0-
04	900	N	878	-0-		-22	B	-0-	878	3			N	-0-				-0-
05	920	N	920	-0-		-0-	B	-0-	920	3			N	-0-				-0-
06	900	N	744	-0-		-156	B	-0-	744	3			N	-0-				-0-
07	942	N	942	-0-		-0-	B	-0-	942	3			N	-0-				-0-
08	930	N	864	-0-		-66	B	-0-	864	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	612	-0-		-138	B	-0-	612	3			N	-0-				-0-
10	930	N	797	-0-		-133	B	-0-	797	3			N	-0-				-0-
11	840	N	776	-0-		-64	B	-0-	776	3			N	-0-				-0-
*12	856	N	856	-0-		-0-	B	-0-	856	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	962	-0-		-309	B	-0-	962	3			N	-0-				-0-
02	1260	N	756	-0-		-504	B	-0-	756	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	841	-0-		-306	B	-0-	841	3			N	-0-				-0-
04	930	N	795	-0-		-135	B	-0-	795	3			N	-0-				-0-
05	837	N	820	-0-		-17	B	-0-	820	3			N	-0-				-0-
06	810	N	620	-0-		-190	B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
07	860	N	860	-0-		-0-	B	-0-	860	3			N	-0-				-0-
08	806	N	779	-0-		-27	B	-0-	779	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	486	-0-		-144	B	-0-	486	3			N	-0-				-0-
10	868	N	596	-0-		-272	B	-0-	596	3			N	-0-				-0-
11	750	N	726	-0-		-24	B	-0-	726	3			N	-0-				-0-
*12	843	N	843	-0-		-0-	B	-0-	843	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1846	-0-		-200	B	-0-	1846	3			N	-0-				-0-
02	1764	N	1633	-0-		-131	B	-0-	1633	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1870	-0-		-52	B	-0-	1870	3			N	-0-				-0-
04	1800	N	1786	-0-		-14	B	-0-	1786	3			N	-0-				-0-
05	1798	N	1754	-0-		-44	B	-0-	1754	3			N	-0-				-0-
06	1800	N	1083	-0-		-717	B	-0-	1083	3			N	-0-				-0-
07	1860	N	1786	-0-		-74	B	-0-	1786	3			N	-0-				-0-
08	1767	N	1449	-0-		-318	B	-0-	1449	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	642	-0-		-438	B	-0-	642	3			N	-0-				-0-
10	1798	N	839	-0-		-959	B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
11	1410	N	859	-0-		-551	B	-0-	859	3			N	-0-				-0-
*12	1199	N	1199	-0-		-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	884	-0-	-263 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	750	N	571	-0-	-179 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	930	N	409	-0-	-521 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	899	N	501	-0-	-398 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	243	-0-	-327 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1434	-0-	-209 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1203	-0-	-225 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1406	-0-	-144 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1332	-0-	-48 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	869	-0-	-481 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1211	-0-	-153 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	547	-0-	-323 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	743	-0-	-745 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	772	-0-	-398 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	981	-0-	-11	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	868	N	862	-0-	-6	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	986	-0-	-6	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	960	N	918	-0-	-42	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	961	N	943	-0-	-18	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	597	-0-	-363	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	930	N	871	-0-	-59	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	491	-0-	-109	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	639	-0-	-384	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	840	N	678	-0-	-162	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1184	-0-	-87	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1170	-0-	-8	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	889	-0-	-251	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1162	-0-	-16	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1018	-0-	-191	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	695	-0-	-205	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1082	-0-	-65	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1005	-0-	-49	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	924	N	865	-0-	-59	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	966	-0-	-119	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	960	N	915	-0-	-45	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	930	N	787	-0-	-143	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	382	-0-	-398	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	560	-0-	-959	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	666	-0-	-444	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	998	-0-	-118 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	980	N	847	-0-	-133 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	960	N	606	-0-	-354 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	961	N	789	-0-	-172 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	311	-0-	-289 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	474	-0-	-549 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	750	N	446	-0-	-304 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1153	-0-	-79 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1394	-0-	-94 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	813	-0-	-537 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	903	-0-	-368 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	181	-0-	-629 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	473	-0-	-736 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	870	N	330	-0-	-540 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2070	-0-	-224 B	-6911	2070	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1601	-0-	-303 B	-6911	1601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6911																	
03	2232	N	1995	-0-	-237 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1898	-0-	-112 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1326	-0-	-594 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1914	-0-	-39 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1320	-0-	-602 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	87	-0-	-1233 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	715	-0-	-1207 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	458	-0-	-832 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1209	-0-	-248 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	519	-0-	-591 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	278	-0-	-1210 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	941	-0-	-229 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	540	N	301	-0-	-239 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	164	-0-	-136 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	465	N	119	-0-	-346 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	360	N	13	-0-	-347 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	155	N	18	-0-	-137 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2091	-0-	-48 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2093	-0-	-15 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1992	-0-	-18 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2059	-0-	-18 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1505	-0-	-535 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1274	-0-	-226 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1815	-0-	-417 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1777	-0-	-143 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*12	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1218	-0-	-22	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	773	-0-	-397	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1107	-0-	-102	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	606	-0-	-174	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	850	-0-	-483	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	836	-0-	-244	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	598	-0-	-239	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	720	N	587	-0-	-133	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	570	N	396	-0-	-174	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	620	N	446	-0-	-174	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1494	-0-	-149	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1434	-0-	-186	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1200	-0-	-257	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	957	-0-	-483	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	544	-0-	-416	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	719	-0-	-862	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	666	-0-	-654	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1371	-0-		-86	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-		-58	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1395	N	1371	-0-		-24	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1295	-0-		-25	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-		-0-	B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	906	-0-		-414	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-		-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1302	-0-		-31	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900	N	770	-0-		-130	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1101	-0-		-418	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1140	-0-		-120	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-		-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1155	-0-		-209	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	975	-0-		-173	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1209	N	1145	-0-		-64	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-		-32	B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-		-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	776	-0-		-334	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-		-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1076	-0-		-71	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	780	N	480	-0-		-300	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	655	-0-		-647	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	685	-0-		-365	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-		-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-		-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	948	-0-		-116	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1178	N	1050	-0-		-128	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	983	-0-		-97	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-		-58	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	650	-0-		-370	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	992	N	926	-0-		-66	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	660	N	579	-0-		-81	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	847	-0-		-207	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-		-48	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-		-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1855	-0-	-67	B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1634	-0-	-74	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1833	-0-	-27	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1754	-0-	-46	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1350	-0-	-420	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1781	-0-	-17	B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1149	-0-	-201	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1663	-0-	-321	B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1617	-0-	-93	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 30 RRCID -> 028165 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1495	-0-	-117	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1239	-0-	-133	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1415	-0-	-290	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	976	-0-	-404	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1329	-0-	-159	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	840	-0-	-150	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1205	-0-	-407	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2460	-0-	-268 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2150	-0-	-146 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2450	-0-	-61 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2354	-0-	-16 B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1600	-0-	-770 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2376	-0-	-73 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1313	-0-	-277 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1938	-0-	-728 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1873	-0-	-437 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	750	N	542	-0-	-208 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	406	-0-	-134 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	837	N	608	-0-	-229 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	750	N	554	-0-	-196 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	N	2497	-0-	-789 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2308	-0-	-660 B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3197	N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2382	-0-	-160 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	2036	-0-	-1054 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1199	-0-	-1653 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1307	-0-	-1080 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1355	-0-	-685 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*12	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1498	-0-	-207	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1346	-0-	-54	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1179	-0-	-371	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1351	-0-	-261	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	823	-0-	-437	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	907	-0-	-457	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1312	-0-	-158	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	366	-0-	-130	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	420	N	232	-0-	-188	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	360	N	208	-0-	-152	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	98	-0-	-112	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	341	N	204	-0-	-137	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1488	N	1441	-0-	-47	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1268	-0-	-48	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1914	-0-	-876	B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2296	-0-	-91	B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2099	-0-	-381	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1920	N	1081	-0-	-839	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1369	-0-	-925	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1183	-0-	-857	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2139	N	1994	-0-	-145	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1742	-0-	-106	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2201	N	1888	-0-	-313	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1792	-0-	-128	B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1731	-0-	-191	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1115	-0-	-715	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1703	-0-	-157	B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1358	-0-	-378	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	553	-0-	-557	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	887	-0-	-818	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	802	-0-	-518	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	155	-0-	-124 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	240	N	105	-0-	-135 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	570	N	296	-0-	-274 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	293	-0-	-187 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	109	-0-	-191 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1605	-0-	-19 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1877	-0-	-45 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1802	-0-	-28 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1728	-0-	-39 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1045	-0-	-785 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1185	-0-	-675 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	237	-0-	-1499 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	64	-0-	-1114 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	982	-0-	-103 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	960	N	699	-0-	-261 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	568	-0-	-122 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	992	N	783	-0-	-209 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	823	-0-	-549 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	256	-0-	-254 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	88	-0-	-542 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	279	N	189	-0-	-90 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1469	-0-	-236	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1155	-0-	-301	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1472	-0-	-202	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1314	-0-	-96	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1361	-0-	-251	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	946	-0-	-464	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	916	-0-	-448	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	132	-0-	-828	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	486	-0-	-940	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	900	N	272	-0-	-628	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMOUR WELL #: 1 RRCID -> 028195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1399	-0-	-58 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1410	-0-	-47 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1348	-0-	-2 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1312	-0-	-38 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1281	-0-	-39 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1258	-0-	-32 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3282	N	3282	-0-	-0- B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	2591	-0-	-601 B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	3180	N	3002	-0-	-178 B	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2063	-0-	-820 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	3138	N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	3152	N	3152	-0-	-0- B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	N	2727	-0-	-423 B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	2679	-0-	-483 B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2579	-0-	-271 B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2333	-0-	-488 B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	427	-0-	-255 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	651	N	437	-0-	-214 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	540	N	316	-0-	-224 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	682	N	198	-0-	-484 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	644	N	549	-0-	-95 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	650	-0-	-125 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	750	N	636	-0-	-114 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	630	N	116	-0-	-514 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	651	N	371	-0-	-280 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	720	N	394	-0-	-326 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2833	-0-	-174 B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2576	-0-	-84 B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2819	-0-	-95 B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2578	-0-	-152 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2533	-0-	-319 B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2191	-0-	-539 B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1995	-0-	-671 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2425	-0-	-117 B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1839	-0-	-351 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	139	-0-	-1845 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	561	-0-	-1779 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	398	-0-	-1493 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	99	-0-	-273 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	480	N	104	-0-	-376 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	403	N	4	-0-	-399 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10	-0-	10 B	10	10	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32	-0-	32 B	42	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42																	
09	14B2 EXT		25	-0-	25 B	67	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	10	-0-	10 B	77	10	3			N	-0-					-0-
11	81	N	4	-0-	-77 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	690	N	120	-0-	-570 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	713	N	399	-0-	-314 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	690	N	348	-0-	-342 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	1806	-0-	-518 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1946	-0-	-100 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1550	-0-	-550 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1453	-0-	-562 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	1987	-0-	-203 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1943	-0-	-258 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1882	-0-	-188 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1740	-0-	-306 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

01	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	728 N	712	-0-	-16 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	310	1	2527	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2105	-0-	-219 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2536	-0-	-224 B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1371	-0-	-1295 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2505	-0-	-435 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2590	-0-	-107 B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2542	-0-	-62 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	991	-0-	-17 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	665	-0-	-355 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	649	-0-	-401 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	682	N	136	-0-	-546 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	944	-0-	-203 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	377	-0-	-283 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	900	N	158	-0-	-742 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	170	-0-	-70 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	749	-0-	-119	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	802	-0-	-190	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	720	N	603	-0-	-117	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	780	N	399	-0-	-381	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2714	-0-	-107	B	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
02	2436 N	2362	-0-	-74	B	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2821 N	2641	-0-	-180	B	-0-	2641	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2595	-0-	-45	B	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
05	2642 N	2642	-0-	-0-	B	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
06	2550 N	1722	-0-	-828	B	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0-	B	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
08	2635 N	2186	-0-	-449	B	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1517	-0-	-193	B	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
10	2728 N	1839	-0-	-889	B	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
11	2130 N	1458	-0-	-672	B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1284	-0-	-297	B	-0-	1284	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

01	5394	N	3573	-0-	-1821	B	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	5521	N	5521	-0-	-0-	B	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5040	N	5040	-0-	-0-	B	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	4433	N	4433	-0-	-0-	B	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
05	6107	N	4548	-0-	-1559	B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
06	4890	N	3756	-0-	-1134	B	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
07	4927	N	4927	-0-	-0-	B	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
08	4557	N	3921	-0-	-636	B	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3750	N	2579	-0-	-1171	B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	4929	N	4842	-0-	-87	B	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3306	-0-	-474	B	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
*12	3370	N	3370	-0-	-0-	B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

01	3286	N	3133	-0-	-153	B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2755	-0-	-101	B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3193	N	3077	-0-	-116	B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2885	-0-	-145	B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2932	-0-	-106	B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	1964	-0-	-1006	B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	3150	N	3150	-0-	-0-	B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2523	-0-	-422	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1950	N	1599	-0-	-351	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	2004	-0-	-1158	B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1119	-0-	-1311	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1397	-0-	-246	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

01	3782 N	3653	-0-	-129	B	-0-	3653	3	N	-0-					-0-
02	3360 N	3190	-0-	-170	B	-0-	3190	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3720 N	3491	-0-	-229	B	-0-	3491	3	N	-0-					-0-
04	3540 N	3350	-0-	-190	B	-0-	3350	3	N	-0-					-0-
05	3534 N	3443	-0-	-91	B	-0-	3443	3	N	-0-					-0-
06	3390 N	2138	-0-	-1252	B	-0-	2138	3	N	-0-					-0-
07	3590 N	3590	-0-	-0-	B	-0-	3590	3	N	-0-					-0-
08	3441 N	3369	-0-	-72	B	-0-	3369	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2130 N	1765	-0-	-365	B	-0-	1765	3	N	-0-					-0-
10	3596 N	1846	-0-	-1750	B	-0-	1846	3	N	-0-					-0-
11	3270 N	2400	-0-	-870	B	-0-	2400	3	N	-0-					-0-
*12	3637 N	3637	-0-	-0-	B	-0-	3637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

01	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3	N	-0-					-0-
02	1344 N	1309	-0-	-35	B	-0-	1309	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581 N	1571	-0-	-10	B	-0-	1571	3	N	-0-					-0-
04	1500 N	1479	-0-	-21	B	-0-	1479	3	N	-0-					-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3	N	-0-					-0-
06	1530 N	1007	-0-	-523	B	-0-	1007	3	N	-0-					-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3	N	-0-					-0-
08	1519 N	1505	-0-	-14	B	-0-	1505	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1020 N	721	-0-	-299	B	-0-	721	3	N	-0-					-0-
10	1674 N	880	-0-	-794	B	-0-	880	3	N	-0-					-0-
11	1470 N	757	-0-	-713	B	-0-	757	3	N	-0-					-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1601	-0-	-104 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1336	-0-	-92 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1471	-0-	-172 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1427	-0-	-61 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	922	-0-	-488 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1383	-0-	-167 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	694	-0-	-732 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	334	-0-	-596 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	586	-0-	-809 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	660	N	517	-0-	-143 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1594	-0-	-170 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1785	-0-	-261 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1515	-0-	-345 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1765	-0-	-2 B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1136	-0-	-604 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1440	-0-	-327 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	704	-0-	-436 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1126	-0-	-610 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1210	-0-	-170 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	N	3137	-0-	-769 B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	3132	-0-	-228 B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3318	N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
04	3109	N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3157	-0-	-315 B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	2080	-0-	-1130 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
08	3433	N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1653	-0-	-417 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	2691	-0-	-688 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
11	3330	N	1776	-0-	-1554 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	172	-0-	-1533 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	2789	-0-	-373 B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2388	-0-	-272 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2926	-0-	-174 B	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2505	-0-	-195 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2545	-0-	-90 B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	1632	-0-	-1188 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1990	-0-	-552 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	752	-0-	-868 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1101	-0-	-1565 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	810	-0-	-1110 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*12	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	781	-0-	-428 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	795	-0-	-321 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	917	-0-	-193 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	716	-0-	-803 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	976	-0-	-524 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1253	-0-	-91 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1322	-0-	-290 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1201	-0-	-329 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1062	-0-	-333 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	693	-0-	-597 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	823	-0-	-417 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	5	-0-	-1049 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	92	-0-	-598 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1464	-0-	-117 B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1304	-0-	-40 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1466	-0-	-22 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1450	-0-	-7 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1119	-0-	-291 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1398	-0-	-59 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1003	-0-	-107 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1293	-0-	-257 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1291	-0-	-59 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1111	-0-	-149 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1277	-0-	-211 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1213	-0-	-197 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	736	-0-	-494 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	960	-0-	-280 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	356	-0-	-791 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	64	-0-	-686 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	961	N	321	-0-	-640 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	208	-0-	-122 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2114	-0-	-335 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1338	-0-	-762 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2128	-0-	-135 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1494	-0-	-546 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	944	-0-	-451 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1283	-0-	-217 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	930	N	37	-0-	-893 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	529	-0-	-804 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1261	-0-	-103 B	-4450	1261	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1065	-0-	-111 B	-4450	1065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4450																	
03	1302	N	1175	-0-	-127 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1099	-0-	-131 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	700	-0-	-440 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	876	-0-	-240 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	596	-0-	-94 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	688	-0-	-490 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3478	N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4191	N	4191	-0-	-0- B	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4187	N	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
05	4360	N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4050	N	2640	-0-	-1410 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	4576	N	4576	-0-	-0- B	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	4371	N	4345	-0-	-26 B	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2296	-0-	-344 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
10	4588	N	2530	-0-	-2058 B	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	4200	N	2860	-0-	-1340 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*12	3960	N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2486	-0-	-87 B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2233	-0-	-35 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2358	-0-	-42 B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2467	-0-	-13 B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1723	-0-	-647 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2143	-0-	-306 B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	1434	-0-	-1046 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1120	-0-	-590 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1167	-0-	-972 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*12	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1971	-0-	-137 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1885	-0-	-35 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1295	-0-	-595 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1118	-0-	-172 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1675	-0-	-433 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1666	-0-	-104 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*12	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	137	-0-	-111 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	N	9043	-0-	-1466 B	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
02	8596	N	8433	-0-	-163 B	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9116	N	9116	-0-	-0- B	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
04	8760	N	7954	-0-	-806 B	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
05	9331	N	8792	-0-	-539 B	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
06	8820	N	5826	-0-	-2994 B	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
07	8215	N	8031	-0-	-184 B	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
08	8804	N	8619	-0-	-185 B	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5820	N	4291	-0-	-1529 B	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
10	8029	N	5889	-0-	-2140 B	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
11	8340	N	4408	-0-	-3932 B	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	283	-0-	-4150 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1355	-0-	-17 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1529	-0-	-21 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1436	-0-	-64 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1037	-0-	-433 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1459	-0-	-29 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	808	-0-	-242 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1131	-0-	-605 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1122	-0-	-288 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	382	-0-	-218 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	589	N	388	-0-	-201 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	570	N	91	-0-	-479 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	540	N	285	-0-	-255 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1752	-0-	-124 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1975	-0-	-133 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1903	-0-	-77 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1867	-0-	-86 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	755	-0-	-1165 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1482	-0-	-471 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1233	-0-	-255 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1358	-0-	-1012 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1378	-0-	-575 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	476	N	364	-0-	-112 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	398	-0-	-129 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	403	N	220	-0-	-183 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	314	-0-	-492 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	588	N	427	-0-	-161 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	630	N	293	-0-	-337 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	285	-0-	-800 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	961	N	1	-0-	-960 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	803	-0-	-375 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	930	N	445	-0-	-485 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	780	N	458	-0-	-322 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	775	N	441	-0-	-334 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	127	-0-	-323 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	420	N	287	-0-	-133 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	568	-0-	-1044 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	860	-0-	-484 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1179	-0-	-171 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1785	-0-	-726 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1863	-0-	-555 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1709	-0-	-213 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1770	-0-	-50 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1919	-0-	-34 B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1060	-0-	-650 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1894	-0-	-28 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1752	-0-	-263 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1684	-0-	-146 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1717	-0-	-174 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	607	-0-	-1501 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	848	-0-	-944 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1257	-0-	-453 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1976	-0-	-721 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2145	-0-	-135 B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2114	-0-	-211 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	943	-0-	-149 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1144	-0-	-127 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1096	-0-	-14 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	797	-0-	-313 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	838	-0-	-309 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	657	-0-	-428 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	38	-0-	-772 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	837	N	349	-0-	-488 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	630	N	226	-0-	-404 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	363	-0-	-939 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	565	-0-	-751 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3117	-0-	117 B	117	3117	3			N	-0-					-0-
05	724	N	607	-0-	-117 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	503	-0-	-907 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	3198	-0-	-26 B	-26	3198	3			N	-0-					-0-
08	3224	#	1962	-0-	-1262 B	-1288	1962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1288																	
09	4166	R	5454	-0-	1288 B	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	3224	#	2903	-0-	-321 B	-321	2903	3			N	-0-					-0-
11	3120	#	2406	-0-	-714 B	-1035	2406	3			N	-0-					-0-
12	5859	#	1517	-0-	-4342 B	-5377	1517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2066	-0-	-135 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1964	-0-	-46 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	1930	-0-	-1108 B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1862	-0-	-208 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1133	-0-	-789 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1948	-0-	-98 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1996	-0-	-50 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1485	-0-		-65 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1284	-0-		-60 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1456	-0-		-125 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1397	-0-		-43 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1409	-0-		-17 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	863	-0-		-547 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1412	-0-		-45 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1181	-0-		-214 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	578	-0-		-292 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	782	-0-		-644 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	796	-0-		-344 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-		-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2276	-0-		-173 B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2019	-0-		-53 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2270	-0-		-86 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2126	-0-		-64 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-		-98 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1768	-0-		-422 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2050	-0-		-151 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2093	-0-		-46 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	968	-0-		-802 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	937	-0-		-1109 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1861	-0-		-179 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*12	2118	N	2118	-0-		-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	95	-0-		-246 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-		-141 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-		-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-		-103 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	180	N	35	-0-		-145 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-		-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-		-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	515	N	515	-0-		-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-		-170 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-		-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	527	N	325	-0-		-202 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

01	1767	N	1053	-0-	-714	B	-0-	1053	3		N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3		N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3		N	-0-					-0-
05	1922	N	1235	-0-	-687	B	-0-	1235	3		N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	B	-0-	1018	3		N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3		N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3		N	-0-					-0-
10	1922	N	1411	-0-	-511	B	-0-	1411	3		N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3		N	-0-					-0-
12	1767	N	1452	-0-	-315	B	-0-	1452	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0	1922	-0-	1922	B	1922	1922	3		N	-0-					-0-
04		0	2166	-0-	2166	B	4088	2166	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	1417	-0-	-1683	B	2405	1417	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	1974	-0-	-1026	B	1379	1974	3		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2069	-0-	2069	B	3448	2069	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1574	-0-	1574	B	5022	1574	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5022																	
09	14B2 EXT		939	-0-	939	B	5961	939	3		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		939	-0-	939	B	6900	939	3		N	-0-					-0-
11		0	1436	-0-	1436	B	8336	1436	3		N	-0-					-0-
12		0	1725	-0-	1725	B	10061	1725	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1779	-0-		-360 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1492	-0-		-468 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1712	-0-		-272 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1652	-0-		-58 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-		-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1051	-0-		-599 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-		-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1413	-0-		-230 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	657	-0-		-393 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	901	-0-		-897 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	997	-0-		-383 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-		-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	510	-0-		-79 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-		-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	570	N	570	-0-		-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-		-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	465	-0-		-124 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	540	N	429	-0-		-111 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	589	N	419	-0-		-170 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-		-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	512	N	512	-0-		-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-		-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-		-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-		-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-		-26 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-		-40 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	742	-0-		-2 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-		-10 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-		-56 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	720	N	607	-0-		-113 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-		-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-		-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	663	N	663	-0-		-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-		-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-		-4 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-		-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	197	-0-		-51	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	180	-0-		-192	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-		-73	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	415	N	415	-0-		-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	403	N	110	-0-		-293	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	360	N	204	-0-		-156	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-		-151	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

01	1426	N	980	-0-		-446	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1059	-0-		-257	B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1294	N	1294	-0-		-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-		-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	570	-0-		-608	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	458	-0-		-802	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	494	-0-		-529	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	558	N	480	-0-		-78	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	450	N	441	-0-		-9	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-		-4	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-		-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

01	1775	N	1775	-0-		-0-	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-		-0-	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1860	N	1648	-0-		-212	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1558	-0-		-152	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1631	-0-		-74	B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1445	-0-		-145	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-		-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1579	-0-		-64	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1440	N	984	-0-		-456	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	880	-0-		-763	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*12	1735	N	1735	-0-		-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-		-19	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-		-22	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	225	-0-		-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-		-15	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-		-5	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-		-11	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	141	-0-		-69	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-		-12	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-		-66	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-		-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	784	N	730	-0-		-54	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	899	N	831	-0-		-68	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-		-99	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-		-72	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	810	N	465	-0-		-345	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-		-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-		-72	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	480	N	376	-0-		-104	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	806	N	544	-0-		-262	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-		-54	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-		-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1175	-0-		-127	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1014	-0-		-22	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1209	N	1178	-0-		-31	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1112	-0-		-28	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	722	-0-		-418	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-		-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1053	-0-		-94	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	720	N	553	-0-		-167	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	815	-0-		-456	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	686	-0-		-334	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	1023	N	1023	-0-		-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2368	-0-		-19	B	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-		-0-	B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2410	N	2410	-0-		-0-	B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2224	-0-		-56	B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2281	-0-		-137	B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1797	-0-		-543	B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-		-0-	B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2163	-0-		-131	B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1800	N	1583	-0-		-217	B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1986	-0-		-401	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2076	-0-		-24	B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*12	2115	N	2115	-0-		-0-	B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-		-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1627	-0-		-137	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1868	N	1868	-0-		-0-	B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1660	-0-		-140	B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-		-0-	B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1480	-0-		-320	B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1400	-0-		-305	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1812	-0-		-48	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1470	N	1329	-0-		-141	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	348	-0-		-1047	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	669	-0-		-1071	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	536	-0-		-828	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		688	-0-		688	B	688	688	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1585	-0-		1585	B	2273	1585	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		408	-0-		408	B	2681	408	3			N	-0-					-0-
06	0	N	148	-0-		148	B	2829	148	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1436	-0-		-1664	B	1165	1436	3			N	-0-					-0-
08	2545	N	1380	-0-		-1165	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1522	N	1522	-0-		-0-	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1101	-0-		-325	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-		-0-	B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*12	1912	N	1912	-0-		-0-	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	597	-0-	-1108 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	822	-0-	-578 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	54	-0-	-938 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1449	-0-	-783 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1654	-0-	-56 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1645	-0-	-246 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	784	N	617	-0-	-167 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	840	N	555	-0-	-285 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	837	N	471	-0-	-366 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	11	-0-	-559 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	174	-0-	-276 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1004	-0-	-88	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1116	-0-	-155	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	975	-0-	-165	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	730	-0-	-350	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	942	-0-	-143	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	570	-0-	-150	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	866	-0-	-250	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3575	N	3575	-0-	-0-	B	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	3011	-0-	-97	B	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	3299	-0-	-142	B	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	3185	-0-	-265	B	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	3329	-0-	-19	B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	2165	-0-	-1015	B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
07	3656	N	3656	-0-	-0-	B	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3261	-0-	-56	B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2160	N	1668	-0-	-492	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	3658	N	2289	-0-	-1369	B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	3527	N	3527	-0-	-0-	B	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
*12	3141	N	3141	-0-	-0-	B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1568	-0-	-137 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1471	-0-	-149 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1539	-0-	-104 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1446	-0-	-84 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1486	-0-	-64 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	791	-0-	-649 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	19	-0-	-1421 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	806	N	45	-0-	-761 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	791	-0-	-635 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1020	-0-	-778 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	742	-0-	-278 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1158	-0-	-671 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1292	-0-	-444 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	248	N	75	-0-	-173 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1344	-0-	-1756 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	1804	-0-	-912 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3367	-0-	367 B	367	3367	3			N	-0-					-0-
05	2399	N	2032	-0-	-367 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	3648	R	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	3472	#	3379	-0-	-93 B	-93	3379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																	
09	3360	#	3223	-0-	-137 B	-230	3223	3			N	-0-					-0-
10	3658	#	3011	-0-	-647 B	-877	3011	3			N	-0-					-0-
11	3540	#	3094	-0-	-446 B	-1323	3094	3			N	-0-					-0-
12	3658	#	3076	-0-	-582 B	-1905	3076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	N	3980	-0-	-298 B	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	5186	N	5186	-0-	-0- B	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	3521	-0-	-319 B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
05	5735	N	4750	-0-	-985 B	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
06	6121	N	6121	-0-	-0- B	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
07	4907	N	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
08	5119	N	5119	-0-	-0- B	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6120	N	4746	-0-	-1374 B	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
10	4898	N	4024	-0-	-874 B	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
11	4950	N	3585	-0-	-1365 B	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	4898	N	3805	-0-	-1093 B	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2208	-0-	-520 B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2386	-0-	-106 B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2011	-0-	-407 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2127	-0-	-508 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1910	-0-	-40 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2455	-0-	-242 B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2499	-0-	-81 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2649	-0-	-17 B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	899	-0-	-124 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	888	-0-	-135 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	970	-0-	-200 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	642	-0-	-438 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	992	N	864	-0-	-128 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	868	N	85	-0-	-783 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	441	-0-	-699 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	589	N	445	-0-	-144 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2270	-0-	-10	B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1506	-0-	-850	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1444	-0-	-266	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2342	-0-	-14	B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2019	-0-	-337	B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2122	-0-	-98	B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1237	-0-	-158	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1066	-0-	-82	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1238	-0-	-64	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1173	-0-	-27	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	762	-0-	-438	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	510	-0-	-240	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	670	-0-	-601	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	772	-0-	-248	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1266	-0-	-134 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1401	-0-	-273 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1352	-0-	-208 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	880	-0-	-470 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1387	-0-	-8 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1116	-0-	-279 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	676	-0-	-194 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	795	-0-	-600 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	632	-0-	-448 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	713	N	480	-0-	-233 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1178	-0-	-124 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	891	-0-	-339 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	365	-0-	-535 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	804	-0-	-306 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	829	-0-	-132 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	810	N	124	-0-	-686 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	806	N	738	-0-	-68 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	775	N	475	-0-	-300 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	744	N	240	-0-	-504 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	450	N	148	-0-	-302 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

01	682	N	630	-0-	-52	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	615	-0-	-160	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	651	N	572	-0-	-79	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	600	N	417	-0-	-183	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	259	-0-	-161	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	558	N	439	-0-	-119	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

01	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	924	N	888	-0-	-36	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	975	-0-	-141	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	990	N	719	-0-	-271	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	930	N	589	-0-	-341	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	744	N	623	-0-	-121	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	961	N	804	-0-	-157	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	323	-0-	-277	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	620	N	397	-0-	-223	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	780	N	179	-0-	-601	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2041	-0-	-625 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2312	-0-	-12 B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2490	-0-	-21 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2426	-0-	-147 B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1570	-0-	-830 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2388	-0-	-30 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1246	-0-	-314 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1243	-0-	-1361 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1480	-0-	-830 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*12	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	55	-0-	-185 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1268	-0-	-127	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1074	-0-	-74	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1233	-0-	-69	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1136	-0-	-94	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	755	-0-	-445	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	994	-0-	-184	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	378	-0-	-372	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	517	-0-	-692	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	960	N	421	-0-	-539	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

01	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	924	-0-	-471 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	960	N	885	-0-	-75 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-	-20 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	739	-0-		-1958 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1107	-0-		-1161 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	164	-0-		-1510 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	720	N	585	-0-		-135 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	554	-0-		-686 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-		-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-		-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-		-0- B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2141	N	2141	-0-		-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2126	-0-		-13 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2051	-0-		-139 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1735	-0-		-466 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1726	-0-		-258 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1952	-0-		-36 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2138	-0-		-32 B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-		-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1428	-0-		-742 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1659	-0-		-411 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-		-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-		-0- B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2127	N	2127	-0-		-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2238	-0-		-25 B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2053	-0-		-47 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-		-0- B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1275	-0-	-75 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1317	-0-	-16 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1034	-0-	-256 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	655	-0-	-365 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	768	-0-	-596 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	956	-0-	-334 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	N	4053	-0-	-597 B	-17935	4053	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	5436	-0-	1740 B	-16195	5436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4235 CANCELLED UNDERAGE -> -11960																	
03	4588	N	3746	-0-	-842 B	-4235	3746	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	4113	-0-	183 B	-4052	4113	3			N	-0-					-0-
05	6014	N	4197	-0-	-1817 B	-4052	4197	3			N	-0-					-0-
06	3630	N	3554	-0-	-76 B	-4052	3554	3			N	-0-					-0-
07	4247	N	4265	-0-	18 B	-4034	4265	3			N	-0-					-0-
08	4185	N	4330	-0-	145 B	-3889	4330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3889																	
09	3540	N	3332	-0-	-208 B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
10	4278	N	4146	-0-	-132 B	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
11	4200	N	3024	-0-	-1176 B	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	2510	-0-	-931 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1034	-0-	-58 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1047	-0-	-123 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	939	-0-	-141 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	697	-0-	-233 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1006	-0-	-79 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	980	N	973	-0-	-7 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	960	N	864	-0-	-96 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	712	-0-	-338 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	511	-0-	-209 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	990	N	845	-0-	-145 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	N	1791	-0-	-1136 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3191	-0-	391 B	391	3191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 391																	
03	2191	N	1800	-0-	-391 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1454	-0-	-286 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	-0-	-0-	-3534 B	-3534					N	-0-					-0-
06	3420	#	2340	-0-	-1080 B	-4614	2340	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	2593	-0-	-941 B	-5555	2593	3			N	-0-					-0-
08	3534	#	1591	-0-	-1943 B	-7498	1591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7498																	
09	3420	#	587	-0-	-2833 B	-10331	587	3			N	-0-					-0-
10	3534	#	849	-0-	-2685 B	-13016	849	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	691	-0-	-839 B	-13016	691	3			N	-0-					-0-
12	620	N	720	-0-	100 B	-12916	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	872	-0-	-136 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	930	N	403	-0-	-527 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	961	N	416	-0-	-545 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	961	N	403	-0-	-558 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	207	-0-	-183 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1553	-0-	-152	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1497	-0-	-93	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	987	-0-	-513	B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1299	-0-	-251	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1111	-0-	-439	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	663	-0-	-327	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	912	-0-	-390	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	806	N	761	-0-	-45	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	810	N	726	-0-	-84	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	709	-0-	-11	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	720	N	428	-0-	-292	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	744	N	166	-0-	-578	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	867	-0-	-1644	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	314	-0-	-2166	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	181	-0-	-1649	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	868	N	268	-0-	-600	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	49	-0-	-137	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	2888	-0-	889 B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	4381	N	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4074	N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
04	3949	N	3949	-0-	-0- B	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
05	4836	N	3737	-0-	-1099 B	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3409	-0-	-521 B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	3681	-0-	-411 B	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
08	4669	N	4669	-0-	-0- B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	1491	-0-	-1929 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	3689	N	3245	-0-	-444 B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	2617	-0-	-1913 B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*12	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1244	-0-	-72 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1349	-0-	-201 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1300	-0-	-110 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1070	-0-	-250 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	699	-0-	-381 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	761	-0-	-603 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	804	-0-	-396 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	713	N	419	-0-	-294 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	#	3224	-0-	-1116 B	-2023	3224	3			N	-0-					-0-
02	3920	#	2746	-0-	-1174 B	-3197	2746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3197																	
03	4340	#	2933	-0-	-1407 B	-4604	2933	3			N	-0-					-0-
04	3120	N	2783	-0-	-337 B	-4604	2783	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2841	-0-	-197 B	-4604	2841	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	1725	-0-	-1125 B	-4604	1725	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2544	-0-	-339 B	-4604	2544	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	1827	-0-	-1025 B	-4604	1827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1407 CANCELLED UNDERAGE -> -3197																	
09	1740	N	783	-0-	-957 B	-1407	783	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1024	-0-	-1518 B	-1407	1024	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	665	-0-	-1105 B	-1407	665	3			N	-0-					-0-
12	806	N	924	-0-	118 B	-1289	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2040	-0-	-161 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1974	-0-	-6 B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	1916	-0-	-1029 B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1855	-0-	-215 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1191	-0-	-731 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1986	-0-	-60 B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	855	-0-	-695 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1198	-0-	-230 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	811	-0-	-336 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1069	-0-	-264 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1448	-0-	-350 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	682	-0-	-848 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1327	-0-	-223 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	731	-0-	-106 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	720	N	433	-0-	-287 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	682	N	493	-0-	-189 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	306	-0-	-114 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	713	N	357	-0-	-356 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	480	N	150	-0-	-330 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	310	N	128	-0-	-182 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	807	-0-	-61 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	467	-0-	-313 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	775	N	477	-0-	-298 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	294	-0-	-186 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	744	N	357	-0-	-387 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	720	-0-	-861 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	993	-0-	-379 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51 B	51	3051	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	905	-0-	-180 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	843	-0-	-357 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	1968	-0-	-1194 B	-1194	1968	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	1618	-0-	-1544 B	-2738	1618	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2738																	
09	3060	#	1807	-0-	-1253 B	-3991	1807	3			N	-0-					-0-
10	3162	#	1578	-0-	-1584 B	-5575	1578	3			N	-0-					-0-
11	3060	#	1689	-0-	-1371 B	-6946	1689	3			N	-0-					-0-
12	3162	#	1690	-0-	-1472 B	-8418	1690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1410 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1608	-0-	1608 B	1608	1608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	686	-0-	-4 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

01	3100	N	2863	-0-	-237 B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2534	-0-	-294 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2753	-0-	-254 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2653	-0-	-107 B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2709	-0-	-112 B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1854	-0-	-816 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	3128	N	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
08	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1453	-0-	-407 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	3131	N	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	N	1108	-0-	-1592 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	3393	N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1188	-0-	-207	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1095	-0-	-135	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	504	-0-	-636	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	830	-0-	-317	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	583	-0-	-647	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 2 RRCID -> 203273 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3179 - 3389

01	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-		-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
02	1008	N	910	-0-		-98	B	-0-	910	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	885	-0-		-355	B	-0-	885	3			N	-0-				-0-
04	1260	N	857	-0-		-403	B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
05	1023	N	938	-0-		-85	B	-0-	938	3			N	-0-				-0-
06	870	N	767	-0-		-103	B	-0-	767	3			N	-0-				-0-
07	899	N	857	-0-		-42	B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
08	930	N	672	-0-		-258	B	-0-	672	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	554	-0-		-226	B	-0-	554	3			N	-0-				-0-
10	876	N	876	-0-		-0-	B	-0-	876	3			N	-0-				-0-
11	901	N	901	-0-		-0-	B	-0-	901	3			N	-0-				-0-
*12	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-		-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
02	952	N	923	-0-		-29	B	-0-	923	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1030	-0-		-24	B	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
04	990	N	965	-0-		-25	B	-0-	965	3			N	-0-				-0-
05	1023	N	990	-0-		-33	B	-0-	990	3			N	-0-				-0-
06	990	N	678	-0-		-312	B	-0-	678	3			N	-0-				-0-
07	1109	N	1109	-0-		-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
08	992	N	955	-0-		-37	B	-0-	955	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	600	-0-		-90	B	-0-	600	3			N	-0-				-0-
10	1116	N	907	-0-		-209	B	-0-	907	3			N	-0-				-0-
11	944	N	944	-0-		-0-	B	-0-	944	3			N	-0-				-0-
*12	1027	N	1027	-0-		-0-	B	-0-	1027	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
02	1120	N	1023	-0-		-97	B	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	962	-0-		-61	B	-0-	962	3			N	-0-				-0-
04	1020	N	840	-0-		-180	B	-0-	840	3			N	-0-				-0-
05	1147	N	873	-0-		-274	B	-0-	873	3			N	-0-				-0-
06	930	N	747	-0-		-183	B	-0-	747	3			N	-0-				-0-
07	868	N	834	-0-		-34	B	-0-	834	3			N	-0-				-0-
08	868	N	795	-0-		-73	B	-0-	795	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	707	-0-		-43	B	-0-	707	3			N	-0-				-0-
10	988	N	988	-0-		-0-	B	-0-	988	3			N	-0-				-0-
11	988	N	988	-0-		-0-	B	-0-	988	3			N	-0-				-0-
*12	1193	N	1193	-0-		-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-		-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-				-0-
02	1176	N	1135	-0-		-41	B	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-	1318	3			N	-0-				-0-
04	1230	N	1220	-0-		-10	B	-0-	1220	3			N	-0-				-0-
05	1271	N	1219	-0-		-52	B	-0-	1219	3			N	-0-				-0-
06	1290	N	788	-0-		-502	B	-0-	788	3			N	-0-				-0-
07	1271	N	1243	-0-		-28	B	-0-	1243	3			N	-0-				-0-
08	1209	N	1126	-0-		-83	B	-0-	1126	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	592	-0-		-188	B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
10	1240	N	905	-0-		-335	B	-0-	905	3			N	-0-				-0-
11	1080	N	840	-0-		-240	B	-0-	840	3			N	-0-				-0-
*12	1058	N	1058	-0-		-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-		-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-				-0-
02	1372	N	1298	-0-		-74	B	-0-	1298	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1450	-0-		-193	B	-0-	1450	3			N	-0-				-0-
04	1500	N	1400	-0-		-100	B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
05	1426	N	1380	-0-		-46	B	-0-	1380	3			N	-0-				-0-
06	1410	N	863	-0-		-547	B	-0-	863	3			N	-0-				-0-
07	1457	N	1342	-0-		-115	B	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
08	1395	N	942	-0-		-453	B	-0-	942	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	499	-0-		-371	B	-0-	499	3			N	-0-				-0-
10	1333	N	628	-0-		-705	B	-0-	628	3			N	-0-				-0-
11	900	N	141	-0-		-759	B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
12	527	N	4	-0-		-523	B	-0-	4	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1474	-0-		-14	B	-0-	1474	3			N	-0-				-0-
02	1344	N	1303	-0-		-41	B	-0-	1303	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1450	-0-		-69	B	-0-	1450	3			N	-0-				-0-
04	1440	N	1388	-0-		-52	B	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
05	1457	N	1442	-0-		-15	B	-0-	1442	3			N	-0-				-0-
06	1410	N	1091	-0-		-319	B	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
07	1599	N	1599	-0-		-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-				-0-
08	1457	N	1420	-0-		-37	B	-0-	1420	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	976	-0-		-104	B	-0-	976	3			N	-0-				-0-
10	1612	N	1326	-0-		-286	B	-0-	1326	3			N	-0-				-0-
11	1380	N	1315	-0-		-65	B	-0-	1315	3			N	-0-				-0-
*12	1375	N	1375	-0-		-0-	B	-0-	1375	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1254	-0-	-34	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1445	-0-	-74	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1307	-0-	-73	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1329	-0-	-66	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1136	-0-	-274	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1296	-0-	-37	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	898	-0-	-242	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1083	-0-	-121	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1189	-0-	-113	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1067	-0-	-103	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1087	-0-	-122	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	857	-0-	-283	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1051	-0-	-34	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	629	-0-	-241	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1057	-0-	-90	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1097	-0-	-50	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	948	-0-	-116	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1033	-0-	-207	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	990	N	787	-0-	-203	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	568	-0-	-455	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3116	-0-	16	B	16	3116	3			N	-0-					-0-
11	1707	N	1691	-0-	-16	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1470	-0-	-1103	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1255	-0-		-16 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1090	-0-		-30 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1207	-0-		-64 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1158	-0-		-42 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1207	-0-		-2 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	971	-0-		-199 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-		-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1102	-0-		-107 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	734	-0-		-226 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1079	-0-		-161 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1073	-0-		-7 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-		-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	N	2419	-0-		-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2125	-0-		-339 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2573	N	2314	-0-		-259 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2190	-0-		-150 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2252	-0-		-104 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1286	-0-		-964 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2171	-0-		-92 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2125	-0-		-138 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	1121	-0-		-169 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1003	-0-		-1167 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1589	-0-		-481 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*12	2474	N	2474	-0-		-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-		-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-		-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	775	-0-		-62 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-		-105 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-		-63 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	750	N	488	-0-		-262 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-		-4 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	744	N	643	-0-		-101 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	418	-0-		-62 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	775	N	582	-0-		-193 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	630	N	360	-0-		-270 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-		-41 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	720	N	454	-0-	-266 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	713	N	587	-0-	-126 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570	N	396	-0-	-174 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	952	N	905	-0-	-47 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	960	N	643	-0-	-317 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	532	-0-	-98 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	705	-0-	-318 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	992	-0-	-62 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	924	N	884	-0-	-40 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	997	-0-	-88 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	960	N	609	-0-	-351 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	961	N	794	-0-	-167 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	361	-0-	-239 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	992	N	732	-0-	-260 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	780	N	683	-0-	-97 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	990	N	681	-0-	-309	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	976	-0-	-140	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	611	-0-	-409	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	713	N	320	-0-	-393	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	961	N	234	-0-	-727	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	179	-0-	-421	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	310	N	203	-0-	-107	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

01	1767	N	1550	-0-	-217	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1580	-0-	-311	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1448	-0-	-112	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1654	-0-	-113	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1647	-0-	-63	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1701	-0-	-35	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	778	-0-	-332 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	267	-0-	-849 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	652	-0-	-526 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	258	-0-	-522 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	108	-0-	-171 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	564	-0-	-87 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	540	N	216	-0-	-324 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	558	N	413	-0-	-145 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	660	N	558	-0-	-102 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	531	-0-	-399 B	-14671	531	3			N	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66 B	-14671	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-14671											
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1103	-0-	-571 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1593	-0-	-177 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1313	-0-	-516 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	857	-0-	-135 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1023	N	908	-0-	-115 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	930	N	547	-0-	-383 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	930	N	833	-0-	-97 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	899	N	479	-0-	-420 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	540	N	286	-0-	-254 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	837	N	420	-0-	-417 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-		-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1728	-0-		-36 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	N	1940	-0-		-44 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1857	-0-		-33 B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-		-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1504	-0-		-386 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-		-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1876	-0-		-46 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1030	-0-		-470 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1636	-0-		-410 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1710	-0-		-120 B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*12	1835	N	1835	-0-		-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1015	-0-		-39 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	924	N	830	-0-		-94 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1001	-0-		-84 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	990	N	900	-0-		-90 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	930	N	848	-0-		-82 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	960	N	572	-0-		-388 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-		-91 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	837	N	588	-0-		-249 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	65	-0-		-505 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	837	N	317	-0-		-520 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	570	N	203	-0-		-367 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1460	-0-		-338 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-		-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1414	-0-		-105 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-		-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1341	-0-		-519 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1308	-0-		-72 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-		-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-		-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1627	N	1627	-0-		-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1549	-0-		-218 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1546	-0-		-74 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1670	-0-		-4 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1511	-0-	-535	B	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	1594	-0-	-626	B	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1939	-0-	-107	B	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1821	-0-	-132	B	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1721	-0-	-199	B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
12	1922	N	1092	-0-	-830	B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3057	N	3057	-0-	-0-	B	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
02	4876	N	4876	-0-	-0-	B	-0-	4876	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3850	N	3850	-0-	-0-	B	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
04	3362	N	3362	-0-	-0-	B	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
05	5394	N	3386	-0-	-2008	B	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
06	3720	N	2990	-0-	-730	B	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
07	3684	N	3684	-0-	-0-	B	-0-	3684	3		N	-0-			-0-
08	3462	N	3462	-0-	-0-	B	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3000	N	2869	-0-	-131	B	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
10	3689	N	2358	-0-	-1331	B	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
11	3360	N	3145	-0-	-215	B	-0-	3145	3		N	-0-			-0-
12	2976	N	2073	-0-	-903	B	-0-	2073	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	N	4777	-0-	-958	B	-0-	4777	3		N	-0-			-0-
02	7710	N	7710	-0-	-0-	B	-0-	7710	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4216	N	3836	-0-	-380	B	-0-	3836	3		N	-0-			-0-
04	4620	N	3818	-0-	-802	B	-0-	3818	3		N	-0-			-0-
05	8525	N	4248	-0-	-4277	B	-0-	4248	3		N	-0-			-0-
06	3720	N	3492	-0-	-228	B	-0-	3492	3		N	-0-			-0-
07	3937	N	3568	-0-	-369	B	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
08	4247	N	4214	-0-	-33	B	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5238	N	5238	-0-	-0-	B	-0-	5238	3		N	-0-			-0-
10	4266	N	4266	-0-	-0-	B	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
11	4080	N	3894	-0-	-186	B	-0-	3894	3		N	-0-			-0-
12	5425	N	2428	-0-	-2997	B	-0-	2428	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	886	-0-		-137	B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
02	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
04	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1211	-0-		-60	B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1020	-0-		-120	B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
07	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
08	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1877	N	1877	-0-		-0-	B	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
10	1847	N	1847	-0-		-0-	B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
11	1808	N	1808	-0-		-0-	B	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
12	1953	N	1826	-0-		-127	B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	3632	-0-		-398	B	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
02	3752	N	3435	-0-		-317	B	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3968	N	3339	-0-		-629	B	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
04	3963	N	3963	-0-		-0-	B	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
05	3964	N	3964	-0-		-0-	B	-0-	3964	3		N	-0-			-0-
06	3240	N	2239	-0-		-1001	B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
07	4092	N	3986	-0-		-106	B	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
08	3968	N	3891	-0-		-77	B	-0-	3891	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2250	N	1907	-0-		-343	B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
10	3999	N	2685	-0-		-1314	B	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
11	3780	N	2077	-0-		-1703	B	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	6	-0-		-1978	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	754	-0-		-579	B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02	1246	N	1246	-0-		-0-	B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
04	1100	N	1100	-0-		-0-	B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1203	-0-		-192	B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
06	1156	N	1156	-0-		-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
07	1325	N	1325	-0-		-0-	B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
08	1216	N	1216	-0-		-0-	B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170	N	908	-0-		-262	B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1262	-0-		-71	B	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1034	-0-		-136	B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
12	930	N	747	-0-		-183	B	-0-	747	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1281	-0-	-517 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	976	-0-	-614 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1150	-0-	-772 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5806	-0-	2706 B	2706	5806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2706																	
09	3000	N	7095	-0-	4095 B	6801	7095	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5056	-0-	1956 B	8757	5056	3			N	-0-					-0-
11	14168	R	5411	-0-	-8757 B	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
12	7347	#	5208	-0-	-2139 B	-2139	5208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1182	-0-	-151 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1119	-0-	-183 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	682	-0-	-548 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1116	-0-	-124 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	707	-0-	-409 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	432	-0-	-258 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	507	-0-	-609 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	690	N	316	-0-	-374 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	744	N	529	-0-	-215 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	589	N	498	-0-	-91 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1417	-0-	-1683 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2048	-0-	-724 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1741	-0-	-522 B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1640	-0-	-580 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	3750	N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
08	3296	N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3422	N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	2778	-0-	-973 B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	3118	-0-	-62 B	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	3207	-0-	-327 B	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1569	-0-	-74 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1308	-0-	-148 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1510	-0-	-102 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1488	-0-	-42 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	922	-0-	-548 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1248	-0-	-302 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	820	-0-	-110 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1137	-0-	-103 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1032	-0-	-588 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	N	4422	-0-	-259 B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	4172	N	3903	-0-	-269 B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4464	N	4338	-0-	-126 B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
04	4290	N	4174	-0-	-116 B	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	4300	-0-	-9 B	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
06	4200	N	3369	-0-	-831 B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	4460	N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
08	4309	N	4193	-0-	-116 B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	2764	-0-	-596 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
10	4464	N	3726	-0-	-738 B	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
11	4050	N	3373	-0-	-677 B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*12	3929	N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	551	-0-	-348 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	868	N	694	-0-	-174 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	720	N	633	-0-	-87 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	3033	-0-	-191 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2702	-0-	-98 B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2989	-0-	-80 B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2848	-0-	-92 B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2927	-0-	-80 B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2606	-0-	-274 B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2857	-0-	-57 B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2411	-0-	-199 B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2724	-0-	-252 B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2640	-0-	-120 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
*12	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2498	-0-	-695 B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	3335	N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	2589	-0-	-1100 B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2361	-0-	-489 B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
08	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	3188	-0-	-36 B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2804	-0-	-136 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2809	-0-	-229 B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	#	2707	-0-	-1602 B	-6468	2707	3			N	-0-					-0-
02	3892	#	2301	-0-	-1591 B	-8059	2301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8059																	
03	3596	#	2567	-0-	-1029 B	-9088	2567	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2466	-0-	-144 B	-9088	2466	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2468	-0-	-74 B	-9088	2468	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1624	-0-	-866 B	-9088	1624	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2764	-0-	222 B	-8866	2764	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2140	-0-	-340 B	-8866	2140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1029 CANCELLED UNDERAGE -> -7837																	
09	1620	N	1349	-0-	-271 B	-1029	1349	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	1664	-0-	-1095 B	-1029	1664	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1083	-0-	-987 B	-1029	1083	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1277	-0-	-118 B	-1029	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	750	N	596	-0-	-154 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	720	N	485	-0-	-235 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	775	N	612	-0-	-163 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	296	-0-	-184 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	744	N	489	-0-	-255 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1251	-0-	-237 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	863	-0-	-369 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3160	-0-	60 B	60	3160	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3996	-0-	996 B	1056	3996	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3988	-0-	888 B	1944	3988	3			N	-0-					-0-
06	4640	R	2696	-0-	-1944 B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	4123	#	1725	-0-	-2398 B	-2398	1725	3			N	-0-					-0-
08	4123	#	4495	-0-	372 B	-2026	4495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2026																	
09	3990	#	2218	-0-	-1772 B	-3798	2218	3			N	-0-					-0-
10	4123	#	3061	-0-	-1062 B	-4860	3061	3			N	-0-					-0-
11	4350	#	2081	-0-	-2269 B	-7129	2081	3			N	-0-					-0-
12	4495	#	263	-0-	-4232 B	-11361	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2216	-0-	-78 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1840	-0-	-148 B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2053	-0-	-210 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1994	-0-	-136 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1985	-0-	-61 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1223	-0-	-757 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1565	-0-	-481 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	661	-0-	-1323 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	182	-0-	-1048 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	588	-0-	-962 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	630	N	8	-0-	-622 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

01	1829	N	1798	-0-	-31 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1601	-0-	-79 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1116	-0-	-624 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1082	-0-	-28 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1440	-0-	-668 B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2377	-0-	-103 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1907	-0-	-249 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2239	-0-	-272 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2170	-0-	-140 B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2092	-0-	-16 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1266	-0-	-894 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1557	-0-	-675 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	551	-0-	-1526 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	86	-0-	-454 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	444	-0-	-889 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	644	N	380	-0-	-264 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	422	-0-	-74 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	420	N	253	-0-	-167 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	403	N	285	-0-	-118 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	403	N	178	-0-	-225 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	270	N	115	-0-	-155 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2532	-0-		-413	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2072	-0-		-476	B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2790	N	2406	-0-		-384	B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2312	-0-		-148	B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-		-0-	B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1841	-0-		-499	B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-		-0-	B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2367	-0-		-51	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1830	N	1247	-0-		-583	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	723	-0-		-2098	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1547	-0-		-733	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-		-1302	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-		-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	983	-0-		-81	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1183	N	1183	-0-		-0-	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1136	-0-		-34	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-		-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	793	-0-		-347	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-		-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	780	N	644	-0-		-136	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	864	-0-		-469	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	918	-0-		-222	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-		-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2508	-0-		-375	B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2098	-0-		-254	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2635	N	2511	-0-		-124	B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2369	-0-		-61	B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-		-0-	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1522	-0-		-908	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-		-0-	B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2016	-0-		-402	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1530	N	770	-0-		-760	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1164	-0-		-1347	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1030	-0-		-920	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-		-0-	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	N	2881	-0-	-684 B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	3715	N	3715	-0-	-0- B	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3295	N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3316	N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	2957	-0-	-1166 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	2727	-0-	-453 B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	3531	N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
08	3372	N	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3261	N	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3534	N	3199	-0-	-335 B	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	3123	-0-	-147 B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	3167	-0-	-212 B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1186	-0-	-116 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	992	-0-	-268 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1240	-0-	-279 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	993	-0-	-147 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	718	-0-	-482 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	565	-0-	-489 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	5	-0-	-715 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	177	-0-	-363 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	226	-0-	-164 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	390	N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	523	-0-	-779 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	722	-0-	-314 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	960	N	607	-0-	-353 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1084	-0-	-497 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1253	-0-	-173 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1326	-0-	-46 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1491	-0-	-121 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1449	-0-	-51 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	926	-0-	-514 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1077	-0-	-411 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	644	-0-	-286 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	766	-0-	-722 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	487	-0-	-563 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	651	N	480	-0-	-171 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1129	-0-	-18 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	716	-0-	-364 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	589	-0-	-131 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	844	-0-	-365 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	990	N	869	-0-	-121 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2315	-0-		-258	B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2003	-0-		-181	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2387	N	2328	-0-		-59	B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2205	-0-		-45	B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-		-0-	B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1430	-0-		-820	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-		-0-	B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2066	-0-		-197	B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1440	N	1025	-0-		-415	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1428	-0-		-1052	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1509	-0-		-501	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-		-0-	B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1733	-0-		-344	B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1474	-0-		-374	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1922	N	1479	-0-		-443	B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1626	-0-		-54	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-		-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1186	-0-		-254	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-		-0-	B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1865	-0-		-181	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1796	N	1796	-0-		-0-	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1822	-0-		-193	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1711	-0-		-89	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1373	-0-		-487	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1684	-0-		-21	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-		-21	B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1674	N	1662	-0-		-12	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-		-41	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1639	-0-		-4	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1295	-0-		-325	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-		-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1578	-0-		-65	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1290	N	892	-0-		-398	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1481	-0-		-255	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1483	-0-		-47	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	1524	N	1524	-0-		-0-	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1828	-0-	-218 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1555	-0-	-237 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1880	-0-	-259 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1176	-0-	-654 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1509	-0-	-320 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	687	-0-	-483 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	929	-0-	-1148 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1062	-0-	-408 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	769	-0-	-254 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	868	N	783	-0-	-85 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	990	N	700	-0-	-290 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	956	-0-	-67 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	506	-0-	-184 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	692	-0-	-424 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	930	N	604	-0-	-326 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1016	-0-	-100 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	991	-0-	-29 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	990	N	607	-0-	-383 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	961	N	682	-0-	-279 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	420	-0-	-180 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	515	-0-	-508 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	660	N	589	-0-	-71 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1650	-0-	-117 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1408	-0-	-76 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1523	-0-	-67 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	954	-0-	-576 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1076	-0-	-443 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	646	-0-	-314 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	788	-0-	-793 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	276	-0-	-774 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1353	-0-	-104 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1224	-0-	-64 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1150	-0-	-307 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	818	-0-	-292 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1110	-0-	-502 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	707	-0-	-103 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	854	-0-	-696 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	270	-0-	-810 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	870	N	815	-0-	-55 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	810	N	776	-0-	-34 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	417	-0-	-363 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	837	N	670	-0-	-167 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	780	N	640	-0-	-140 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	#	-0-	-0-	-5735 B	-16896					N	-0-					-0-
02	5180	#	-0-	-0-	-5180 B	-22076					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22076																	
03	5735	#	-0-	-0-	-5735 B	-27811					N	-0-					-0-
04	5550	#	-0-	-0-	-5550 B	-33361					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33361					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33361					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33361					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33361					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11285 CANCELLED UNDERAGE -> -22076																	
09	0	N	224	-0-	224 B	-11061	224	3			N	-0-					-0-
10	0	N	4424	-0-	4424 B	-6637	4424	3			N	-0-					-0-
11	0	N	4044	-0-	4044 B	-2593	4044	3			N	-0-					-0-
*12	767	N	3360	-0-	2593 B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	78	-0-	-1875 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1260	-0-	-1220 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	917	-0-	-463 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1346	-0-	-917 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1557	-0-	-520 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	526	-0-	-1210 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	718	-0-	-626 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	661	-0-	-659 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1539	-0-	-724 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1852	-0-	-256 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2525	-0-		-110	B	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
02	2268	N	2150	-0-		-118	B	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2666	N	2416	-0-		-250	B	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
04	2430	N	2333	-0-		-97	B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
05	2427	N	2427	-0-		-0-	B	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
06	2340	N	1548	-0-		-792	B	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
07	2517	N	2517	-0-		-0-	B	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
08	2418	N	1989	-0-		-429	B	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1560	N	1358	-0-		-202	B	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
10	2511	N	1592	-0-		-919	B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1381	-0-		-539	B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1045	-0-		-350	B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1395	-0-		-31	B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1151	-0-		-81	B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426	N	1308	-0-		-118	B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1277	-0-		-73	B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
05	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	803	-0-		-457	B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1313	-0-		-20	B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	935	-0-		-367	B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810	N	596	-0-		-214	B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	710	-0-		-592	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
11	900	N	790	-0-		-110	B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
*12	776	N	776	-0-		-0-	B	-0-	776	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1313	-0-		-113	B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1149	-0-		-55	B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1395	N	1265	-0-		-130	B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1235	-0-		-25	B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1215	-0-		-56	B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	748	-0-		-482	B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1157	-0-		-114	B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	667	-0-		-542	B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750	N	403	-0-		-347	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	572	-0-		-575	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
11	660	N	550	-0-		-110	B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
*12	545	N	545	-0-		-0-	B	-0-	545	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	3849	-0-	-181 B	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	3173	-0-	-103 B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4030	N	3521	-0-	-509 B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3350	-0-	-370 B	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	3469	-0-	-34 B	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	2096	-0-	-1324 B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	3060	-0-	-412 B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	2079	-0-	-1393 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	867	-0-	-1233 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	3069	N	1038	-0-	-2031 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	781	-0-	-1229 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2462	-0-	-111 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2151	-0-	-117 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2436	-0-	-106 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2314	-0-	-56 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1586	-0-	-784 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2258	-0-	-129 B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1292	-0-	-298 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1851	-0-	-722 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1882	-0-	-308 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*12	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2946	-0-	-123 B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2481	-0-	-151 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2895	-0-	-143 B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2735	-0-	-115 B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1720	-0-	-1070 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2408	-0-	-351 B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	982	-0-	-728 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	1335	-0-	-1517 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1157	-0-	-1183 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*12	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2804	-0-	-79 B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2546	-0-	-86 B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2656	-0-	-227 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2459	-0-	-241 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1646	-0-	-934 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2367	-0-	-175 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1423	-0-	-227 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	281	-0-	-2075 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	1217	-0-	-1723 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	801	-0-	-656 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	N	7828	-0-	-511 B	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
02	7336	N	6685	-0-	-651 B	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8060	N	7305	-0-	-755 B	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
04	7590	N	7077	-0-	-513 B	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
05	7409	N	7266	-0-	-143 B	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
06	7080	N	4547	-0-	-2533 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
07	7316	N	5999	-0-	-1317 B	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
08	7593	N	7593	-0-	-0- B	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4560	N	3684	-0-	-876 B	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
10	6014	N	4432	-0-	-1582 B	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
11	7350	N	3936	-0-	-3414 B	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3813	N	2971	-0-	-842 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	549	-0-	-474 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	868	N	593	-0-	-275 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	398	-0-	-284 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	651	N	400	-0-	-251 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	806	N	757	-0-	-49 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1955	-0-	-91 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1683	-0-	-109 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1942	-0-	-73 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1824	-0-	-66 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1856	-0-	-4 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1169	-0-	-721 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1623	-0-	-237 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	815	-0-	-355 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1092	-0-	-923 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1209	-0-	-351 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1526	-0-	-179 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1298	-0-	-102 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1453	-0-	-190 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1446	-0-	-24 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	882	-0-	-528 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1202	-0-	-286 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	461	-0-	-903 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	30	-0-	-840 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	350	-0-	-859 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	450	N	175	-0-	-275 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2227	-0-	-129 B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1881	-0-	-107 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2106	-0-	-219 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2061	-0-	-99 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1265	-0-	-775 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1337	-0-	-678 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	789	-0-	-471 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1023	-0-	-1054 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	301	-0-	-989 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	806	N	640	-0-	-166 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	600	-0-	-671 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	924	N	539	-0-	-385 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	601	-0-	-143 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	992	N	804	-0-	-188 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	517	-0-	-263 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	961	N	615	-0-	-346 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	780	N	573	-0-	-207 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1603	-0-	-350 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1213	-0-	-439 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1659	-0-	-294 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1026	-0-	-594 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	747	-0-	-741 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	64	-0-	-1517 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	720	N	230	-0-	-490 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	1872	-0-	-648 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2914	-0-	-93 B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2539	-0-	-468 B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1267	-0-	-593 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	901	-0-	-2013 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1073	-0-	-1387 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	697	-0-	-78 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	674	-0-	-70 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	660	N	400	-0-	-260 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	589	N	180	-0-	-409 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	108	-0-	-282 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	589	N	275	-0-	-314 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	N	5619	-0-	-612 B	-17781	5619	3			N	-0-					-0-
02	5292	N	4958	-0-	-334 B	-17781	4958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5932 CANCELLED UNDERAGE -> -11849																	
03	5394	N	4959	-0-	-435 B	-5932	4959	3			N	-0-					-0-
04	5430	N	5055	-0-	-375 B	-5932	5055	3			N	-0-					-0-
05	5487	N	5066	-0-	-421 B	-5932	5066	3			N	-0-					-0-
06	4800	N	3522	-0-	-1278 B	-5932	3522	3			N	-0-					-0-
07	5239	N	3346	-0-	-1893 B	-5932	3346	3			N	-0-					-0-
08	5053	N	5350	-0-	297 B	-5635	5350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5635																	
09	3620	N	3620	-0-	-0- B	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
10	4400	N	4400	-0-	-0- B	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
11	5190	N	3684	-0-	-1506 B	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	3751	N	155	-0-	-3596 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2232	-0-	-93 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	1393	-0-	-1552 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2608	-0-	-122 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2513	-0-	-277 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2610	N	2539	-0-	-71 B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1861	-0-	-774 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	N	4312	-0-	-59 B	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
02	3864	N	3805	-0-	-59 B	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	4207	-0-	-195 B	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	4053	-0-	-117 B	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
05	4216	N	4209	-0-	-7 B	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	2696	-0-	-1384 B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	4718	N	4718	-0-	-0- B	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
08	4216	N	4126	-0-	-90 B	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2700	N	2354	-0-	-346 B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	4712	N	3057	-0-	-1655 B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	4479	N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
*12	4125	N	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	778	-0-	-400 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	1185	-0-	-2343 B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3296	N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
04	3936	N	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	2611	-0-	-569 B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	4276	N	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
08	2985	N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3494	N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
10	4278	N	3840	-0-	-438 B	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
11	3615	N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	3596	N	3398	-0-	-198 B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	940	-0-	-20 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1157	-0-	-383 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	198	-0-	-1073 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1052	-0-	-598 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	848	-0-	-671 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*12	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	1607	-0-	-1431 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2128	-0-	-700 B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	3136	N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1700	-0-	-656 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1789	-0-	-671 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	2498	-0-	-1129 B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2746	-0-	-104 B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2705	-0-	-488 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	N	2197	-0-	-1151 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2788	-0-	-68 B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	2486	-0-	-87 B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	3298	N	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2189	-0-	-911 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2218	-0-	-182 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
07	3738	N	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
08	3046	N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3237	N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
10	3751	N	2814	-0-	-937 B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2887	-0-	-53 B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	2834	-0-	-514 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	N	2684	-0-	-1935 B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	4200	N	3585	-0-	-615 B	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3524	N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	4270	N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	3968	N	3155	-0-	-813 B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
06	3420	N	2776	-0-	-644 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	4899	N	4899	-0-	-0- B	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	4432	N	4432	-0-	-0- B	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4470	N	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4898	N	3860	-0-	-1038 B	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	4290	N	3973	-0-	-317 B	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
12	4619	N	3770	-0-	-849 B	-0-	3770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	N	4671	-0-	-723 B	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
02	6032	N	6032	-0-	-0- B	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5611	N	5399	-0-	-212 B	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
04	5482	N	5482	-0-	-0- B	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	6665	N	5173	-0-	-1492 B	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
06	5220	N	4204	-0-	-1016 B	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	5673	N	5326	-0-	-347 B	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	5177	N	5096	-0-	-81 B	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5013	N	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5332	N	4983	-0-	-349 B	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
11	4920	N	4509	-0-	-411 B	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
12	5177	N	4539	-0-	-638 B	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	2161	-0-	-1311 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2395	-0-	-573 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	3504	N	3504	-0-	-0- B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2351	-0-	-315 B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2239	-0-	-581 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	3266	N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3232	N	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	2888	-0-	-894 B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2935	-0-	-215 B	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	3210	-0-	-138 B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5242	N	5242	-0-	-0- B	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
02	6811	N	6811	-0-	-0- B	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4836	N	4805	-0-	-31 B	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	5070	N	4220	-0-	-850 B	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
05	7533	N	4761	-0-	-2772 B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
06	4650	N	4377	-0-	-273 B	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
07	4931	N	4931	-0-	-0- B	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
08	4774	N	4768	-0-	-6 B	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4504	N	4504	-0-	-0- B	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
10	4929	N	4514	-0-	-415 B	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	4305	-0-	-315 B	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
12	4650	N	4308	-0-	-342 B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	N	1363	-0-	-4248 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	6328	N	5394	-0-	-934 B	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7915	N	7915	-0-	-0- B	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
04	7501	N	7501	-0-	-0- B	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
05	7397	N	7397	-0-	-0- B	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
06	7650	N	5174	-0-	-2476 B	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
07	7750	N	7573	-0-	-177 B	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
08	7610	N	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5160	N	3857	-0-	-1303 B	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
10	7564	N	240	-0-	-7324 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	7350	N	4477	-0-	-2873 B	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	3999	N	632	-0-	-3367 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	N	2037	-0-	-4814 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	8092	N	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6489	N	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
04	5972	N	5972	-0-	-0- B	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	8959	N	6539	-0-	-2420 B	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
06	6270	N	4761	-0-	-1509 B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	6567	N	6567	-0-	-0- B	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
08	6541	N	6193	-0-	-348 B	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4770	N	1948	-0-	-2822 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	9747	N	9747	-0-	-0- B	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
11	6000	N	3069	-0-	-2931 B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	666	-0-	-1349 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4582	N	4582	-0-	-0- B	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
02	3856	N	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6196	N	6196	-0-	-0- B	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
04	6516	N	6516	-0-	-0- B	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
05	4278	N	2270	-0-	-2008 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	6000	N	3162	-0-	-2838 B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
07	6727	N	4031	-0-	-2696 B	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
08	3914	N	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6029	N	6029	-0-	-0- B	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
10	6307	N	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
11	4335	N	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
12	6231	N	3203	-0-	-3028 B	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	570	N	431	-0-	-139 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	465	N	271	-0-	-194 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	420	N	268	-0-	-152 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-		-57	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	224	N	4	-0-		-220	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	3	-0-		-400	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-		-28	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-		-29	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-		-3	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-		-5	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	N	3573	-0-		-457	B	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	3948	N	2765	-0-		-1183	B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3379	N	2861	-0-		-518	B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	2195	-0-		-1255	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2236	-0-		-833	B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	3081	N	3081	-0-		-0-	B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
07	3303	N	3303	-0-		-0-	B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
08	3200	N	3200	-0-		-0-	B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3090	N	2858	-0-		-232	B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	2794	-0-		-523	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	2718	-0-		-372	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2525	-0-		-420	B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-		-0-	B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2248	-0-		-468	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2790	N	2565	-0-		-225	B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2596	-0-		-134	B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2448	-0-		-32	B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-		-0-	B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2663	-0-		-34	B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-		-0-	B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2580	N	2482	-0-		-98	B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2421	-0-		-245	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2329	-0-		-281	B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2185	-0-		-388	B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1711	-0-	-557 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1832	-0-	-328 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1166	-0-	-725 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1915	-0-	-255 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1806	-0-	-234 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1676	-0-	-370 B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2319	-0-	-285 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2257	-0-	-347 B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2348	-0-	-82 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2376	-0-	-73 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2172	-0-	-168 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2321	-0-	-97 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3395	-0-	295 B	295	3395	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4981	-0-	2181 B	2476	4981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2476																	
03	3100	N	2337	-0-	-763 B	1713	2337	3			N	-0-					-0-
04	5277	R	3564	-0-	-1713 B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	5518	#	1725	-0-	-3793 B	-3793	1725	3			N	-0-					-0-
06	5340	#	2190	-0-	-3150 B	-6943	2190	3			N	-0-					-0-
07	5518	#	554	-0-	-4964 B	-11907	554	3			N	-0-					-0-
08	5518	#	1657	-0-	-3861 B	-15768	1657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15768																	
09	5340	#	1782	-0-	-3558 B	-19326	1782	3			N	-0-					-0-
10	5518	#	1641	-0-	-3877 B	-23203	1641	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	969	-0-	-621 B	-23203	969	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	341	-0-	-1488 B	-23203	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	N	4144	-0-		-0-	B	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
02	4592	N	3749	-0-		-843	B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	4150	N	4150	-0-		-0-	B	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
04	4020	N	3423	-0-		-597	B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	2189	-0-		-1965	B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	4614	N	4614	-0-		-0-	B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	4614	N	4614	-0-		-0-	B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
08	4378	N	4378	-0-		-0-	B	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4620	N	2308	-0-		-2312	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	4619	N	2308	-0-		-2311	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	4230	N	2985	-0-		-1245	B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*12	4003	N	4003	-0-		-0-	B	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-		-0-	B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1742	-0-		-302	B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1991	N	1991	-0-		-0-	B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1982	-0-		-118	B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3222	-0-		122	B	122	3222	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2882	-0-		-118	B	4	2882	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4230	-0-		1130	B	1134	4230	3			N	-0-					-0-
08	4608	R	3474	-0-		-1134	B	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	3134	R	3134	-0-		-0-	B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
10	4216	#	3116	-0-		-1100	B	-1100	3116	3			N	-0-					-0-
11	4080	#	2925	-0-		-1155	B	-2255	2925	3			N	-0-					-0-
12	4216	#	2850	-0-		-1366	B	-3621	2850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3186	N	3186	-0-		-0-	B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2228	-0-		-908	B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2821	N	2494	-0-		-327	B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2518	-0-		-572	B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1783	-0-		-697	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-		-0-	B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	2912	N	2912	-0-		-0-	B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	2905	N	2905	-0-		-0-	B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2730	N	2717	-0-		-13	B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2579	-0-		-335	B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2532	-0-		-288	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2354	-0-		-467	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	N	5158	-0-	-2437 B	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
02	6580	N	3278	-0-	-3302 B	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6045	N	5831	-0-	-214 B	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
04	5754	N	5754	-0-	-0- B	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
05	6603	N	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
06	6321	N	6321	-0-	-0- B	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
07	6865	N	6865	-0-	-0- B	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
08	6603	N	5472	-0-	-1131 B	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6330	N	2870	-0-	-3460 B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	6851	N	5007	-0-	-1844 B	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
11	5310	N	4765	-0-	-545 B	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
*12	3962	N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2395	-0-	-209 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2984	N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1767	-0-	-899 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3152	N	3152	-0-	-0- B	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3152	-0-	52 B	52	3152	3			N	-0-					-0-
11	3120	N	2759	-0-	-361 B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	2583	-0-	-672 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	N	4580	-0-	-2550 B	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
02	6527	N	6527	-0-	-0- B	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6076	N	3153	-0-	-2923 B	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	1206	-0-	-3234 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	7223	N	4995	-0-	-2228 B	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
06	4819	N	4819	-0-	-0- B	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
07	6332	N	6332	-0-	-0- B	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
08	5644	N	5644	-0-	-0- B	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5101	N	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
10	6324	N	5094	-0-	-1230 B	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
11	5614	N	5614	-0-	-0- B	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
12	5270	N	4995	-0-	-275 B	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1855	-0-	-160 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1769	-0-	-219 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1725	-0-	-383 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1684	-0-	-269 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1893	-0-	-327 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1829	-0-	-434 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1800	-0-	-180 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1727	-0-	-226 B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	N	4366	-0-	-0- B	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	2967	-0-	-533 B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3352	N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	4230	N	3197	-0-	-1033 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	2396	-0-	-890 B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	3368	N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3370	N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
08	3260	N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3360	N	2957	-0-	-403 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	3379	N	2900	-0-	-479 B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	2767	-0-	-383 B	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2650	-0-	-419 B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9432	N	9432	-0-		-0-	B	-0-	9432	3			N	-0-				-0-
02	13658	N	13658	-0-		-0-	B	-0-	13658	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8612	N	8612	-0-		-0-	B	-0-	8612	3			N	-0-				-0-
04	9120	N	7456	-0-		-1664	B	-0-	7456	3			N	-0-				-0-
05	15128	N	7628	-0-		-7500	B	-0-	7628	3			N	-0-				-0-
06	8340	N	7231	-0-		-1109	B	-0-	7231	3			N	-0-				-0-
07	7719	N	7354	-0-		-365	B	-0-	7354	3			N	-0-				-0-
08	7626	N	7224	-0-		-402	B	-0-	7224	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7230	N	6907	-0-		-323	B	-0-	6907	3			N	-0-				-0-
10	7347	N	7192	-0-		-155	B	-0-	7192	3			N	-0-				-0-
11	7020	N	7020	-0-		-0-	B	-0-	7020	3			N	-0-				-0-
12	7130	N	6578	-0-		-552	B	-0-	6578	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 96,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	3598	-0-		-246	B	-0-	3598	3			N	-0-				-0-
02	6107	N	6107	-0-		-0-	B	-0-	6107	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3241	N	3241	-0-		-0-	B	-0-	3241	3			N	-0-				-0-
04	3480	N	3212	-0-		-268	B	-0-	3212	3			N	-0-				-0-
05	6758	N	2900	-0-		-3858	B	-0-	2900	3			N	-0-				-0-
06	3150	N	2874	-0-		-276	B	-0-	2874	3			N	-0-				-0-
07	3364	N	3364	-0-		-0-	B	-0-	3364	3			N	-0-				-0-
08	3186	N	3186	-0-		-0-	B	-0-	3186	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4138	N	4138	-0-		-0-	B	-0-	4138	3			N	-0-				-0-
10	3379	N	2736	-0-		-643	B	-0-	2736	3			N	-0-				-0-
11	3090	N	2549	-0-		-541	B	-0-	2549	3			N	-0-				-0-
12	4278	N	2113	-0-		-2165	B	-0-	2113	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	N	3915	-0-		-890	B	-0-	3915	3			N	-0-				-0-
02	7099	N	7099	-0-		-0-	B	-0-	7099	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3162	N	2567	-0-		-595	B	-0-	2567	3			N	-0-				-0-
04	3867	N	3867	-0-		-0-	B	-0-	3867	3			N	-0-				-0-
05	7874	N	3238	-0-		-4636	B	-0-	3238	3			N	-0-				-0-
06	3158	N	3158	-0-		-0-	B	-0-	3158	3			N	-0-				-0-
07	3999	N	3392	-0-		-607	B	-0-	3392	3			N	-0-				-0-
08	3224	N	2880	-0-		-344	B	-0-	2880	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3411	N	3411	-0-		-0-	B	-0-	3411	3			N	-0-				-0-
10	4431	N	4431	-0-		-0-	B	-0-	4431	3			N	-0-				-0-
11	6524	N	6524	-0-		-0-	B	-0-	6524	3			N	-0-				-0-
*12	6553	N	6553	-0-		-0-	B	-0-	6553	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	N	6295	-0-	-122 B	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
02	5768	N	4458	-0-	-1310 B	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5775	N	5775	-0-	-0- B	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	6090	N	5759	-0-	-331 B	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
05	5636	N	5636	-0-	-0- B	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5580	N	4027	-0-	-1553 B	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	6094	N	6094	-0-	-0- B	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
08	5642	N	5538	-0-	-104 B	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4020	N	2836	-0-	-1184 B	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	6107	N	4278	-0-	-1829 B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
11	5370	N	3213	-0-	-2157 B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	236	-0-	-2709 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	N	4775	-0-	-1270 B	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	5320	N	-0-	-0-	-5320 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5613	N	5613	-0-	-0- B	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
04	4620	N	4557	-0-	-63 B	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
05	4543	N	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	5430	N	4405	-0-	-1025 B	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
07	4712	N	4286	-0-	-426 B	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
08	4557	N	3220	-0-	-1337 B	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4766	N	4766	-0-	-0- B	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
10	5712	N	5712	-0-	-0- B	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
11	5182	N	5182	-0-	-0- B	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
12	4929	N	4413	-0-	-516 B	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	N	4252	-0-	-3188 B	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	6944	N	6944	-0-	-0- B	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6792	N	6792	-0-	-0- B	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
04	5800	N	5800	-0-	-0- B	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
05	7688	N	6455	-0-	-1233 B	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
06	6570	N	5153	-0-	-1417 B	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
07	6082	N	6082	-0-	-0- B	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
08	6448	N	5965	-0-	-483 B	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6111	N	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
10	6076	N	5919	-0-	-157 B	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
11	5760	N	5307	-0-	-453 B	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
12	6324	N	5444	-0-	-880 B	-0-	5444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	N	3438	-0-		-995 B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3273	-0-		-787 B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3655	N	3655	-0-		-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	1721	-0-		-1609 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	-0-	-0-		-3627 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	N	3009	-0-		-531 B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	3416	N	3416	-0-		-0- B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	4227	N	4227	-0-		-0- B	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5935	N	5935	-0-		-0- B	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
10	4437	N	4437	-0-		-0- B	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
11	4153	N	4153	-0-		-0- B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
12	6138	N	3828	-0-		-2310 B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2601	-0-		-344 B	-110	2601	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2543	-0-		110 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2679	N	2679	-0-		-0- B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2378	-0-		-142 B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2593	-0-		-228 B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1800	-0-		-780 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	3035	N	3035	-0-		-0- B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2542	-0-		-62 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1261	-0-		-539 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	2580	-0-		-458 B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1419	-0-		-1041 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	11	-0-		-1291 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-		-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-		-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2354	N	2354	-0-		-0- B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2255	-0-		-55 B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1810	-0-		-546 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1722	-0-		-558 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2197	-0-		-128 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-		-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1930	N	1930	-0-		-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1970	-0-		-231 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1924	-0-		-26 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*12	2232	N	2232	-0-		-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2272	-0-	-84 B	-6468	2272	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2558	-0-	-186 B	-6468	2558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2219		CANCELLED UNDERAGE ->		-4249										
03	1953	N	2532	-0-	579 B	-1640	2532	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2443	-0-	253 B	-1387	2443	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	396	-0-	-2425 B	-1387	396	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	965	-0-	-1495 B	-1387	965	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1122	-0-	-1389 B	-1387	1122	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	2903	-0-	1387 B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2150	-0-	-237 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	N	-0-	-0-	-3164 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	3388	N	3388	-0-	-0- B	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	4072	N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
08	3920	N	3920	-0-	-0- B	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	3645	N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
10	4061	N	3666	-0-	-395 B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3347	-0-	-433 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	2741	-0-	-1041 B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	479	-0-		-110	B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02	560	N	512	-0-		-48	B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465	N	401	-0-		-64	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-		-0-	B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
05	558	N	426	-0-		-132	B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06	404	N	404	-0-		-0-	B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	634	N	634	-0-		-0-	B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-		-0-	B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
11	600	N	547	-0-		-53	B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12	589	N	555	-0-		-34	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-		-16	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	532	N	519	-0-		-13	B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589	N	574	-0-		-15	B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-		-0-	B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
05	589	N	574	-0-		-15	B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
06	570	N	550	-0-		-20	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
08	589	N	561	-0-		-28	B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	544	N	544	-0-		-0-	B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	558	N	547	-0-		-11	B	-0-	547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	285	-0-		-397	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	616	N	570	-0-		-46	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	403	-0-		-31	B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	620	N	462	-0-		-158	B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	390	N	312	-0-		-78	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-		-0-	B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	703	N	703	-0-		-0-	B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-		-0-	B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12	713	N	506	-0-		-207	B	-0-	506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. 712840
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	344	-0-	-152 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	372	N	7	-0-	-365 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	372	N	4	-0-	-368 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROTHER WELL #: 1 RRCID -> 073123 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2660 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	876	-0-	-209 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	950	-0-	-142 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	924	-0-	-68 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	962	-0-	-92 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	900	N	659	-0-	-241 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	899	N	736	-0-	-163 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	961	N	573	-0-	-388 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	294	-0-	-884 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEBRECHT WELL #: 2 R RRCID -> 125262 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1385	-0-	-134 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1310	-0-	-146 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1288	-0-	-200 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	743	-0-	-517 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	812	N	138	-0-	-674 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	518	-0-	-502 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	704	-0-	-412 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	4872	N	828	-0-	-4044 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6251	N	6251	-0-	-0- B	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	5010	N	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	6060	N	3106	-0-	-2954 B	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	6442	N	6442	-0-	-0- B	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	3144	N	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6407	N	6407	-0-	-0- B	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
10	6448	N	6243	-0-	-205 B	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	5991	N	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	6634	N	4227	-0-	-2407 B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	2265	-0-	808 B	-40246	2265	2			N	-0-					-0-
02	3668	N	2200	-0-	-1468 B	-40246	2200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -40246																	
03	5208	N	4213	-0-	-995 B	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	3486	N	3486	-0-	-0- B	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2099	-0-	-350 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	6091	N	6091	-0-	-0- B	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	4371	N	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	3336	N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6090	N	4590	-0-	-1500 B	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
10	4649	N	4649	-0-	-0- B	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	4359	N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	4743	N	3749	-0-	-994 B	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SANGSTER, TOMMY R. 746001
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. //CONT.// 754100
SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	569	-0-	-268 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	900	N	415	-0-	-485 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	893	-0-	-161 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1314	-0-	-143 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1360	-0-	-159 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	372	-0-	-888 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	991	-0-	-497 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1452	-0-	-108 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	527	N	387	-0-	-140 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	579	-0-	-196 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	837	N	539	-0-	-298 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	899	N	755	-0-	-144 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	720	N	637	-0-	-83 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
11	780	N	706	-0-	-74	B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
12	837	N	772	-0-	-65	B	-0-	772	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
11	810	N	787	-0-	-23	B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	837	N	830	-0-	-7	B	-0-	830	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
11	720	N	683	-0-	-37	B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	837	N	640	-0-	-197	B	-0-	640	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1551	-0-	-9	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	991	-0-	-239	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1067	-0-	-111	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1276	-0-	-305	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1619	-0-	-24	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1538	-0-	-446	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1295	-0-	-265	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1888	-0-	-158	B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2307	-0-	-390 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2845	-0-	-131 B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
04	3271	N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
05	3379	N	2722	-0-	-657 B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2375	-0-	-385 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	3442	N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
08	3229	N	3229	-0-	-0- B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3215	N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
10	3441	N	3094	-0-	-347 B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
11	3120	N	3097	-0-	-23 B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	539	-0-	-1321 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1259	-0-	-322 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	970	-0-	-260 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1579	-0-	-71 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1719	-0-	-358 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2147	-0-	-23 B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2066	-0-	-600 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1778	-0-	-292 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2448	-0-	-249 B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*11	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3		N	-0-			-0-
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
11	1770	N	1581	-0-	-189	B	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	882	-0-	-885	B	-0-	882	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1263	-0-	-57	B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1204	-0-	-160	B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1676	-0-	-214	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5079	N	5079	-0-	-0-	B	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
02	4801	N	4801	-0-	-0-	B	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5558	N	5558	-0-	-0-	B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
04	5198	N	5198	-0-	-0-	B	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	3581	N	3581	-0-	-0-	B	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	5382	N	5382	-0-	-0-	B	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
08	5057	N	5057	-0-	-0-	B	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4694	N	4694	-0-	-0-	B	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
10	5038	N	5038	-0-	-0-	B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
*11	5038	N	5038	-0-	-0-	B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
*12	5058	N	5058	-0-	-0-	B	-0-	5058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2171	-0-	-79 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1760	-0-	-317 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	651	N	416	-0-	-235 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIRD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
02	3359	N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5069	N	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
04	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	5205	N	5205	-0-	-0- B	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
08	4755	N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4250	N	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*11	4998	N	4998	-0-	-0- B	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	3748	-0-	-654 B	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	868	N	680	-0-	-188 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*11	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	958	-0-	-778 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4995	N	4995	-0-	-0-	B	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
02	4918	N	4918	-0-	-0-	B	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5382	N	5382	-0-	-0-	B	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
04	5267	N	5267	-0-	-0-	B	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
05	3092	N	3092	-0-	-0-	B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
06	4574	N	4574	-0-	-0-	B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4660	N	4660	-0-	-0-	B	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
08	4972	N	4972	-0-	-0-	B	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3021	N	3021	-0-	-0-	B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	4080	N	4080	-0-	-0-	B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	4800	N	2738	-0-	-2062	B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*12	5294	N	5294	-0-	-0-	B	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1648	-0-	-88	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1520	-0-	-40	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1396	-0-	-154	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	2578	N	2578	-0-	-0-	B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3067	N	3067	-0-	-0-	B	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	3283	N	3283	-0-	-0-	B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3213	N	3213	-0-	-0-	B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
10	3490	N	3490	-0-	-0-	B	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*11	3354	N	3354	-0-	-0-	B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	2492	-0-	-825	B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	N	3146	-0-	-0-	B	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
02	3584	N	3584	-0-	-0-	B	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3897	N	3897	-0-	-0-	B	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
04	4053	N	4053	-0-	-0-	B	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	3970	N	3970	-0-	-0-	B	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
08	3721	N	3721	-0-	-0-	B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3392	N	3392	-0-	-0-	B	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
10	3568	N	3568	-0-	-0-	B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
*11	4107	N	4107	-0-	-0-	B	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	2668	-0-	-835	B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	372	N	207	-0-	-165	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
02	3018	N	3018	-0-	-0-	B	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
07	3162	N	3162	-0-	-0-	B	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2766	N	2766	-0-	-0-	B	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
*12	3118	N	3118	-0-	-0-	B	-0-	3118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
11	2040	N	1902	-0-	-138	B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
12	2077	N	1257	-0-	-820	B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	1421	-0-	-139	B	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	911	-0-	-546	B	-0-	911	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
10	3271	N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
*11	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2345	-0-	-352 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	200	-0-	-327 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	465	N	331	-0-	-134 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	558	N	400	-0-	-158 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	589	N	386	-0-	-203 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	620	N	501	-0-	-119 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	2852	-0-	-806 B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
02	3162	N	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	2940	-0-	-315 B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
04	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	2690	-0-	-813 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2498	-0-	-352 B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	3243	N	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
08	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	2655	-0-	-600 B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2833	-0-	-167 B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	N	3403	-0-	-1061 B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	4266	-0-	-229 B	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
04	4252	N	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
05	4123	N	2965	-0-	-1158 B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	4140	N	2921	-0-	-1219 B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	4718	N	4718	-0-	-0- B	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
08	3477	N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4577	N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
10	4712	N	4532	-0-	-180 B	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	3360	N	2869	-0-	-491 B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	4743	N	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	741	-0-	-3 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1500	-0-	-19 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1487	-0-	-32 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*11	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	635	-0-	-1845 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1967	-0-	-48 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1479	-0-	-411 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2466	-0-	-14 B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2340	-0-	-78 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2289	-0-	-191 B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2188	-0-	-62 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1725	-0-	-290 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1328	-0-	-656 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1364	-0-	-744 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1117	-0-	-173 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2037	-0-	-164 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1033	-0-	-887 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	#	2404	-0-	-3300 B	-10017	2404	3			N	-0-					-0-
02	0	N	3912	-0-	3912 B	-6105	308	1	3604	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6105																	
03	1488	N	3038	-0-	1550 B	-4555	341	1	2697	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	3964	-0-	1624 B	-2931	330	1	3634	3	N	-0-					-0-
05	4340	N	4697	-0-	357 B	-2574	341	1	4356	3	N	-0-					-0-
06	2940	N	3360	-0-	420 B	-2154	330	1	3030	3	N	-0-					-0-
07	4092	N	4010	-0-	-82 B	-2154	319	1	3691	3	N	-0-					-0-
08	4712	N	4476	-0-	-236 B	-2154	341	1	4135	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2154																	
09	3800	N	3800	-0-	-0- B	-0-	330	1	3470	3	N	-0-					-0-
10	3999	N	2534	-0-	-1465 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
11	4320	N	3960	-0-	-360 B	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	868	-0-	-2	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	571	-0-	-80	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	589	-0-	-11	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1953	-0-	-31	B	-0-	74	1	1879	3	N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1739	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1931	3	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1847	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1928	-0-	-87	B	-0-	74	1	1854	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1876	-0-	-74	B	-0-	72	1	1804	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	B	-0-	74	1	1880	3	N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1857	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1825	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1885	-0-	-68	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1818	-0-	-42	B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	173	-0-	-137 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	180	N	69	-0-	-111 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1446	-0-	-321 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1756	-0-	-135 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1703	-0-	-37 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1746	-0-	-21 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1694	-0-	-16 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*11	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	730	-0-	-76 B	-0-	74	1	656	3	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	67	1	677	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	74	1	716	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	72	1	685	3	N	-0-					-0-
05	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	74	1	700	3	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	72	1	680	3	N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2 B	-0-	74	1	699	3	N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	74	1	696	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	744	-0-	-6 B	-0-	72	1	672	3	N	-0-					-0-
10	775	N	341	-0-	-434 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	932	-0-	-277	B	-0-	932	3			N	-0-					130
02	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	986	-0-	-37	B	-0-	986	3			N	-0-					130
04	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					130
05	1054	N	962	-0-	-92	B	-0-	962	3			N	-0-					130
06	960	N	941	-0-	-19	B	-0-	941	3			N	-0-					130
07	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					130
08	961	N	951	-0-	-10	B	-0-	951	3			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	926	-0-	-4	B	-0-	926	3			N	-0-					130
*10	961	N	916	-0-	-45	B	-0-	916	3			N	-0-					130
11	930	N	830	-0-	-100	B	-0-	830	3			N	-0-					130
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1259	-0-	-43	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1279	-0-	-23	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1234	-0-	-99	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1144	-0-	-86	B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1256	-0-	-46	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	663	-0-	-50	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	697	-0-	-357	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	810	N	642	-0-	-168	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	237	-0-	-104	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	176	-0-	-34	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	403	N	157	-0-	-246	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-	-85	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	827	-0-	-41	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	992	N	762	-0-	-230	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	899	N	841	-0-	-58	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	465	N	122	-0-	-343	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	330	N	80	-0-	-250	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	980	-0-	-74 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	911	-0-	-422 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	823	-0-	-257 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2698	-0-	-61 B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2591	-0-	-49 B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2646	-0-	-82 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2524	-0-	-86 B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2634	-0-	-32 B	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2631	-0-	-4 B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1746	-0-	-889 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*11	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	N	2833	-0-	-608 B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2856	-0-	-213 B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3224	N	2828	-0-	-396 B	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2711	-0-	-49 B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	3327	N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
08	3383	N	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3315	N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
10	3317	N	816	-0-	-2501 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	3270	N	903	-0-	-2367 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 10/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	710	-0-	-158 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	611	-0-	-133 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	899	N	620	-0-	-279 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	899	N	783	-0-	-116 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	840	N	794	-0-	-46 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	129	-0-	-181 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1990	-0-	-149 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1554	-0-	-523 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1864	-0-	-151 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2106	-0-	-33 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*11	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	2870	-0-	-850 B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	3194	N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3481	-0-	-146 B	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3249	N	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	2444	-0-	-1090 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	2803	-0-	-557 B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	3424	N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
08	3105	N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	3403	-0-	-7 B	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*11	3265	N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
12	3286	N	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	928	-0-	-343 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	775	-0-	-186 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	816	-0-	-331 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1068	-0-	-42 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	934	-0-	-244 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	862	-0-	-223 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1067	-0-	-49 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1531	-0-	-50	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1475	-0-	-25	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1511	-0-	-39	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1486	-0-	-33	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1476	-0-	-43	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	1383	-0-	-57	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1134	-0-	-354	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1047	-0-	-410	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	770	-0-	-546	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1151	-0-	-289	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1452	-0-	-67	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	754	-0-	-393	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1073	-0-	-67	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1041	-0-	-75	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1043	-0-	-37	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	1012	-0-	-38	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1428	-0-	-122 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37 B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1259	-0-	-229 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1365	-0-	-75 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*11	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	996	-0-	-58 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	992	N	807	-0-	-185 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	845	-0-	-205 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1057	-0-	-183 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	74	1	948	3	N	-0-					-0-
02	952	N	922	-0-	-30 B	-0-	67	1	855	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1010	-0-	-13 B	-0-	74	1	936	3	N	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11 B	-0-	72	1	907	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	578	-0-	-445 B	-0-	42	1	536	3	N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11 B	-0-	72	1	907	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78 B	-0-	74	1	871	3	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	74	1	905	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	948	-0-	-42 B	-0-	72	1	876	3	N	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	960	N	900	-0-	-60 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1703	-0-	-2 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	958	-0-	-747 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1616	-0-	-274 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1634	-0-	-102 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	395	-0-	-380 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	775	N	315	-0-	-460 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	899	N	482	-0-	-417 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	342	-0-	-712 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	736	-0-	-1403 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	810	N	581	-0-	-229 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3089	-0-	89 B	89	180	1	2909	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	3193	#	NO RPT	-0-	-3193 B	-3193					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1171	-0-	-503 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1090	-0-	-212 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1070	-0-	-697 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1522	-0-	-214 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1513	-0-	-77 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1133	-0-	-107	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1221	-0-	-484	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	969	-0-	-240	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	1048	-0-	-182	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1497	-0-	-53	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	690	-0-	-54	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	806	N	688	-0-	-118	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1359	-0-	-67	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1362	-0-	-18	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1401	-0-	-25	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1403	-0-	-23	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	S	532	-0-	-26	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	522	S	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	S	521	-0-	-6	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	515	S	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	589	S	453	-0-	-136	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	510	S	406	-0-	-104	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	535	S	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	522	S	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	499	S	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	527	S	515	-0-	-12	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	510	S	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	S	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	823	-0-	-14	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	870	N	826	-0-	-44	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	638	-0-	-75	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	930	N	676	-0-	-254	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	710	-0-	-10	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	837	N	800	-0-	-37	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	725	-0-	-112	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	654	-0-	-834	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	682	N	558	-0-	-124	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	630	N	541	-0-	-89	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	534	-0-	-6	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	570	N	472	-0-	-98 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1627	-0-	-357 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1524	-0-	-584 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1811	-0-	-109 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1969	-0-	-46 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*11	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	497	-0-	-61 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	651	N	491	-0-	-160 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 08/24/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	277	1	1957	3	N	-0-			-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	273	1	1549	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2698	N	2698	-0-	-0-	B	-0-	341	1	2357	3	N	-0-			-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	B	-0-	330	1	2431	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1658	-0-	-47	B	-0-	204	1	1454	3	N	-0-			-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2489	3			N	-0-			-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	334	1	2200	3	N	-0-			-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1308	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2490	N	1624	-0-	-866	B	-0-	227	1	1397	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	1309	-0-	-1233	B	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	583	-0-	-192	B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589	N	517	-0-	-72	B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-			-0-
05	744	N	513	-0-	-231	B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
06	510	N	484	-0-	-26	B	-0-	484	3			N	-0-			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-			-0-
10	806	N	693	-0-	-113	B	-0-	693	3			N	-0-			-0-
11	750	N	697	-0-	-53	B	-0-	697	3			N	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
05	279	N	136	-0-	-143	B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
06	210	N	75	-0-	-135	B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	403	N	9	-0-	-394	B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	693	-0-	-144 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	676	-0-	-37 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	868	N	688	-0-	-180 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	899	N	773	-0-	-126 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2902	-0-	-43 B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	1803	-0-	-1638 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	3435	N	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
07	3244	N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3450	N	2393	-0-	-1057 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
10	3255	N	2780	-0-	-475 B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*11	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	702	-0-	-228 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	812	N	634	-0-	-178 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	870	N	736	-0-	-134 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	713	N	566	-0-	-147 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	732	-0-	-18 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	690	-0-	-705	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	941	-0-	-259	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	925	-0-	-470	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	S	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	726	S	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	S	800	-0-	-6	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	780	S	774	-0-	-6	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	806	S	801	-0-	-5	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	780	S	778	-0-	-2	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	814	S	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	808	S	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	781	S	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	806	S	738	-0-	-68	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	780	S	754	-0-	-26	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	806	S	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	465	N	339	-0-	-126	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	899	N	768	-0-	-131	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	789	-0-	-51	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	899	N	819	-0-	-80	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	426	-0-	-287	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	660	N	465	-0-	-195	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	744	N	464	-0-	-280	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2668	-0-	-60	B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	2689	-0-	-101	B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2456	-0-	-124	B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2603	-0-	-125	B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	-0-	-0-	-2604	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	2638	-0-	-2	B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2697	-0-	-155	B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2686	-0-	-166	B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2852	N	2841	-0-	-11	B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2728	-0-	-124	B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2697	-0-	-63	B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2811	-0-	-10	B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	2808	N	2808	-0-	-0-	B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2773	-0-	-48	B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2702	-0-	-28	B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2600	-0-	-252	B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2728	N	2597	-0-	-131	B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2484	-0-	-337	B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2331	-0-	-189	B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2606	-0-	-91	B	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2537	-0-	-13	B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	3394	-0-	-264	B	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3314	N	3314	-0-	-0-	B	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3472	N	3446	-0-	-26	B	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
04	3465	N	3465	-0-	-0-	B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3658	N	3393	-0-	-265	B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3330	N	3230	-0-	-100	B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3642	N	3642	-0-	-0-	B	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
08	3598	N	3598	-0-	-0-	B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3491	N	3491	-0-	-0-	B	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
10	3627	N	-0-	-0-	-3627	B	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	N	-0-	-0-	-3480	B	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	N	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	595	-0-	-273 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	840	N	668	-0-	-172 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60 B	-0-	56	1	690	3	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	50	1	633	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	743	-0-	-63 B	-0-	56	1	687	3	N	-0-					-0-
04	720	N	708	-0-	-12 B	-0-	54	1	654	3	N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	56	1	675	3	N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12 B	-0-	54	1	654	3	N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	56	1	665	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	56	1	659	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	681	-0-	-39 B	-0-	54	1	627	3	N	-0-					-0-
10	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	958	-0-	-406 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	900	N	879	-0-	-21 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1211	-0-	-215 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1205	-0-	-85 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	981	-0-	-104 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1010	-0-	-261 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	990	N	918	-0-	-72 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	678	-0-	-593 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	278	-0-	-922 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1293	-0-	-237 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1248	-0-	-240 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1178	-0-	-112 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1294	-0-	-39 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	928	-0-	-374 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1132	-0-	-98 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1223	-0-	-37 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1560	-0-	-517 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1691	-0-	-479 B	-8322	205	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	0	N	2384	-0-	2384 B	-5938	344	1	2040	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5029 CANCELLED UNDERAGE -> -909																	
03	2294	N	2297	-0-	3 B	-5026	382	1	1915	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1989	-0-	339 B	-4687	276	1	1713	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	1460	-0-	-1175 B	-4687	252	1	1208	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2524	-0-	304 B	-4383	360	1	2164	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	2263	-0-	217 B	-4166	393	1	1870	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1873	-0-	416 B	-3750	185	1	1688	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3750																	
09	2520	N	2226	-0-	-294 B	-0-	382	1	1844	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	1848	-0-	-415 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1414	-0-	-386 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	348	-0-	-117 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	196	-0-	-1075 B	-0-	48	1	148	3	N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	263	1	786	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	347	1	1094	3	N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	540	1	1364	3	N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	558	1	1185	3	N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	540	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	558	1	1424	3	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	558	1	1358	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	540	1	1519	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1461	-0-	-523 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1127	-0-	-733 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	868	N	653	-0-	-215 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1535	-0-	-232 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1559	-0-	-425 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*11	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	620	N	488	-0-	-132 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1579	-0-	-839 B	-0-	47	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	42	1	1758	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1391	-0-	-841 B	-0-	32	1	1359	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1067	-0-	-463 B	-0-	31	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	439	-0-	-1545 B	-0-	14	1	425	3	N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	34	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	46	1	1784	3	N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	55	1	2013	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	56	1	1993	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1608	-0-	-221 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1521	-0-	-489 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	523	-0-	-500 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	960	N	829	-0-	-131 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*11	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	661	-0-	-238 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	900	N	692	-0-	-208 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	713	N	383	-0-	-330 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	101	-0-	-589 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	899	N	59	-0-	-840 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	360	N	113	-0-	-247 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1030	-0-	-334 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1023	-0-	-434 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1053	-0-	-207 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1699	-0-	-161	B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1696	-0-	-164	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1578	-0-	-251	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1980	N	1560	-0-	-420	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1378	-0-	-451	B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1017	-0-	-783	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	735	-0-	-164	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	819	-0-	-80	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	650	-0-	-125 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	837	N	595	-0-	-242 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	499	-0-	-183 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-	-133 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1022	-0-	-182	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	845	-0-	-147	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1287	-0-	-1023	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	917	-0-	-230	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	810	N	341	-0-	-469	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	986	-0-	-347	B	-0-	276	1	710	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3875	-0-	775	B	775	691	1	3184	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 775																		
09	3000	N	2962	-0-	-38	B	737	667	1	2295	3	N	-0-					-0-
10	2753	N	2016	-0-	-737	B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	3750	#	2133	-0-	-1617	B	-1617	2133	3			N	-0-					-0-
12	3875	#	NO RPT	-0-	-3875	B	-5492					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1362	-0-	-64	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1417	-0-	-9	B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1382	-0-	-106	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1277	-0-	-103	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1358	-0-	-22	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1891	N	-0-	-0-	-1891	B	-0-				N	-0-		-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	B	-0-	2569	3		N	-0-		-0-
06	1590	N	1469	-0-	-121	B	-0-	1469	3		N	-0-		-0-
07	2821	N	1955	-0-	-866	B	-0-	1955	3		N	-0-		-0-
08	2573	N	1973	-0-	-600	B	-0-	1973	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3		N	-0-		-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	3		N	-0-		-0-
11	1920	N	1891	-0-	-29	B	-0-	1891	3		N	-0-		-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1256 3	N	-0-		-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	260	1	973 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	341	1	1265 3	N	-0-		-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1228 3	N	-0-		-0-
05	1085	N	781	-0-	-304	B	-0-	184	1	597 3	N	-0-		-0-
06	1230	N	1216	-0-	-14	B	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
07	1271	N	1125	-0-	-146	B	-0-	313	1	812 3	N	-0-		-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	324	1	1067 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	322	1	1153 3	N	-0-		-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3		N	-0-		-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	B	-0-	1331	3		N	-0-		-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1046	-0-	-163 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1053	-0-	-87 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2319	-0-	-501 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2214	-0-	-700 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2092	-0-	-128 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2454	-0-	-181 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*11	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 07/12/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806	N	666	-0-	-140 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	761	-0-	-169 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	651	N	545	-0-	-106 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	810	N	611	-0-	-199 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	527	-0-	-73 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	N	4825	-0-	-631 B	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4716	N	4716	-0-	-0- B	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5239	N	5032	-0-	-207 B	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
04	4951	N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5208	N	4247	-0-	-961 B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	4860	N	4408	-0-	-452 B	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
07	5304	N	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
08	4247	N	2249	-0-	-1998 B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4410	N	4172	-0-	-238 B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
10	5319	N	5319	-0-	-0- B	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
*11	5187	N	5187	-0-	-0- B	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 09/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	406	-0-	-524 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	345	-0-	-337 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	390	N	23	-0-	-367 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	549	-0-	-164 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	510	N	258	-0-	-252 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	527	N	362	-0-	-165 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 01/19/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	663	-0-	-236 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	600	-0-	-113 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	946	-0-	-294 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	877	-0-	-115 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	858	-0-	-382 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	466	-0-	-185 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	651	N	426	-0-	-225 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	457	-0-	-349 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	961	N	568	-0-	-393 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	413	-0-	-157 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	930	N	656	-0-	-274 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	671	-0-	-445 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	549	-0-	-133 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	868	N	647	-0-	-221 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	875	-0-	-148 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	990	N	827	-0-	-163 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1150	-0-	-90	B	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1135	-0-	-65	B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	809	-0-	-59	B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	734	-0-	-10	B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	719	-0-	-335	B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
06	720	N	676	-0-	-44	B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
10	992	N	909	-0-	-83	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
11	900	N	872	-0-	-28	B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	597	-0-	-147	B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	544	-0-	-76	B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
05	775	N	172	-0-	-603	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	540	N	465	-0-	-75	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
10	806	N	668	-0-	-138	B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11	720	N	677	-0-	-43	B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1422	-0-	-238 B	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	84	1	1267	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3790	-0-	690 B	690	247	1	3543	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12 B	702	245	1	2767	3	N	-0-					-0-
05	3348	#	1882	-0-	-1466 B	-764	65	1	1817	3	N	-0-					-0-
06	4511	R	5275	-0-	764 B	-0-	237	1	5038	3	N	-0-					-0-
07	4124	R	4124	-0-	-0- B	-0-	179	1	3945	3	N	-0-					-0-
08	4602	R	4602	-0-	-0- B	-0-	229	1	4373	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5280	#	4550	-0-	-730 B	-730	238	1	4312	3	N	-0-					-0-
10	5456	#	-0-	-0-	-5456 B	-6186					N	-0-					-0-
11	5280	#	1855	-0-	-3425 B	-9611	1855	3			N	-0-					-0-
12	5456	#	NO RPT	-0-	-5456 B	-15067					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
02	3448	N	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4003	N	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
04	3630	N	2615	-0-	-1015 B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3813	N	1303	-0-	-2510 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3326	-0-	-544 B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	3574	N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	3900	N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3673	N	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
10	3733	N	3733	-0-	-0- B	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3397	-0-	-383 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	863	-0-	-98 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	868	N	778	-0-	-90 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	974	-0-	-111 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	#	1602	-0-	-1932 B	-12782	1602	3			N	-0-					-0-
02	3192	#	1204	-0-	-1988 B	-14770	1204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14770																	
03	744	N	1474	-0-	730 B	-14040	1474	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	2082	-0-	522 B	-13518	2082	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	618	-0-	-715 B	-13518	618	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	587	-0-	-853 B	-13518	587	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	631	-0-	-1508 B	-13518	631	3			N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44 B	-13518	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13518																	
09	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1287	-0-	-201 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1129	-0-	-80 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1086	-0-	-433 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1044	-0-	-36 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1314	-0-	-205 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1346	-0-	-94 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	676	-0-	-223 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	930	N	693	-0-	-237 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	682	N	413	-0-	-269 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	119	-0-	-571 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	930	N	42	-0-	-888 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	390	N	27	-0-	-363 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	518	-0-	-257 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	744	N	426	-0-	-318 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	713	N	541	-0-	-172 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	434	N	258	-0-	-176 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	376	-0-	-182 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2240	-0-	-23 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2215	-0-	-296 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2305	-0-	-5 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2148	-0-	-53 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2152	-0-	-158 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2390	-0-	-152 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*11	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2216	-0-	-140 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2261	-0-	-64 B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2201	-0-	-124 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2137	-0-	-53 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*11	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2044	-0-	-157 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1991	-0-	-272 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1947	-0-	-213 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2205	-0-	-58 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2162	-0-	-39 B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2166	-0-	-24 B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	674	-0-	-163 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	961	N	624	-0-	-337 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	810	N	636	-0-	-174 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	990	N	871	-0-	-119 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	662	-0-	-144 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	868	N	652	-0-	-216 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	780	N	650	-0-	-130 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	870	N	807	-0-	-63 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 06/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1097	-0-	-43 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	945	-0-	-264 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	862	-0-	-440 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	861	-0-	-279 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1233	-0-	-57 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1501	-0-	-18 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1450	-0-	-100 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1369	-0-	-71 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775	N	602	-0-	-173 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	528	-0-	-92 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	806	N	505	-0-	-301 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	806	N	719	-0-	-87 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	334	-0-	-131 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1844	-0-	-574	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1803	-0-	-27	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1994	-0-	-300	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	724	-0-	-237	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	650	-0-	-94	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	961	N	677	-0-	-284	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	900	N	845	-0-	-55	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	926	-0-	-4	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	900	N	687	-0-	-213	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	870	N	681	-0-	-189	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	961	N	610	-0-	-351	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	570	-0-	-120	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2698	-0-	-185 B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2728	-0-	-124 B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2638	-0-	-307 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2428	-0-	-212 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2779	-0-	-73 B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	1448	-0-	-1342 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*11	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2434	-0-	-77 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2420	-0-	-494 B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2132	-0-	-937 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2834	-0-	-80 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*11	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1587	-0-	-33 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1433	-0-	-157 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1455	-0-	-188 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1356	-0-	-84 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1338	-0-	-42 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	624	-0-	-151 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	810	N	760	-0-	-50 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	837	N	673	-0-	-164 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	961	N	751	-0-	-210 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	722	-0-	-28 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	899	N	796	-0-	-103 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	51	-0-	-1344 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3051	-0-	251 B	251	3051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 251																	
03	2304	N	2053	-0-	-251 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	3379	#	1940	-0-	-1439 B	-1439	1940	3			N	-0-					-0-
06	3270	#	1218	-0-	-2052 B	-3491	1218	3			N	-0-					-0-
07	3379	#	2710	-0-	-669 B	-4160	2710	3			N	-0-					-0-
08	3379	#	2217	-0-	-1162 B	-5322	2217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5322																	
09	3270	#	2200	-0-	-1070 B	-6392	2200	3			N	-0-					-0-
10	3379	#	2182	-0-	-1197 B	-7589	2182	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2021	-0-	-139 B	-7589	2021	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-7589					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	226	-0-	-177 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	403	N	285	-0-	-118 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	451	-0-	-541 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	992	N	632	-0-	-360 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	438	-0-	-192 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	693	-0-	-361 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	681	-0-	-342 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	498	-0-	-184 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	806	N	525	-0-	-281 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	870	N	748	-0-	-122 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	590	-0-	-185 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	376	-0-	-244 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	713	N	470	-0-	-243 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 10/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	811	-0-	-801 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1062	-0-	-922 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	981	-0-	-755 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	701	-0-	-319 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	942	-0-	-887 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*11	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1161	-0-	-203 B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1315	-0-	-95 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1296	-0-	-24 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1841	-0-	-267 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1803	-0-	-88 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1789	-0-	-598 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1717	-0-	-23 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1983	-0-	-311 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2008	-0-	-92 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	3358	-0-	3048 B	-3671	3358	3			N	-0-					-0-
02	0	N	2982	-0-	2982 B	-689	2982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-689										
03	3100	N	3447	-0-	347 B	347	3447	3			N	-0-					-0-
04	3533	N	3186	-0-	-347 B	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
05	3317	N	2717	-0-	-600 B	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	3330	#	3165	-0-	-165 B	-165	3165	3			N	-0-					-0-
07	3441	#	2628	-0-	-813 B	-978	2628	3			N	-0-					-0-
08	3441	#	2525	-0-	-916 B	-1894	2525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1894														
09	3330	#	1930	-0-	-1400 B	-3294	1930	3			N	-0-					-0-
10	3441	#	2352	-0-	-1089 B	-4383	2352	3			N	-0-					-0-
11	3330	#	2238	-0-	-1092 B	-5475	2238	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-5475					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	390	-0-	-168 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	403	N	288	-0-	-115 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	N	8974	-0-	-3023 B	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
02	9164	N	9164	-0-	-0- B	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	8832	N	8832	-0-	-0- B	-0-	8832	3			N	-0-					-0-
04	8670	N	7977	-0-	-693 B	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
05	10137	N	9237	-0-	-900 B	-0-	9237	3			N	-0-					-0-
06	8550	N	5562	-0-	-2988 B	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
07	8892	N	8892	-0-	-0- B	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
08	10847	N	10847	-0-	-0- B	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	5550	N	5254	-0-	-296 B	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
10	8897	N	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10500	N	345	-0-	-10155 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	5425	N	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	429	-0-	-191 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	353	-0-	-174 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2032	-0-	-262 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1956	-0-	-400 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1855	-0-	-335 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2194	-0-	-38 B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2195	-0-	-55 B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2339	-0-	-79 B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1306	-0-	-1050 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	1899	-0-	-591 B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2245	-0-	-49 B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*11	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	N	2843	-0-	-1156 B	-6445	558	1	2285	3	N	-0-					-0-
02	0	N	3549	-0-	3549 B	-2896	504	1	3045	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-870		CANCELLED UNDERAGE ->		-2026										
03	3069	N	2694	-0-	-375 B	-870	558	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2774	N	3644	-0-	870 B	-0-	540	1	3104	3	N	-0-					-0-
05	3937	N	2886	-0-	-1051 B	-0-	342	1	2544	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	1284	-0-	-1326 B	-0-	540	1	744	3	N	-0-					-0-
07	3751	N	1000	-0-	-2751 B	-0-	170	1	830	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2000	-0-	-883 B	-0-	186	1	1814	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	238	1	2672	3	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	3282	N	3282	-0-	-0- B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	543	-0-	-542 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	609	-0-	-476 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	830	-0-	-596 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	401	-0-	-405 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	480	N	309	-0-	-171 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	868	N	505	-0-	-363 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2271	-0-	-798 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2970	-0-	-37 B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2073	-0-	-996 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2587	-0-	-293 B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2927	-0-	-18 B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*11	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2281	-0-	-478 B	-2397	2281	3			N	-0-					-0-
02	334	N	2731	-0-	2397 B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2771	-0-	-174 B	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2003	-0-	-1035 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2177	-0-	-493 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*11	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	743	-0-	-466 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	899	-0-	-434 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	870	N	731	-0-	-139 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1023	-0-	-310 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2331	-0-	-862 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
02	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2288	-0-	-6 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	2348	-0-	-845 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	3154	N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3184	N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	2849	-0-	-313 B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	2899	-0-	-191 B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	3467	-0-	863 B	-4016	403	1	3064	3	N	-0-					-0-
02	0	N	3036	-0-	3036 B	-980	364	1	2672	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -980																	
03	2728	N	3333	-0-	605 B	-375	403	1	2930	3	N	-0-					-0-
04	3360	N	1593	-0-	-1767 B	-375	257	1	1336	3	N	-0-					-0-
05	3348	N	15	-0-	-3333 B	-375	13	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3240	N	2111	-0-	-1129 B	-375	196	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	3149	N	3524	-0-	375 B	-0-	369	1	3155	3	N	-0-					-0-
08	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	389	1	2656	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1139	-0-	-961 B	-0-	211	1	928	3	N	-0-					-0-
10	3534	N	1040	-0-	-2494 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*11	3218	N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1143	-0-	-283 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	962	-0-	-278 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1049	-0-	-346 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1279	-0-	-54 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	721	-0-	-178 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	720	N	630	-0-	-90 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	543	-0-	-87 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	74	1	2714	3	N	-0-					-0-
02	3668	N	3668	-0-	-0- B	-0-	67	1	3601	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3650	-0-	-194 B	-0-	74	1	3576	3	N	-0-					-0-
04	3288	N	3288	-0-	-0- B	-0-	72	1	3216	3	N	-0-					-0-
05	4061	N	2623	-0-	-1438 B	-0-	74	1	2549	3	N	-0-					-0-
06	3540	N	3494	-0-	-46 B	-0-	72	1	3422	3	N	-0-					-0-
07	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	74	1	3458	3	N	-0-					-0-
08	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	74	1	3461	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	3199	-0-	-281 B	-0-	72	1	3127	3	N	-0-					-0-
10	3534	N	2270	-0-	-1264 B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	2545	-0-	-875 B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	956	-0-	-214 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	257	-0-	-1107 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	372	-0-	-888 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	992	N	407	-0-	-585 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1601	-0-	-538 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1478	-0-	-661 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1881	-0-	-41 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1758	-0-	-133 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1816	-0-	-74 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1657	-0-	-17 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	844	-0-	-923 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1666	-0-	-74 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1693	-0-	-74 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	814	-0-	-271 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	870	N	663	-0-	-207 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	899	N	823	-0-	-76 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	544	-0-	-116 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	822	-0-	-170 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	744	N	593	-0-	-151 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	546	-0-	-144 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	N	3075	-0-	-1234 B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
02	3882	N	3882	-0-	-0- B	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4146	N	4146	-0-	-0- B	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
04	3942	N	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	2822	-0-	-1487 B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	3806	-0-	-214 B	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
07	4407	N	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
08	4381	N	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4164	N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	4402	N	4319	-0-	-83 B	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*11	4236	N	4236	-0-	-0- B	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	651	N	451	-0-	-200 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	428	-0-	-471 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
05	961	N	573	-0-	-388 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
06	570	N	413	-0-	-157 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	591	-0-	-463 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	900	N	857	-0-	-43 B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3896	R	3088	-0-	-808 B	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
02	2912	#	2753	-0-	-159 B	-159	2753	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159														
03	3627	#	2919	-0-	-708 B	-867	2919	3		N	-0-			-0-
04	3510	#	2825	-0-	-685 B	-1552	2825	3		N	-0-			-0-
05	3627	#	2869	-0-	-758 B	-2310	2869	3		N	-0-			-0-
06	3510	#	2739	-0-	-771 B	-3081	2739	3		N	-0-			-0-
07	3627	#	2853	-0-	-774 B	-3855	2853	3		N	-0-			-0-
08	3286	#	2820	-0-	-466 B	-4321	2820	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4162 CANCELLED UNDERAGE -> -159														
09	2730	N	2693	-0-	-37 B	-4162	2693	3		N	-0-			-0-
10	2852	N	1916	-0-	-936 B	-4162	1916	3		N	-0-			-0-
11	2730	N	2872	-0-	142 B	-4020	2872	3		N	-0-			-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790 B	-4020				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	782	-0-	-148 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1120	-0-	-244 B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1038	-0-	-252 B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212 B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050	N	999	-0-	-51 B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
11	990	N	966	-0-	-24 B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	600	N	495	-0-	-105 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	713	N	443	-0-	-270 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	752	-0-	-118 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	713	N	485	-0-	-228 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	N	3345	-0-	-344 B	-108	338	1	3007	3	N	-0-					-0-
02	2877	N	2985	-0-	108 B	-0-	317	1	2668	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2452	-0-	-307 B	-0-	251	1	2201	3	N	-0-					-0-
04	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	391	1	3080	3	N	-0-					-0-
05	3317	N	3204	-0-	-113 B	-0-	404	1	2800	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	1698	-0-	-672 B	-0-	389	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	3805	N	3805	-0-	-0- B	-0-	403	1	3402	3	N	-0-					-0-
08	3376	N	3376	-0-	-0- B	-0-	403	1	2973	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3414	N	3414	-0-	-0- B	-0-	391	1	3023	3	N	-0-					-0-
10	3813	N	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	N	3223	-0-	-47 B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	169	-0-	-203 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	360	N	171	-0-	-189 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	596	-0-	-55	B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	525	-0-	-64	B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	744	N	506	-0-	-238	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	713	N	630	-0-	-83	B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	270	N	254	-0-	-16	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	279	N	236	-0-	-43	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1187	-0-	-84	B	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	1188	-0-	-21	B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140	N	1139	-0-	-1	B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1137	-0-	-72	B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1117	-0-	-23	B	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2346	-0-	-289 B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2222	-0-	-196 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2193	-0-	-287 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1634	-0-	-526 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2410	-0-	-163 B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*11	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	870	N	829	-0-	-41 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1654	-0-	-51 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1650	-0-	-179 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1567	-0-	-113 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1717	-0-	-19 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	S	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	448	S	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	S	487	-0-	-9 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	467	S	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496	S	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	480	S	454	-0-	-26 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	S	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	495	S	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	473	S	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	488	S	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	480	S	473	-0-	-7 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	S	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	860	-0-	-938 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1352	-0-	-268 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1087	-0-	-773 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*11	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	N	5209	-0-	-0- B	-0-	315	1	4894	3	N	-0-					-0-
02	4564	N	4564	-0-	-0- B	-0-	289	1	4275	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5229	N	5229	-0-	-0- B	-0-	331	1	4898	3	N	-0-					-0-
04	5040	N	3969	-0-	-1071 B	-0-	311	1	3658	3	N	-0-					-0-
05	5053	N	2829	-0-	-2224 B	-0-	201	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	5070	N	4667	-0-	-403 B	-0-	293	1	4374	3	N	-0-					-0-
07	4456	N	4456	-0-	-0- B	-0-	270	1	4186	3	N	-0-					-0-
08	4913	N	4913	-0-	-0- B	-0-	341	1	4572	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4680	N	3059	-0-	-1621 B	-0-	225	1	2834	3	N	-0-					-0-
10	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4740	N	2992	-0-	-1748 B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1860	-0-	-930 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	3334	N	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	1720	-0-	-1690 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	2608	-0-	-833 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2586	-0-	-354 B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	S	1338	-0-	-305 B	-0-	135	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	1207	S	1207	-0-	-0- B	-0-	128	1	1079	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	S	986	-0-	-6 B	-0-	101	1	885	3	N	-0-					-0-
04	1326	S	1326	-0-	-0- B	-0-	149	1	1177	3	N	-0-					-0-
05	1333	S	1221	-0-	-112 B	-0-	154	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	960	S	659	-0-	-301 B	-0-	151	1	508	3	N	-0-					-0-
07	1463	S	1463	-0-	-0- B	-0-	155	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1294	S	1294	-0-	-0- B	-0-	155	1	1139	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1306	S	1306	-0-	-0- B	-0-	149	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	1457	S	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	S	1222	-0-	-38 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1364	S	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	550	-0-	-194 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	857	-0-	-104 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1785	-0-	-912 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1877	-0-	-200 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1887	-0-	-345 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1818	-0-	-12 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1284	-0-	-1103 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*11	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1075	-0-	-506 B	-0-	74	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	67	1	960	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1031	-0-	-147 B	-0-	74	1	957	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1042	-0-	-8 B	-0-	72	1	970	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	974	-0-	-173 B	-0-	74	1	900	3	N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60 B	-0-	72	1	858	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	74	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	74	1	988	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	72	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	489	-0-	-596 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	770	-0-	-250 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	465	1	218	3	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	420	1	388	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	465	1	413	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	450	1	316	3	N	-0-					-0-
05	899	N	592	-0-	-307 B	-0-	465	1	127	3	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	450	1	411	3	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	465	1	393	3	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	465	1	324	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	756	-0-	-114 B	-0-	450	1	306	3	N	-0-					-0-
10	868	N	403	-0-	-465 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	750	N	353	-0-	-397 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1103	-0-	-292 B	-0-	74	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	67	1	1228	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	74	1	1313	3	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	72	1	1225	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	986	-0-	-440 B	-0-	74	1	912	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30 B	-0-	72	1	1248	3	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	74	1	1278	3	N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	74	1	1276	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	72	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1245	-0-	-75 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 08/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1970	-0-	-107 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2072	-0-	-5 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1978	-0-	-130 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1887	-0-	-123 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2045	-0-	-1 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2002	-0-	-8 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	N	1672	-0-	-2327 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	4404	N	4404	-0-	-0- B	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3330	N	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	5093	N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
05	4867	N	3727	-0-	-1140 B	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	3097	-0-	-113 B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
07	5270	N	4958	-0-	-312 B	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
08	5174	N	5174	-0-	-0- B	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4701	N	4701	-0-	-0- B	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
10	4960	N	4769	-0-	-191 B	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
11	5010	N	4599	-0-	-411 B	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
12	4867	N	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	#	2779	-0-	-2739 B	-8996	2779	3			N	-0-					-0-
02	4984	#	330	-0-	-4654 B	-13650	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13650																	
03	5518	#	2476	-0-	-3042 B	-16692	2476	3			N	-0-					-0-
04	5340	#	3994	-0-	-1346 B	-18038	3994	3			N	-0-					-0-
05	372	N	4745	-0-	4373 B	-13665	4745	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	3695	-0-	1295 B	-12370	3695	3			N	-0-					-0-
07	4123	N	3872	-0-	-251 B	-12370	3872	3			N	-0-					-0-
08	4743	N	4152	-0-	-591 B	-12370	4152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4388 CANCELLED UNDERAGE -> -7982																	
09	3690	N	4156	-0-	466 B	-3922	4156	3			N	-0-					-0-
10	3875	N	-0-	-0-	-3875 B	-3922					N	-0-					-0-
11	4020	N	3753	-0-	-267 B	-3922	3753	3			N	-0-					-0-
12	4309	N	NO RPT	-0-	-4309 B	-3922					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	421	-0-	-106 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1706	-0-	-433 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1560	-0-	-207 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1598	-0-	-572 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1914	-0-	-163 B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1929	-0-	-141 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	467	-0-	-91 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	341	-0-	-186 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	589	N	273	-0-	-316 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	465	N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	449	-0-	-78 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1090	-0-	-553 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	994	-0-	-711 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1023	-0-	-417 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1278	-0-	-148 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1603	-0-	-77 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	129	1	1919	3	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	118	1	1737	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	125	1	1884	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1838	-0-	-142 B	-0-	122	1	1716	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	912	-0-	-1134 B	-0-	71	1	841	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1733	-0-	-217 B	-0-	86	1	1647	3	N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	131	1	1881	3	N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	118	1	1532	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	116	1	1846	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	527	N	441	-0-	-86 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1827	-0-	-153 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	3162	N	2370	-0-	-792 B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3149	N	3149	-0-	-0- B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3373	N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*11	3240	N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-			-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-			-0-
06	720	N	551	-0-	-169 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	888	-0-	-352 B	-0-	888	3			N	-0-			-0-
08	961	N	957	-0-	-4 B	-0-	957	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
*11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	754	-0-	-83 B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-			-0-
05	899	N	799	-0-	-100 B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
06	780	N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-			-0-
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
11	840	N	777	-0-	-63 B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3354	-0-	254 B	254	209	1	3145	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3574	-0-	774 B	1028	223	1	3351	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1028															
03	3348	#	1429	-0-	-1919 B	-891	93	1	1336	3	N	-0-			-0-
04	3240	#	1046	-0-	-2194 B	-3085	85	1	961	3	N	-0-			-0-
05	3968	#	665	-0-	-3303 B	-6388	23	1	642	3	N	-0-			-0-
06	3840	#	1816	-0-	-2024 B	-8412	82	1	1734	3	N	-0-			-0-
07	3968	#	1473	-0-	-2495 B	-10907	64	1	1409	3	N	-0-			-0-
08	3968	#	1808	-0-	-2160 B	-13067	90	1	1718	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13067															
09	3840	#	1757	-0-	-2083 B	-15150	92	1	1665	3	N	-0-			-0-
10	3968	#	-0-	-0-	-3968 B	-19118					N	-0-			-0-
11	1740	N	727	-0-	-1013 B	-19118	727	3			N	-0-			-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-19118					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	N	3873	-0-	-250 B	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
02	3573	N	3573	-0-	-0- B	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4061	N	4036	-0-	-25 B	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	3799	N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
05	3968	N	3217	-0-	-751 B	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	3900	N	3615	-0-	-285 B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3969	N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
08	3812	N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3630	N	3509	-0-	-121 B	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	3968	N	3844	-0-	-124 B	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
*11	3930	N	3930	-0-	-0- B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY A WELL #: 1 RRCID -> 027752 COMPL. DATE 02/08/1955 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1437	-0-	-144 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1287	-0-	-759 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1184	-0-	-106 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1473	-0-	-263 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	902	-0-	-431 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	809	-0-	-152 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	814	-0-	-581 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1110	-0-	-99 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1142	-0-	-88 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1376	-0-	-81 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1261	-0-	-506 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1519	-0-	-217 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	788	-0-	-359 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	591	-0-	-445 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	919	-0-	-221 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	930	N	523	-0-	-407 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	790	-0-	-140 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1627	-0-	-109 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28 B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1633	-0-	-72 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1668	-0-	-37 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1489	-0-	-101 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1441	-0-	-233 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1333	-0-	-167 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1471	-0-	-203 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*11	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	850	-0-	-266 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	909	-0-	-171 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1238	-0-	-64 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	3254	-0-	-218 B	-1544	206	1	3048	3	N	-0-					-0-
02	3136	#	2989	-0-	-147 B	-1691	190	1	2799	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1691																	
03	3472	#	3297	-0-	-175 B	-1866	206	1	3091	3	N	-0-					-0-
04	3300	#	2918	-0-	-382 B	-2248	193	1	2725	3	N	-0-					-0-
05	3317	#	1199	-0-	-2118 B	-4366	93	1	1106	3	N	-0-					-0-
06	3180	N	2821	-0-	-359 B	-4366	140	1	2681	3	N	-0-					-0-
07	3007	N	3086	-0-	79 B	-4287	201	1	2885	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	2240	-0-	1031 B	-3256	160	1	2080	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2675 CANCELLED UNDERAGE -> -581																	
09	2820	N	3116	-0-	296 B	-2379	184	1	2932	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-2379					N	-0-					-0-
11	2160	N	2603	-0-	443 B	-1936	2603	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	NO RPT	-0-	-3224 B	-1936					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	3288	-0-	95 B	-10471	301	1	2987	3	N	-0-					-0-
02	0	N	3318	-0-	3318 B	-7153	364	1	2954	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6968 CANCELLED UNDERAGE -> -185																	
03	2790	N	3686	-0-	896 B	-6072	403	1	3283	3	N	-0-					-0-
04	3180	N	3457	-0-	277 B	-5795	390	1	3067	3	N	-0-					-0-
05	3689	N	693	-0-	-2996 B	-5795	91	1	602	3	N	-0-					-0-
06	3570	N	4047	-0-	477 B	-5318	385	1	3662	3	N	-0-					-0-
07	3565	N	3415	-0-	-150 B	-5318	372	1	3043	3	N	-0-					-0-
08	682	N	3520	-0-	2838 B	-2480	403	1	3117	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2480																	
09	4050	N	3274	-0-	-776 B	-0-	390	1	2884	3	N	-0-					-0-
10	3410	N	2916	-0-	-494 B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	2753	-0-	-667 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3379	N	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1153	-0-	-459 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1334	-0-	-154 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1277	-0-	-43 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1270	-0-	-404 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1092	-0-	-303 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1085	-0-	-620 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1487	-0-	-218 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1504	-0-	-146 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	675	-0-	-844 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1005	-0-	-638 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	677	-0-	-343 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	905	-0-	-521 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	330	1	1023	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	256	1	2389	3	N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1129	-0-	-111 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1076	-0-	-226 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1017	-0-	-37	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	990	N	975	-0-	-15	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	972	-0-	-18	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	998	-0-	-25	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	N	1807	-0-	-2037	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	4606	N	4606	-0-	-0-	B	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3468	N	3468	-0-	-0-	B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
04	4524	N	4524	-0-	-0-	B	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
05	5115	N	3679	-0-	-1436	B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	2990	-0-	-370	B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	4681	N	4622	-0-	-59	B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	4585	N	4585	-0-	-0-	B	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4253	N	4253	-0-	-0-	B	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
10	4619	N	4318	-0-	-301	B	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
11	4440	N	4072	-0-	-368	B	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	NO RPT	-0-	-4402	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 08/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	751	-0-	-1295	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1915	-0-	-720	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1599	-0-	-141	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2508	-0-	-96	B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2326	-0-	-185	B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2231	-0-	-199	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	591	-0-	-246	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	641	-0-	-41	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	868	N	633	-0-	-235	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	436	-0-	-194	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	899	N	675	-0-	-224	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	922	-0-	-349	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	940	-0-	-20	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1004	-0-	-112	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	960	N	329	-0-	-631	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	617	-0-	-189	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	474	-0-	-84	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	448	-0-	-62	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	775	N	453	-0-	-322	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	570	N	409	-0-	-161	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	527	N	299	-0-	-228 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	480	N	291	-0-	-189 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	473	-0-	-457 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	652	-0-	-402 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	630	N	501	-0-	-129 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	765	-0-	-320 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	969	-0-	-51 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*11	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	996	-0-	-492 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	569	-0-	-811 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1187	-0-	-146 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1017	-0-	-183 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1128	-0-	-12 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	590	-0-	-526 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	800	-0-	-471 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	780	N	575	-0-	-205 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	815	-0-	-456 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	547	-0-	-166 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	373	-0-	-185 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	619	-0-	-187 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	500	-0-	-120 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	775	N	495	-0-	-280 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	513	-0-	-200 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	713	N	511	-0-	-202 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*11	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1568	-0-	-106 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1662	-0-	-12 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1591	-0-	-114 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1586	-0-	-34 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1637	-0-	-6 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	394	-0-	-164 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	504	N	165	-0-	-339 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	321	-0-	-175 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	300	N	106	-0-	-194 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	341	N	138	-0-	-203 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1588	-0-	-458	B	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2046	N	2021	-0-	-25	B	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
05	2170	N	1704	-0-	-466	B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	1890	-0-	-60	B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1890	N	1863	-0-	-27	B	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1986	-0-	-60	B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	589	N	582	-0-	-7	B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
07	589	N	515	-0-	-74	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
08	589	N	500	-0-	-89	B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	492	-0-	-48	B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	432	-0-	-33	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	420	N	391	-0-	-29	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	434	N	399	-0-	-35	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	420	N	382	-0-	-38	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2834	-0-	-111 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
02	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2864	-0-	-50 B	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2827	-0-	-149 B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	1840	-0-	-920 B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
08	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2834	-0-	-173 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2747	-0-	-73 B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1739	-0-	-245 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1802	-0-	-27 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1755	-0-	-167 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1651	-0-	-89 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1806	-0-	-85 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1755	-0-	-75 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	756	-0-	-264 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1962	-0-	-363	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1906	-0-	-853	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1848	-0-	-462	B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2420	-0-	-29	B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	620	N	454	-0-	-166	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	664	-0-	-576	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1153	-0-	-137	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1407	-0-	-112	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1400	-0-	-10	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1362	-0-	-405 B	-0-	74	1	1288	3	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	67	1	1241	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1055	-0-	-154 B	-0-	74	1	981	3	N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	72	1	1455	3	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	74	1	1516	3	N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	72	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	74	1	1643	3	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	74	1	1653	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	72	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1364	-0-	-341 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1448	-0-	-232 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	580	-0-	-288 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	810	N	655	-0-	-155 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	996	-0-	-27 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	428	-0-	-99 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	558	N	405	-0-	-153 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	434	N	202	-0-	-232 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	900	N	667	-0-	-233 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	837	N	571	-0-	-266 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	464	-0-	-125 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	416	-0-	-111 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	620	N	434	-0-	-186 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	589	N	356	-0-	-233 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	540	N	391	-0-	-149 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	566	-0-	-116 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	744	N	510	-0-	-234 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	462	-0-	-48 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	951	-0-	-196 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	172	-0-	-698 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1290	-0-	-384 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1577	-0-	-66 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1363	-0-	-342 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1509	-0-	-21 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1515	-0-	-35 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1502	-0-	-28 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	488	-0-	-52	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1137	-0-	-41	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	773	-0-	-374	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1000	-0-	-110	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	918	-0-	-105	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	902	-0-	-28	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1518	-0-	-404 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1951	-0-	-2 B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1943	-0-	-72 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1825	-0-	-65 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1935	-0-	-18 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1952	-0-	-1 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1882	-0-	-8 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	772	-0-	-38 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 10/28/1950 TOTAL DEPTH 2961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 027978 COMPL. DATE 09/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	857	-0-	-414 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1156	-0-	-84 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCILLE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027985 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	651	N	365	-0-	-286 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1715	-0-	-52 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1677	-0-	-33 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1687	-0-	-80 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1586	-0-	-34 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*11	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	336	-0-	-129 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	678	-0-	-159 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	750	-0-	-304 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	992	N	802	-0-	-190 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	N	2780	-0-	-816 B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
02	3327	N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3560	-0-	-36 B	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
04	3263	N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	2456	-0-	-1233 B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	3098	-0-	-352 B	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3582	N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	3594	N	3594	-0-	-0- B	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3383	N	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
10	3596	N	3503	-0-	-93 B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
11	3480	N	3459	-0-	-21 B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	956	-0-	-98 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1819	-0-	-537 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2200	-0-	-32 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1821	-0-	-411 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2333	-0-	-23 B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2235	-0-	-15 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1706	-0-	-123 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1637	-0-	-43 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	932	-0-	-897 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*11	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522 B	522	3522	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2940	-0-	-160 B	362	2940	3			N	-0-					-0-
06	2794	N	2432	-0-	-362 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
07	3627	#	3267	-0-	-360 B	-360	3267	3			N	-0-					-0-
08	3627	#	3189	-0-	-438 B	-798	3189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -798																	
09	3510	#	3036	-0-	-474 B	-1272	3036	3			N	-0-					-0-
10	3627	#	3020	-0-	-607 B	-1879	3020	3			N	-0-					-0-
11	3510	#	2980	-0-	-530 B	-2409	2980	3			N	-0-					-0-
12	3627	#	NO RPT	-0-	-3627 B	-6036					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 028011 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2817	-0-	-97 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2761	-0-	-153 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2517	-0-	-213 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2400	-0-	-359 B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1529	-0-	-1141 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2407	-0-	-197 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2269	-0-	-118 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1443	-0-	-87 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2048	-0-	-370 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1875	-0-	-315 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	384	-0-	-112 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	426	-0-	-132 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	420	N	204	-0-	-216 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	403	N	300	-0-	-103 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	372	N	136	-0-	-236 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	28	-0-	-182 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	310	N	116	-0-	-194 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	341	N	151	-0-	-190 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	270	N	163	-0-	-107 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	372	N	83	-0-	-289 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1095	-0-	-1478 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	3086	N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2154	-0-	-667 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1801	-0-	-29 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	2984	-0-	-209 B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
08	3177	N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3028	N	3028	-0-	-0- B	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	3047	N	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	2987	-0-	-73 B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3131	N	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	26	-0-	-284 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	294	-0-	-1008 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	775	N	409	-0-	-366 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1260	-0-	-1313 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2340	-0-	-78 B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2400	N	2223	-0-	-177 B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2287	-0-	-38 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1938	-0-	-312 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	439	-0-	-925 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1166	-0-	-384 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1288	-0-	-572 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1427	-0-	-193 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	930	N	406	-0-	-524 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	870	N	547	-0-	-323 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	961	N	399	-0-	-562 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	#	2802	-0-	-949 B	-4243	163	1	2639	3	N	-0-					-0-
02	3388	#	2351	-0-	-1037 B	-5280	142	1	2209	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5280																	
03	3286	#	2706	-0-	-580 B	-5860	159	1	2547	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2334	-0-	-366 B	-5860	150	1	2184	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	1602	-0-	-1002 B	-5860	96	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2622	-0-	12 B	-5848	144	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2532	-0-	114 B	-5734	145	1	2387	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	2456	-0-	844 B	-4890	142	1	2314	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -580 CANCELLED UNDERAGE -> -4310																	
09	2610	N	2527	-0-	-83 B	-580	156	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-580					N	-0-					-0-
11	2370	N	2434	-0-	64 B	-516	2434	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604 B	-516					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	556	-0-	-250	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	855	-0-	-195	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	558	N	389	-0-	-169	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	540	N	277	-0-	-263	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	899	N	351	-0-	-548	B	-0-	110	1	241	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	233	1	592	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	197	1	599	3	N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	810	N	771	-0-	-39	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3193	N	3086	-0-	-107	B	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3029	N	3029	-0-	-0-	B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1811	-0-	-886	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	3371	N	3371	-0-	-0-	B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
07	3865	N	3865	-0-	-0-	B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
08	3905	N	3905	-0-	-0-	B	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3663	N	3663	-0-	-0-	B	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3893	N	3893	-0-	-0-	B	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3311	-0-	-469	B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	NO RPT	-0-	-3782	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	4172	N	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
05	3406	N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1929	-0-	-561 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	4309	N	3160	-0-	-1149 B	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
08	3545	N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3502	N	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
10	3747	N	3747	-0-	-0- B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
*11	3586	N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
12	3627	N	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	898	-0-	-125 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	933	-0-	-121 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	960	N	631	-0-	-329 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	N	9	-0-	-141 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	248	N	8	-0-	-240 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	867	-0-	-156	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	671	-0-	-259	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	802	-0-	-221	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	806	N	403	-0-	-403	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	426	-0-	-101	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	371	-0-	-63	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	418	-0-	-78	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2150	-0-	-640 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2161	-0-	-247 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1958	-0-	-429 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	926	-0-	-1444 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1984	-0-	-496 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	880	-0-	-1073 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*11	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	N	2997	-0-	-1405 B	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	3534	N	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	3636	-0-	-766 B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	3730	N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	751	-0-	-3155 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	1983	-0-	-1527 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	2673	-0-	-1171 B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
08	3913	N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	564	-0-	-2102 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3032	-0-	-748 B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2496	-0-	-356 B	-2448	2496	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	3909	-0-	2448 B	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	2774	-0-	-388 B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	3561	N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	2659	-0-	-1681 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	1678	-0-	-992 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	2965	-0-	-724 B	-0-	504	1	2461	3	N	-0-					-0-
08	5414	N	5414	-0-	-0- B	-0-	503	1	4911	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4599	N	4599	-0-	-0- B	-0-	376	1	4223	3	N	-0-					-0-
10	2976	N	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	N	4625	-0-	-625 B	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	4743	N	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	523	-0-	-128 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	416	-0-	-142 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	651	N	369	-0-	-282 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	368	1	386	3	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	399	1	379	3	N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	713	1	566	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	632	1	440	3	N	-0-					-0-
10	775	N	358	-0-	-417 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	294	-0-	-936 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1095	-0-	-362 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1058	-0-	-585 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	3131	N	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2933	-0-	-127 B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	2962	-0-	-510 B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2817	-0-	-93 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	3115	N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
08	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2820	N	2816	-0-	-4 B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	3390	N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
*11	3101	N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	737	-0-	-658 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	706	-0-	-968 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	560	-0-	-1120 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	150	1	2415	3	N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	150	1	2089	3	N	-0-					-0-
*11	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	150	1	2491	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	572	-0-	-203 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	467	-0-	-122 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	744	N	488	-0-	-256 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	27	-0-	-97 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	552	-0-	-130 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	482	-0-	-107 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	682	N	489	-0-	-193 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	249	-0-	-231 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	805	-0-	-94 B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	930	N	794	-0-	-136 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	918	-0-	-291 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	864	-0-	-144 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	961	N	689	-0-	-272 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	960	N	814	-0-	-146 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	495	-0-	-63	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	510	-0-	-48	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREUND WELL #: 2 RRCID -> 125968 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2620 - 2880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	918	-0-	-260 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	905	-0-	-242 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	900	N	30	-0-	-870 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	43	-0-	-1228 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	870	N	244	-0-	-626 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2120	-0-	-918 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2440	-0-	-412 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1863	-0-	-958 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2066	-0-	-304 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2428	-0-	-83 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2331	-0-	-87 B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*11	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1703	-0-	-126 B	-5202	74	1	1629	3	N	-0-					-0-
02	0	N	1771	-0-	1771 B	-3431	67	1	1704	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3431																	
03	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	74	1	1705	3	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	72	1	1742	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1699	-0-	-254 B	-0-	74	1	1625	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1542	-0-	-168 B	-0-	72	1	1470	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	74	1	1790	3	N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	74	1	1764	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	72	1	1717	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1754	-0-	-106 B	-0-	72	1	1682	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1601	-0-	-169 B	-0-	72	1	1529	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1116	-0-	-155 B	-0-	68	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	67	1	1080	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1197	-0-	-12 B	-0-	74	1	1123	3	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	72	1	1033	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	584	-0-	-687 B	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	72	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	74	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	74	1	1045	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	961	-0-	-179 B	-0-	72	1	889	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	897	-0-	-188 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	912	-0-	-168 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1970	-0-	-231 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3435	N	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
02	7410	N	7410	-0-	-0- B	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7777	N	7777	-0-	-0- B	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	4430	N	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	7664	N	7664	-0-	-0- B	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
08	5335	N	5335	-0-	-0- B	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6715	N	6715	-0-	-0- B	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
10	7377	N	7377	-0-	-0- B	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
*11	8127	N	8127	-0-	-0- B	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
*12	8410	N	8410	-0-	-0- B	-0-	8410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	221	-0-	-213 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	415	-0-	-484 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	930	N	511	-0-	-419 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	540	N	376	-0-	-164 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	961	N	603	-0-	-358 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	829	-0-	-287	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	900	N	797	-0-	-103	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1942	-0-	-42	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0-	B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2069	-0-	-845	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	1940	-0-	-850	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1396	-0-	-309	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1751	-0-	-16	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1618	-0-	-645	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1383	-0-	-297	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1957	-0-	-306	B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1980	-0-	-30	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	410	-0-	-55	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	527	N	428	-0-	-99	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1547	-0-	-313	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1626	-0-	-203	B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1690	-0-	-635	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2097	-0-	-197	B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1261	-0-	-537	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1239	-0-	-652	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	918	-0-	-252	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1427	-0-	-681	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1712	-0-	-28	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	825	-0-	-725	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1088	-0-	-59	B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1107	-0-	-536	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	846	-0-	-204	B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	518	-0-	-939	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	473	-0-	-643	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	944	-0-	-1412	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1079	-0-	-440	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	705	-0-	-473	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	814	-0-	-236	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961	N	800	-0-	-161	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	740	-0-	-70	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	3092	-0-	-70 B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2945	-0-	-93 B	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2904	-0-	-96 B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2800	-0-	-300 B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2589	-0-	-261 B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2923	-0-	-84 B	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2858	-0-	-56 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*11	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496	N	358	-0-	-138 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1199	-0-	-134 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1191	-0-	-235 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	834	-0-	-426 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	990	N	958	-0-	-32 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	806	N	670	-0-	-136 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	904	-0-	-429 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1204	-0-	-26 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	489	-0-	-937 B	-0-	135	1	354	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	202	1	568	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	270	1	829	3	N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	258	1	741	3	N	-0-					-0-
05	868	N	678	-0-	-190 B	-0-	167	1	511	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	472	-0-	-578 B	-0-	127	1	345	3	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	350	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	197	1	503	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	361	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	594	-0-	-832 B	-0-	361	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	361	1	481	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	231	-0-	-699 B	-0-	74	1	157	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	67	1	225	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	74	1	347	3	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	72	1	539	3	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	74	1	514	3	N	-0-					-0-
06	420	N	225	-0-	-195 B	-0-	72	1	153	3	N	-0-					-0-
07	620	N	141	-0-	-479 B	-0-	74	1	67	3	N	-0-					-0-
08	589	N	169	-0-	-420 B	-0-	74	1	95	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	72	1	278	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	72	1	76	3	N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	72	1	29	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	270	N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	217	N	38	-0-	-179 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3569	-0-	469 B	469	3569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 469																	
09	1569	N	1100	-0-	-469 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	3450	#	2600	-0-	-850 B	-850	2600	3			N	-0-					-0-
12	3565	#	1878	-0-	-1687 B	-2537	1878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	806	N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	301	-0-	-164 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	620	N	483	-0-	-137 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
02	3740	N	3740	-0-	-0- B	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4051	N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
04	3840	N	2924	-0-	-916 B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	1670	-0-	-2484 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3409	-0-	-521 B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	319	-0-	-2688 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3420	N	3416	-0-	-4 B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
10	3399	N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
*11	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
12	3534	N	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1659	-0-	-711 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1119	-0-	-1330 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71 B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	1943	-0-	-277 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1784	-0-	-417 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2082	-0-	-78 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	N	2002	-0-	-1222 B	-2302	2002	3			N	-0-					-0-
02	0	N	2277	-0-	2277 B	-25	2277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -25																	
03	2852	N	1885	-0-	-967 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1742	-0-	-769 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1459	-0-	-371 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2025	-0-	-145 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*11	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	811	-0-	-739 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	900	N	379	-0-	-521 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	227	-0-	-1199 B	-0-	39	1	188	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	259	-0-	-1229 B	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	76	1	853	3	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

01	4278 #	2514	-0-	-1764 B	-6930	244	1	2270	3	N	-0-					-0-
02	3864 #	1999	-0-	-1865 B	-8795	225	1	1774	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8795																
03	3503 #	2603	-0-	-900 B	-9695	298	1	2305	3	N	-0-					-0-
04	3090 #	2483	-0-	-607 B	-10302	330	1	2153	3	N	-0-					-0-
05	2201 N	1272	-0-	-929 B	-10302	143	1	1129	3	N	-0-					-0-
06	2520 N	2987	-0-	467 B	-9835	315	1	2672	3	N	-0-					-0-
07	2573 N	2571	-0-	-2 B	-9835	324	1	2247	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	2312	-0-	1041 B	-8794	264	1	2048	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1507 CANCELLED UNDERAGE -> -7287																
09	3000 N	2024	-0-	-976 B	-1507	286	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	2573 N	2365	-0-	-208 B	-1507	286	1	2079	3	N	-0-					-0-
11	2250 N	2037	-0-	-213 B	-1507	286	1	1751	3	N	-0-					-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-1507					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1458	-0-	-582 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1504	-0-	-480 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1361	-0-	-379 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1507	-0-	-291 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1204	-0-	-377 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1167	-0-	-321 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1514	-0-	-36 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*11	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1136	-0-	-11 B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1004	-0-	-174 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	403	-0-	-155 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	371	1	1918	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	365	1	1647	3	N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	523	1	2048	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2381	-0-	-161 B	-0-	558	1	1823	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1352	-0-	-598 B	-0-	540	1	812	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2464	-0-	-202 B	-0-	558	1	1906	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2267	-0-	-120 B	-0-	558	1	1709	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	540	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	1519	-0-	-930 B	-0-	540	1	979	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	1428	-0-	-762 B	-0-	540	1	888	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2106	-0-	-64 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2088	-0-	-51 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2084	-0-	-24 B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1390	-0-	-620 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2036	-0-	-41 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1053	-0-	-327 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2228	-0-	-35 B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*11	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	190	-0-	-50	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1024	-0-	-154	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1174	-0-	-4	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1047	-0-	-193	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1103	-0-	-37	B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1145	-0-	-33	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1096	-0-	-44	B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1470	-0-	354	B	-8195	1470	3			N	-0-					-0-
02	0	N	127	-0-	127	B	-8068	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4729 CANCELLED UNDERAGE -> -3339																		
03	1364	N	874	-0-	-490	B	-4729	874	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1596	-0-	186	B	-4543	1596	3			N	-0-					-0-
05	155	N	1777	-0-	1622	B	-2921	1777	3			N	-0-					-0-
06	840	N	1357	-0-	517	B	-2404	1357	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1375	-0-	-268	B	-2404	1375	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	2069	-0-	302	B	-2102	2069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2102																		
09	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1179	-0-	-464	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341	N	119	-0-	-222	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	829	-0-	-752 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	878	-0-	-424 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	676	-0-	-378 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	840	N	726	-0-	-114 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	653	-0-	-67 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	775	N	636	-0-	-139 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	690	N	603	-0-	-87 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1199	-0-	-351 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1342	-0-	-58 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1075	-0-	-413 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1025	-0-	-295 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1536	-0-	-24 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2055	-0-	-75 B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1635	-0-	-504 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1408	-0-	-297 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1695	-0-	-72 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1285	-0-	-575 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1529	-0-	-121 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1640	-0-	-10 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1670	-0-	-190 B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1646	-0-	-59 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1597	-0-	-201 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1606	-0-	-68 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1929	-0-	-117	B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1914	-0-	-39	B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1936	-0-	-110	B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1796	-0-	-64	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1968	-0-	-16	B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1903	-0-	-17	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1803	-0-	-237	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1678	-0-	-275	B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	N	3377	-0-	-0-	B	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
02	3404	N	3404	-0-	-0-	B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3447	N	3447	-0-	-0-	B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
04	3833	N	3833	-0-	-0-	B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	4520	N	4520	-0-	-0-	B	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	6019	N	6019	-0-	-0-	B	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5189	N	5189	-0-	-0-	B	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	4864	N	4864	-0-	-0-	B	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
11	5820	N	5462	-0-	-358	B	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
*12	5422	N	5422	-0-	-0-	B	-0-	5422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3441	-0-	341 B	341	3441	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3045	-0-	-55 B	286	3045	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 286																	
09	3000	N	2884	-0-	-116 B	170	2884	3			N	-0-					-0-
10	3032	N	2862	-0-	-170 B	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
11	3330	#	2686	-0-	-644 B	-644	2686	3			N	-0-					-0-
12	3441	#	2345	-0-	-1096 B	-1740	2345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	#	4143	-0-	330 B	-790	241	1	3902	3	N	-0-					-0-
02	3444	#	3302	-0-	-142 B	-932	200	1	3102	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -932																	
03	4123	#	3948	-0-	-175 B	-1107	232	1	3716	3	N	-0-					-0-
04	4020	#	3357	-0-	-663 B	-1770	216	1	3141	3	N	-0-					-0-
05	3658	N	2212	-0-	-1446 B	-1770	133	1	2079	3	N	-0-					-0-
06	3810	N	3488	-0-	-322 B	-1770	192	1	3296	3	N	-0-					-0-
07	3472	N	3498	-0-	26 B	-1744	200	1	3298	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	3518	-0-	1317 B	-427	204	1	3314	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -427																	
09	3480	N	3812	-0-	332 B	-95	235	1	3577	3	N	-0-					-0-
10	3503	N	3214	-0-	-289 B	-95	235	1	2979	3	N	-0-					-0-
11	3390	N	3320	-0-	-70 B	-95	235	1	3085	3	N	-0-					-0-
12	3937	N	NO RPT	-0-	-3937 B	-95					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1307	-0-	-739 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1816	-0-	-447 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1642	-0-	-188 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*11	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	648	-0-	-158 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	744	-0-	-6 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1743	-0-	-272 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1657	-0-	-135 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1672	-0-	-219 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1598	-0-	-82 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1510	-0-	-319 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1437	-0-	-183 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1532	-0-	-111 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*11	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	N	2613	-0-	-580	B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2945	N	2726	-0-	-219	B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2711	-0-	-327	B	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2494	-0-	-146	B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2974	-0-	-2	B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08	2991	N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2882	N	2882	-0-	-0-	B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0-	B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*11	3132	N	3132	-0-	-0-	B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	813	-0-	-551	B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1037	-0-	-358	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	836	-0-	-424	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1183	-0-	-181	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1203	-0-	-297	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1068	-0-	-110	B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	775	N	444	-0-	-331	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1450	-0-	-193	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1513	-0-	-68	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1290	-0-	-260	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1350	-0-	-120	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5717	N	5717	-0-	-0- B	-0-	837	1	4880	3	N	-0-					-0-
02	6156	N	6156	-0-	-0- B	-0-	924	1	5232	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6262	N	6198	-0-	-64 B	-0-	944	1	5254	3	N	-0-					-0-
04	6193	N	6193	-0-	-0- B	-0-	926	1	5267	3	N	-0-					-0-
05	6820	N	3677	-0-	-3143 B	-0-	587	1	3090	3	N	-0-					-0-
06	6000	N	3315	-0-	-2685 B	-0-	544	1	2771	3	N	-0-					-0-
07	6386	N	3578	-0-	-2808 B	-0-	462	1	3116	3	N	-0-					-0-
08	6783	N	6783	-0-	-0- B	-0-	1023	1	5760	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5759	N	5759	-0-	-0- B	-0-	922	1	4837	3	N	-0-					-0-
10	4929	N	4929	-0-	-0- B	-0-	922	1	4007	3	N	-0-					-0-
11	6570	N	4969	-0-	-1601 B	-0-	922	1	4047	3	N	-0-					-0-
12	5952	N	NO RPT	-0-	-5952 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1894	-0-	-369 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1763	-0-	-562 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1742	-0-	-388 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2123	-0-	-47 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2156	-0-	-64 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	426	-0-	-535	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	551	-0-	-38	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	899	N	598	-0-	-301	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	618	-0-	-405	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	686	-0-	-27	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	703	-0-	-41	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	690	N	621	-0-	-69	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	365	-0-	-224 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	272	-0-	-131 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	278	-0-	-187 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	372	N	221	-0-	-151 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1575	-0-	-68 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1611	-0-	-1 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1551	-0-	-9 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1556	-0-	-4 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*11	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	N	2819	-0-	-839 B	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	3076	-0-	-116 B	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3706	N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
04	3344	N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	1745	-0-	-1665 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	3600	N	3570	-0-	-30 B	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	3645	N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	3542	N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570	N	3304	-0-	-266 B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
10	3658	N	3256	-0-	-402 B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
11	3420	N	3018	-0-	-402 B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1771	-0-	-151	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1573	-0-	-137	B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1737	-0-	-30	B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1252	-0-	-338	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	878	-0-	-382	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	N	279	-0-	-1521	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2421	-0-	-276	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2403	-0-	-5	B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1850	-0-	-196	B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1889	-0-	-777	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2369	-0-	-452	B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2382	-0-	-228	B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1896	-0-	-832	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	1687	-0-	-545	B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1610	-0-	-529	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2191	-0-	-59	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	N	2669	-0-	-741 B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	3158	N	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	3300	-0-	-79 B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	3503	N	2197	-0-	-1306 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	3180	N	2761	-0-	-419 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	3300	N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	3149	N	3149	-0-	-0- B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
10	3286	N	3223	-0-	-63 B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	3053	-0-	-7 B	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3422	N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
02	3902	N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5115	N	3909	-0-	-1206 B	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
04	3569	N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	4309	N	2462	-0-	-1847 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	3780	N	3530	-0-	-250 B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
07	4256	N	4256	-0-	-0- B	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	3957	N	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3762	N	3762	-0-	-0- B	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
10	4247	N	4235	-0-	-12 B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*11	4320	N	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4072	N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
04	3008	N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	4028	N	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	3148	N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3721	N	3721	-0-	-0- B	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
10	3805	N	3805	-0-	-0- B	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*11	3695	N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3597	-0-	-247 B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4608	N	4608	-0-	-0-	B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	6032	N	6032	-0-	-0-	B	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6705	N	6705	-0-	-0-	B	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
04	4639	N	4639	-0-	-0-	B	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
05	4282	N	4282	-0-	-0-	B	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0-	B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	6784	N	6784	-0-	-0-	B	-0-	6784	3			N	-0-					-0-
08	5686	N	5686	-0-	-0-	B	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5639	N	5639	-0-	-0-	B	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
10	6269	N	6269	-0-	-0-	B	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
*11	5686	N	5686	-0-	-0-	B	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
*12	5864	N	5864	-0-	-0-	B	-0-	5864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5557	N	5557	-0-	-0-	B	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
02	9173	N	9173	-0-	-0-	B	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11428	N	11428	-0-	-0-	B	-0-	11428	3			N	-0-					-0-
04	8425	N	8425	-0-	-0-	B	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	9184	N	9184	-0-	-0-	B	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
07	11093	N	11093	-0-	-0-	B	-0-	11093	3			N	-0-					-0-
08	10813	N	10813	-0-	-0-	B	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	11098	N	11098	-0-	-0-	B	-0-	11098	3			N	-0-					-0-
10	10573	N	10573	-0-	-0-	B	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
*11	10503	N	10503	-0-	-0-	B	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
12	11470	N	11286	-0-	-184	B	-0-	11286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*11	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1874	-0-	-79	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3077	N	3077	-0-	-0-	B	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
07	3118	N	3118	-0-	-0-	B	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
08	3135	N	3135	-0-	-0-	B	-0-	3135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2942	N	2942	-0-	-0-	B	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
10	2928	N	2928	-0-	-0-	B	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
11	3030	N	2634	-0-	-396	B	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
12	3038	N	1709	-0-	-1329	B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2952	N	2952	-0-	-0-	B	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	B	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
11	2580	N	2218	-0-	-362	B	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
12	2542	N	1807	-0-	-735	B	-0-	1807	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	242	-0-	-1438	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	2	-0-	-1610	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	3055	N	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3214	N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
04	3198	N	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	3150	N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*11	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2470	-0-	-382 B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*11	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1644	-0-	-712 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	4187	N	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4312	N	4312	-0-	-0- B	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
04	3796	N	3796	-0-	-0- B	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4037	N	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
10	4518	N	4518	-0-	-0- B	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
*11	3354	N	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
12	4185	N	2371	-0-	-1814 B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	531	-0-	-182 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	644	N	568	-0-	-76 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	606	-0-	-24 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2566	-0-	-69 B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2436	-0-	-54 B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2398	-0-	-175 B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2554	-0-	-19 B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	230	-0-	-2230 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3131	-0-	31 B	31	3131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	679	-0-	-530 B	-0-	130	1	549	2	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	130	1	995	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1089	-0-	-120 B	-0-	130	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	130	1	1221	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56 B	-0-	130	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	939	-0-	-111 B	-0-	130	1	809	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	369	-0-	-1026 B	-0-	130	1	239	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	295	-0-	-883 B	-0-	71	1	224	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	87	1	738	2	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	130	1	674	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	82	1	251	2	N	-0-					-0-
12	868	N	532	-0-	-336 B	-0-	84	1	448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	63	-0-	-147 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	228	-0-	-72 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
DUVALL WELL #: 1 RRCID -> 027385 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: O 1 RRCID -> 027471 COMPL. DATE 08/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
06	300 N	239	-0-	-61	B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
10	341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	191	-0-	-119	B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
05	372 N	236	-0-	-136	B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66	B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	372 N	236	-0-	-136	B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
12	341 N	255	-0-	-86	B	-0-	255	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	212	-0-	-191	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	336 N	300	-0-	-36	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	341 N	219	-0-	-122	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	403 N	343	-0-	-60	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	330 N	288	-0-	-42	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	403 N	351	-0-	-52	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	276	-0-	-158	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	496	N	340	-0-	-156	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10	465	N	407	-0-	-58	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
12	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STAHL -A- WELL #: 1 RRCID -> 028003 COMPL. DATE 07/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - PLUGGED 01/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

01	961	N	606	-0-	-355	B	-0-	606	3		N	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	B	-0-	767	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	484	-0-	-198	B	-0-	484	3		N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3		N	-0-					-0-
05	837	N	457	-0-	-380	B	-0-	457	3		N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	B	-0-	413	3		N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3		N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3		N	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	B	-0-	824	3		N	-0-					-0-
11	900	N	765	-0-	-135	B	-0-	765	3		N	-0-					-0-
12	992	N	926	-0-	-66	B	-0-	926	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

01	806	N	640	-0-	-166	B	-0-	640	3		N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	692	-0-	-83	B	-0-	692	3		N	-0-					-0-
04	630	N	544	-0-	-86	B	-0-	544	3		N	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108	B	-0-	667	3		N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	B	-0-	627	3		N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	618	-0-	-12	B	-0-	618	3		N	-0-					-0-
10	682	N	531	-0-	-151	B	-0-	531	3		N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3		N	-0-					-0-
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

01	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	433	3		N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	B	-0-	410	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-					-0-
05	465	N	337	-0-	-128	B	-0-	337	3		N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	3		N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3		N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	459	3		N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3		N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5286	N	5286	-0-	-0- B	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
02	4711	N	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4495	N	3870	-0-	-625 B	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
04	5130	N	3827	-0-	-1303 B	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	5208	N	3289	-0-	-1919 B	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
06	4032	N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4909	N	4909	-0-	-0- B	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5003	N	5003	-0-	-0- B	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
10	4949	N	4949	-0-	-0- B	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
11	4716	N	4716	-0-	-0- B	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
12	5177	N	4820	-0-	-357 B	-0-	4820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1601	-0-	-259 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2263	-0-	-372 B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	633	-0-	-204 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	756	N	556	-0-	-200 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	747	-0-	-183 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	720	N	412	-0-	-308 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	4	-0-	-416 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	270	N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1423	-0-	-220 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1244	-0-	-120 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1266	-0-	-439 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1490	-0-	-246 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1500	-0-	-90 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1592	-0-	-20 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	781	-0-	-239 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1466	-0-	-115 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1017	-0-	-663 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1979	-0-	-36 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2276	-0-	-483 B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	1735	-0-	-1241 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2058	-0-	-192 B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
08	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2448	-0-	-435 B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2422	-0-	-338 B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2758	-0-	-63 B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG "G" WELL #: 2R RRCID -> 191845 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 2965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7 B	7	7	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7	-0-	7 B	14	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14	-0-	14 B	28	14	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11 B	39	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39																	
09	14B2 EXT		10	-0-	10 B	49	10	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		13	-0-	13 B	62	13	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5 B	67	5	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	67					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

01	1953	N	1194	-0-	-759 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1413	-0-	-15 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1054	-0-	-155 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1088	-0-	-462 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1410	-0-	-264 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1412	-0-	-118 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-		-7	B	-0-	644	3			N	-0-				-0-
02	590	N	590	-0-		-0-	B	-0-	590	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	642	N	642	-0-		-0-	B	-0-	642	3			N	-0-				-0-
04	630	N	593	-0-		-37	B	-0-	593	3			N	-0-				-0-
05	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-				-0-
06	1198	N	1198	-0-		-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-				-0-
07	1229	N	1229	-0-		-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-				-0-
08	1222	N	1222	-0-		-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1178	-0-		-22	B	-0-	1178	3			N	-0-				-0-
10	1240	N	1227	-0-		-13	B	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
11	1170	N	892	-0-		-278	B	-0-	892	3			N	-0-				-0-
12	1209	N	623	-0-		-586	B	-0-	623	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-		-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-				-0-
02	1008	N	920	-0-		-88	B	-0-	920	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
04	1170	N	898	-0-		-272	B	-0-	898	3			N	-0-				-0-
05	1636	N	1636	-0-		-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-				-0-
06	1500	N	1165	-0-		-335	B	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
07	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-	1255	3			N	-0-				-0-
08	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1663	N	1663	-0-		-0-	B	-0-	1663	3			N	-0-				-0-
10	1511	N	1511	-0-		-0-	B	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
11	1495	N	1495	-0-		-0-	B	-0-	1495	3			N	-0-				-0-
12	1705	N	1586	-0-		-119	B	-0-	1586	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	228	-0-		-144	B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
02	418	N	418	-0-		-0-	B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	264	-0-		-15	B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
04	360	N	360	-0-		-0-	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-
05	465	N	362	-0-		-103	B	-0-	362	3			N	-0-				-0-
06	270	N	233	-0-		-37	B	-0-	233	3			N	-0-				-0-
07	464	N	464	-0-		-0-	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
08	482	N	482	-0-		-0-	B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	479	N	479	-0-		-0-	B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
10	465	N	333	-0-		-132	B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
11	480	N	458	-0-		-22	B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
12	496	N	411	-0-		-85	B	-0-	411	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1147	-0-	-124 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1030	-0-	-117 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1113	-0-	-189 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	899	-0-	-279 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1190	-0-	-329 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	511	-0-	-109 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	690	N	409	-0-	-281 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1101	-0-	-139 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	537	-0-	-207 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	644	N	264	-0-	-380 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	540	N	454	-0-	-86 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	713	N	337	-0-	-376 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	648	-0-	-375 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	882	-0-	-544 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	600	N	376	-0-	-224 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	899	N	108	-0-	-791 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3038	-0-	38 B	38	3038	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1182	-0-	-895 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	22	-0-	-1869 B	-7842	22	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1940	-0-	-76 B	-7842	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2386 CANCELLED UNDERAGE -> -5456																	
03	2418	N	2015	-0-	-403 B	-2386	2015	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1595	-0-	1565 B	-821	1595	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	812	-0-	-1327 B	-821	812	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1102	-0-	-848 B	-821	1102	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1644	-0-	1 B	-820	1644	3			N	-0-					-0-
08	655	N	1475	-0-	820 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2014	-0-	-249 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1138	-0-	-164 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1054	-0-	-341 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1187	-0-	-208 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1205	-0-	-55 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7095	N	7095	-0-	-0- B	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
02	6518	N	6518	-0-	-0- B	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6014	N	5216	-0-	-798 B	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
04	6870	N	4708	-0-	-2162 B	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
05	7223	N	2807	-0-	-4416 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	5040	N	3707	-0-	-1333 B	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	6361	N	6361	-0-	-0- B	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
08	6852	N	6852	-0-	-0- B	-0-	6852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6490	N	6490	-0-	-0- B	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
10	6355	N	4163	-0-	-2192 B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
11	6630	N	5954	-0-	-676 B	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
12	6696	N	3879	-0-	-2817 B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	824	-0-	-447	B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	707	-0-	-673	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1028	-0-	-491	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1869	-0-	-84	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3067	-0-	267	B	267	3067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 267																		
03	1993	N	1726	-0-	-267	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	441	-0-	-1479	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	1119	-0-	-2291	B	-2291	1119	3			N	-0-					-0-
06	3300	#	855	-0-	-2445	B	-4736	855	3			N	-0-					-0-
07	3410	#	1783	-0-	-1627	B	-6363	1783	3			N	-0-					-0-
08	3410	#	1583	-0-	-1827	B	-8190	1583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8190																		
09	3300	#	2460	-0-	-840	B	-9030	2460	3			N	-0-					-0-
10	3410	#	2350	-0-	-1060	B	-10090	2350	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	2271	-0-	741	B	-9349	2271	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2321	-0-	-221	B	-9349	2321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	526	-0-	-94	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	727	-0-	-1443 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1375	-0-	-585 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1930	-0-	-85 B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1904	-0-	-16 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*12	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	N	4094	-0-	-556 B	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	4256	N	3281	-0-	-975 B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4340	N	2172	-0-	-2168 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	3960	N	2000	-0-	-1960 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	2250	-0-	-1377 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1719	-0-	-381 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	969	-0-	-1108 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2362	-0-	-68 B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*12	3391	N	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	737	-0-	-100 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	837	N	757	-0-	-80 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	922	-0-	-287 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1029	-0-	-81 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	962	-0-	-28 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	303	-0-	-1433 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1958	-0-	-30 B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1974	-0-	-196 B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1639	-0-	-252 B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1394	-0-	-590 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1539	-0-	-201 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1512	-0-	-131 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	149	-0-	-719 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1558	-0-	-178 B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1489	-0-	-71 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1414	-0-	-198 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1135	-0-	-291 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	709	-0-	-635 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1200	-0-	-381 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	751	-0-	-359 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	775	N	661	-0-	-114 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	529	-0-	-641 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	651	N	235	-0-	-416 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1757	-0-	-289 B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2105	-0-	-34 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2091	-0-	-48 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2037	-0-	-71 B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1887	-0-	-221 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1084	-0-	-1737 B	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	669	-0-	-1795 B	-0-	47	1	622	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3523	-0-	423 B	423	67	1	3456	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3115	-0-	115 B	538	58	1	3057	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3229	-0-	129 B	667	62	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	3572	R	2905	-0-	-667 B	-0-	48	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	3534	#	2922	-0-	-612 B	-612	48	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3534	#	2864	-0-	-670 B	-1282	47	1	2817	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1282																	
09	3420	#	2797	-0-	-623 B	-1905	48	1	2749	2	Y	-0-					-0-
10	3534	#	2847	-0-	-687 B	-2592	34	1	2813	2	Y	-0-					-0-
11	3420	#	2716	-0-	-704 B	-3296	45	1	2671	2	Y	-0-					-0-
12	3224	#	2617	-0-	-607 B	-3903	38	1	2579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	253	-0-	-367 B	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
02	560	N	310	-0-	-250 B	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	16	1	815	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	11	1	576	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	12	1	608	2	N	-0-					-0-
06	810	N	574	-0-	-236 B	-0-	9	1	565	2	N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	10	1	569	2	N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	10	1	567	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	10	1	554	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	7	1	588	2	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	10	1	569	2	N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	8	1	557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	746	-0-	-680 B	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	729	-0-	-447 B	-0-	51	1	678	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	41	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	31	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	36	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1798	-0-	-272 B	-0-	30	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	31	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1821	-0-	-39 B	-0-	30	1	1791	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800	N	1787	-0-	-13 B	-0-	30	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1833	-0-	-27 B	-0-	22	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1734	-0-	-36 B	-0-	29	1	1705	2	N	-0-					-0-
*12	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	24	1	1614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	350	-0-	-735 B	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
02	980	N	277	-0-	-703 B	-0-	20	1	257	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	21	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	17	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	20	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	17	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	17	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	17	1	1017	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1007	-0-	-43 B	-0-	17	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	12	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	990	N	981	-0-	-9 B	-0-	16	1	965	2	N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	14	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, LOLA WELL #: 1 RRCID -> 027300 COMPL. DATE 04/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1017	-0-	-161 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	994	-0-	-176 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	667	-0-	-511 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*11	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

01	372 N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					131
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	310	2	6	9	N	5					136
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					139
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					139
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	669	2	21	9	N	19					158
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	682	2	29	9	N	26					184
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	N	8	177	1			15
08	682 N	462	-0-	-220	-0-	441	2	21	9	N	19					34
09	660 N	311	-0-	-349	-0-	302	2	9	9	N	8					42
10	651 N	361	-0-	-290	-0-	355	2	6	9	N	5					47
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	420	2	13	9	N	12					59
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					62

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	35	1	2206	3	N	-0-			10
02	2968	X	2221	-0-	-747	-0-	42	1	2179	3	N	-0-			10
03	3286	X	2510	-0-	-776	-0-	2510	3			N	-0-			10
04	3180	X	2439	-0-	-741	-0-	2439	3			N	-0-			10
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			10
06	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-			10
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			10
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-			10
09	2430	X	2246	-0-	-184	-0-	2246	3			N	-0-			10
10	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	2477	3			N	-0-			10
11	2640	X	2357	-0-	-283	-0-	45	1	2312	3	N	-0-			10
12	2728	X	1991	-0-	-737	-0-	47	1	1944	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 28,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	3			N	-0-			-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-			-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-			-0-
07	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	3			N	-0-			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
11	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	3			N	-0-			-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	792	2	24	9	N	22					268
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	N	12					280
03	773	X	773	-0-	-0-	-0-	688	2	85	9	N	77					357
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	N	4					361
05	899	X	593	-0-	-306	-0-	583	2	10	9	N	9					370
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					370
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					370
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					370
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	691	2	1	9	N	1					371
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	741	2	19	9	N	17					388
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					396
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					396

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

01	14B2 EXT		3013	-0-	3013	12458	2967	2	46	9	N	42					252
02	14B2 EXT		3102	-0-	3102	15560	3102	2			N	-0-					252
03	14B2 EXT		3456	-0-	3456	19016	3448	2	8	9	N	7					259
04	14B2 EXT		3266	-0-	3266	22282	3257	2	9	9	N	8					267
05	14B2 EXT		3707	-0-	3707	25989	3694	2	13	9	N	12					279
06	28552	X	2563	-0-	-25989	-0-	2563	2			N	-0-					279
07	3441	X	2127	-0-	-1314	-0-	2127	2			N	-0-					279
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					279
09	3450	X	3316	-0-	-134	-0-	3316	2			N	-0-					279
10	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3412	2	10	9	N	9					288
11	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3264	2	7	9	N	6					294
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	2			N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 38,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	34	1	19	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	34	1	25	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	27					27
							30	9									
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	24	1	11	2	N	-0-					27
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					27
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	52	1	26	2	N	-0-					27
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	54	1	30	2	N	-0-					27
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	N	-0-					27
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	24	1	29	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	183	-0-	-65	-0-	62	1	121	2	N	-0-					17
02	224	X	143	-0-	-81	-0-	32	1	111	2	N	-0-					17
03	217	X	180	-0-	-37	-0-	40	1	140	2	N	-0-					17
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	2	N	-0-					17
05	186	X	93	-0-	-93	-0-	36	1	57	2	N	-0-					17
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	46	1	117	2	N	-0-					17
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	N	-0-					17
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					17
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	N	-0-					17
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	62	1	167	2	N	-0-					17
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	60	1	160	2	N	-0-					17
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	62	1	149	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	2	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	46	1	212	2	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	46	1	207	2	N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	62	1	128	2	N	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	60	1	72	2	N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	62	1	116	2	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	60	1	137	2	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	329	-0-	-353	-0-	44	1	285	2	N	-0-					-0-
02	616	X	547	-0-	-69	-0-	54	1	493	2	N	-0-					-0-
03	651	X	411	-0-	-240	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	N	-0-					-0-
05	620	X	438	-0-	-182	-0-	62	1	376	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	62	1	627	2	N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	-0-					-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	60	1	513	2	N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	60	1	512	2	N	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	62	1	519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1146	-0-	-125	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	859	-0-	-289	-0-	42	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	62	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	60	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	40	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	46	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	340	-0-	-1117	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	60	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	62	1	2061	2	N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	58	1	1901	2	N	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	46	1	104	2	N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	62	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	44	1	77	2	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	62	1	119	2	N	3					3
							3	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	-0-					3
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	62	1	117	2	N	-0-					3
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	60	1	108	2	N	-0-					3
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	62	1	98	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	66	1	2299	3	N	116					198
							128	9									
02	2324	X	2305	-0-	-19	-0-	70	1	2235	3	N	-0-					198
03	2573	X	1944	-0-	-629	-0-	77	1	1645	3	N	202	190	1			210
							222	9									
04	2400	X	1927	-0-	-473	-0-	75	1	1852	3	N	-0-					210
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	77	1	2414	3	N	159	185	1			184
							175	9									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2125	3	N	133	188	1			129
							146	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	77	1	2032	3	N	74					203
							81	9									
08	2666	N	387	-0-	-2279	-0-	77	1	275	3	N	32					235
							35	9									
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	75	1	2619	3	N	125	184	1			176
							138	9									
10	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	77	1	1623	3	N	49					225
							54	9									
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	75	1	2454	3	N	-0-					225
12	2759	N	2305	-0-	-454	-0-	2177	3	128	9	N	116	181	1			286

TOTAL GAS PROD: 25,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	908	-0-	-1014	-0-	908	2			N	-0-					5
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					5
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					5
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					5
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					5
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					5
07	1922	X	1713	-0-	-209	-0-	1713	2			N	-0-					5
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					5
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					5
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					5
11	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					5
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 41,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
TEXHOMA WELL #: 1 RRCID -> 236967 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6387 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					156
02	84	X	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					156
03	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					156
04	90	X	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					156
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					156
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					156
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					156
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					156
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					156
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					156
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					156
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			Y	-0-					73
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					73
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			Y	-0-					73
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					73
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			Y	-0-					73
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					73
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					73
08	434	N	126	-0-	-308	-0-	126	3			Y	-0-					73
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					73
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					73
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					73
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-			-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
05	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		Y	-0-			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
FORSMAN WELL #: 1 RRCID -> 117328 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11532 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2017 - PLUGGED 09/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
LOHBERGER WELL #: RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

01	6603	X	4515	-0-	-2088	-0-	4515	2			N	-0-					120
02	6384	X	5656	-0-	-728	-0-	5656	2			N	-0-					120
03	7068	X	4526	-0-	-2542	-0-	4526	2			N	-0-					120
04	6840	X	5230	-0-	-1610	-0-	5230	2			N	-0-					120
05	6262	X	4703	-0-	-1559	-0-	4703	2			N	-0-					120
06	6060	X	2813	-0-	-3247	-0-	2752	2	61	9	N	55	112	1			63
07	6262	X	4420	-0-	-1842	-0-	4420	2			N	-0-					63
08	5394	X	1127	-0-	-4267	-0-	1127	2			N	-0-					63
09	5220	X	228	-0-	-4992	-0-	228	2			N	-0-					63
10	4712	X	257	-0-	-4455	-0-	257	2			N	-0-					63
11	4290	X	307	-0-	-3983	-0-	307	2			N	-0-					63
12	4433	X	245	-0-	-4188	-0-	245	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 34,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

01	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2431	2			N	-0-					33
02	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	2			N	-0-					33
04	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	2			N	-0-					33
05	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					33
06	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-					33
07	1271	N	905	-0-	-366		-0-	905	2			N	-0-					33
08	2289	R	2289	-0-	-0-		-0-	2289	2			N	-0-					33
09	1845	N	1845	-0-	-0-		-0-	1845	2			N	-0-					33
10	2076	N	2076	-0-	-0-		-0-	2076	2			N	-0-					33
11	2220	N	1889	-0-	-331		-0-	1889	2			N	-0-					33
12	1922	N	1637	-0-	-285		-0-	1637	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (KINDERHOOK) //CONT.// 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33	33	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE, EAST //CONT.// 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	616	-0-	-1771	-0-	616	2			N	-0-					142
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					142
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					142
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					142
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					142
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	193	1	2224	3	N	-0-					142
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	390	1	4482	3	N	20					162
							22	9									
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	376	1	4318	3	N	10	168	1			4
							11	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	355	1	4087	3	N	33					37
							36	9									
10	4898	X	4040	-0-	-858	-0-	321	1	3694	3	N	23					60
							25	9									
11	4740	X	2763	-0-	-1977	-0-	220	1	2532	3	N	10					70
							11	9									
*12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	423	1	4866	3	N	9					79
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					85
02	3136	#	1344	-0-	-1792	-0-	1344	2			N	-0-					85
03	3472	#	1275	-0-	-2197	-0-	1275	2			N	-0-					85
04	3360	#	1439	-0-	-1921	-0-	1439	2			N	-0-					85
05	1488	#	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			N	-0-					85
06	1440	#	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					85
07	1488	#	1389	-0-	-99	-0-	1389	2			N	-0-					85
08	1488	#	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					85
09	1440	#	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			N	-0-					85
10	1395	#	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-					85
11	1350	#	1283	-0-	-67	-0-	1283	2			N	-0-					85
12	1395	#	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	N	-0-					70
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	N	-0-					70
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	31	1	77	2	N	-0-					70
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					70
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-					70
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-					70
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	31	1	63	2	N	-0-					70
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					70
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					70
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	2	N	-0-					70
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-					70
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					180
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					180
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					180
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					180
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					180
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					180
07	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					180
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					180
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					180
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					180
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					180
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	262 26	1 9	3279	2	N	24					77
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	259 7	1 9	2969	2	N	6					83
03	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	306 4	1 9	3342	2	N	4					87
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	269 11	1 9	3464	2	N	10					97
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	315 3	1 9	3813	2	N	3					100
06	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	269 2	1 9	2869	2	N	2					102
07	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	312 9	1 9	3526	2	N	8	82	1			28
08	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	264 8	1 9	3181	2	N	7					35
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	3827	2	N	20					55
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	308 19	1 9	3739	2	N	17					72
11	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	247 12	1 9	3083	2	N	11					83
12	3937	X	3349	-0-	-588	-0-	236 15	1 9	3098	2	N	14					97

TOTAL GAS PROD: 43,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	262	1	3016	2	N	-0-					58
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	258	1	2970	2	N	3					61
							3	9									
03	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	328	1	3765	2	N	2					63
							2	9									
04	4470	X	2907	-0-	-1563	-0-	232	1	2675	2	N	-0-					63
05	4061	X	3487	-0-	-574	-0-	279	1	3208	2	N	-0-					63
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	3189	2	N	2					65
							2	9									
07	4092	X	2750	-0-	-1342	-0-	220	1	2530	2	N	-0-					65
08	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	282	1	3234	2	N	-0-					65
09	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	250	1	2879	2	N	-0-					65
10	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	284	1	3265	2	N	-0-					65
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	285	1	3270	2	N	-0-					65
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 36,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	309	1	3125	2	N	10					41
							11	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	271	1	2740	2	N	-0-					41
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	282	1	2850	2	N	-0-					41
04	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	260	1	2635	2	N	7					48
							8	9									
05	3782	X	2887	-0-	-895	-0-	258	1	2615	2	N	13					61
							14	9									
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	241	1	2439	2	N	-0-					61
07	3348	X	1993	-0-	-1355	-0-	179	1	1812	2	N	2					63
							2	9									
08	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	207	1	2094	2	N	2					65
							2	9									
09	2910	X	1639	-0-	-1271	-0-	148	1	1491	2	N	-0-					65
10	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	198	1	2007	2	N	-0-					65
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	323	1	3256	2	N	17					82
							19	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	224	1	2576	2	N	-0-					32
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	223	1	2571	2	N	-0-					32
03	3999	X	3000	-0-	-999	-0-	240	1	2760	2	N	-0-					32
04	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	236	1	2721	2	N	7					39
							8	9									
05	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	205	1	2354	2	N	3					42
							3	9									
06	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	215	1	2478	2	N	2					44
							2	9									
07	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	215	1	2480	2	N	-0-					44
08	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	203	1	2333	2	N	-0-					44
09	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	236	1	2715	2	N	-0-					44
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	228	1	2624	2	N	10					54
							11	9									
11	2700	X	2336	-0-	-364	-0-	187	1	2149	2	N	-0-					54
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 30,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1243	2	20	9	N	18					75
02	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	N	7					82
03	1612	X	1403	-0-	-209	-0-	1395	2	8	9	N	7					89
04	1500	X	1033	-0-	-467	-0-	1025	2	8	9	N	7					96
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					96
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					98
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					98
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	N	20					118
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					118
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					118
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	2	3	9	N	3					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 14,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					39
03	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-					39
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					39
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					39
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					39
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	N	3					42
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					42
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1059	2			N	-0-					42
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					42
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	187	1	1251	2	N	45					239
							50	9									
03	5425	X	843	-0-	-4582	-0-	106	1	709	2	N	25					264
							28	9									
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					264
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					264
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					264
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					264
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					264
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					296
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					38
02	448	X	372	-0-	-76	-0-	372	3			N	-0-					38
03	434	X	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					38
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					38
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					38
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	N	2					40
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					40
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					40
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					40
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					40
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					40
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		823	-0-	823	1908	823	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1058	-0-	1058	2966	1058	2			N	-0-					-0-
*11	3960	X	994	-0-	-2966	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	935	-0-	-398 B	-0-	935	3			N	-0-					17
02	1092	N	1072	-0-	-20 B	-0-	1072	3			N	-0-					17
03	1116	N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036	3			N	-0-					17
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					17
05	1178	N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	3			N	-0-					17
06	990	N	948	-0-	-42 B	-0-	948	3			N	-0-					17
07	1116	N	768	-0-	-348 B	-0-	768	3			N	-0-					17
08	1178	N	868	-0-	-310 B	-0-	868	3			N	-0-					17
09	960	N	910	-0-	-50 B	-0-	910	3			N	-0-					17
10	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					17
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					17
12	930	N	777	-0-	-153 B	-0-	777	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10620 - 10640

01	2201	N	1978	-0-	-223 B	-0-	1978	2			N	-0-					217
02	1960	N	1781	-0-	-179 B	-0-	1781	2			N	-0-					217
03	2480	X	2027	-0-	-453 B	-0-	2027	2			N	-0-					217
04	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-					217
05	2480	X	2252	-0-	-228 B	-0-	2252	2			N	-0-					217
06	2400	X	1759	-0-	-641 B	-0-	1750	2	9	9	N	8	191	1			34
07	2480	X	1463	-0-	-1017 B	-0-	1463	2			N	-0-					34
08	2480	X	1694	-0-	-786 B	-0-	1694	2			N	-0-					34
09	2190	X	1504	-0-	-686 B	-0-	1504	2			N	-0-					34
10	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					34
11	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					34
*12	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	2594	X	2594	-0-	-0-	B	-0-	32	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	521	-0-	-1369	B	-0-	9	1	512	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1027	-0-	-926	B	-0-	45	1	982	2	N	-0-					-0-
06	2183	X	2183	-0-	-0-	B	-0-	38	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	1935	-0-	-18	B	-0-	45	1	1890	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	692	-0-	-1198	B	-0-	36	1	656	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	45	1	235	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	384	-0-	-1476	B	-0-	45	1	339	2	N	-0-					-0-
12	713	N	459	-0-	-254	B	-0-	45	1	414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

01	15996	#	15656	-0-	-340		-0-	15652	3	4	9	N	4					115
02	15667		14098	-0-	-1569		-0-	14083	3	15	9	N	14					129
03	15996	#	14126	-0-	-1870		-0-	14083	3	43	9	N	39					168
04	15390	#	15069	-0-	-321		-0-	15045	3	24	9	N	22					190
05	16120		15599	-0-	-521		-0-	15552	3	47	9	N	43	163	1			70
06	15150	#	15037	-0-	-113		-0-	14990	3	47	9	N	43					113
07	15624	#	15447	-0-	-177		-0-	15421	3	26	9	N	24					137
08	15593	#	15198	-0-	-395		-0-	15187	3	11	9	N	10					147
09	15090	#	14555	-0-	-535		-0-	14512	3	43	9	N	39					186
10	15593	#	15002	-0-	-591		-0-	14977	3	25	9	N	23					209
11	15030	#	14093	-0-	-937		-0-	14065	3	28	9	N	25					234
12	15438	#	14408	-0-	-1030		-0-	14385	3	23	9	N	21					255

TOTAL GAS PROD: 178,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	977	-0-	-170 B	-12367	42	1	935	2	N	-0-					163
02	1036	#	1052	-0-	16 B	-12351	51	1	981	2	N	18					181
							20	9									
03	1147	#	1076	-0-	-71 B	-12422	44	1	1032	2	N	-0-					181
04	1110	#	981	-0-	-129 B	-12551	12	1	969	2	N	-0-					181
05	1178	#	1047	-0-	-131 B	-12682	1047	2			N	-0-					181
06	1050	N	973	-0-	-77 B	-12682	973	2			N	-0-					181
07	1023	N	1018	-0-	-5 B	-12682	1018	2			N	-0-					181
08	1054	N	671	-0-	-383 B	-12682	659	2	12	9	N	11					192
09	960	N	1216	-0-	256 B	-12426	1216	2			N	-0-					192
10	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-12426					N	14	188	1			18
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-12426					N	3					21
12	1271	N	96	-0-	-1175 B	-12426	12	1	84	9	N	76					97

TOTAL GAS PROD: 9,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	#	3019	-0-	-484 B	-38184	3019	2			N	-0-					-0-
02	3920	#	3372	-0-	-548 B	-38732	3372	2			N	-0-					-0-
03	4340	#	3580	-0-	-760 B	-39492	3580	2			N	-0-					-0-
04	4200	#	3187	-0-	-1013 B	-40505	3187	2			N	-0-					-0-
05	3968	#	2723	-0-	-1245 B	-41750	2723	2			N	-0-					-0-
06	3600	#	3328	-0-	-272 B	-42022	3328	2			N	-0-					-0-
07	3720	#	3267	-0-	-453 B	-42475	3267	2			N	-0-					-0-
08	3565	#	3241	-0-	-324 B	-42799	3241	2			N	-0-					-0-
09	3330	#	3395	-0-	65 B	-42734	3395	2			N	-0-					-0-
10	3441	#	3300	-0-	-141 B	-42875	3180	2	120	9	N	109					109
11	3330	#	3024	-0-	-306 B	-43181	2998	2	26	9	N	24					133
12	3503	#	2929	-0-	-574 B	-43755	2929	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 38,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	82	1	2058	2	N	-0-					66
02	2296	X	2160	-0-	-136	-0-	53	1	1945	2	N	147	180	1			33
							162	9									
03	2542	X	1990	-0-	-552	-0-	41	1	1949	2	N	-0-					33
04	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	13	1	1752	2	N	-0-					33
05	2387	X	2221	-0-	-166	-0-	2001	2	220	9	N	200	179	1			54
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					54
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					54
08	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	1942	2	193	9	N	175	185	1			44
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					44
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1728	2	176	9	N	160	184	1			20
11	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	1622	2	215	9	N	195					215
12	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	14	1	1758	2	N	84	2	5			297
							16	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 23,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC 441132
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	166	1	2501	2	N	-0-					197
02	2716	X	2503	-0-	-213	-0-	156	1	2347	2	N	-0-					197
03	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	224	1	2499	2	N	-0-					197
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					197
05	2759	X	2753	-0-	-6	-0-	171	1	2582	2	N	-0-					197
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	159	1	2397	2	N	-0-					197
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	150	1	2507	2	N	-0-					197
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	168	1	2530	2	N	-0-					197
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	159	1	2395	2	N	5					202
							6	9									
10	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	164	1	2473	2	N	-0-					202
*11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	164	1	2473	2	N	-0-					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 26,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2037	-0-	-691	-0-	2037	1			N	-0-					200
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	1			N	-0-					200
03	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	2386	2			N	-0-					200
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	1			N	-0-					200
05	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	1			N	-0-					200
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	1			N	-0-					200
07	2635	N	2041	-0-	-594	-0-	2041	1			N	-0-					200
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	1			N	-0-					200
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	1			N	-0-					200
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	1			N	-0-					200
11	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	1			N	-0-					200
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	1			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 28,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					206
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					206
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					206
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					206
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					206
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					206
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11	191	1			26
09	1650	N	1014	-0-	-636	-0-	1014	2			N	-0-					26
10	1860	N	925	-0-	-935	-0-	923	2	2	9	N	2					28
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	N	8					36
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					112
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					112
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3290	2	2	9	N	2					114
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					114
05	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	3035	2	1	9	N	1					115
06	3780	X	2532	-0-	-1248	-0-	2532	2			N	-0-					115
07	3906	X	3061	-0-	-845	-0-	3061	2			N	-0-					115
08	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3085	2			N	-0-					115
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					115
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					115
*11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					115
*12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 35,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	126	2	N	5					47
							6	9									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	32	1	135	2	N	-0-					47
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	62	1	173	2	N	-0-					47
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	N	-0-					47
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	142	2	N	19	2	8			64
							21	9									
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	30	1	118	2	N	50					114
							55	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	10					124
							11	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	62	1	185	2	N	17					141
							19	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1	176	2	N	3					144
							3	9									
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	62	1	160	2	N	20					164
							22	9									
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	60	1	155	2	N	17					181
							19	9									
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	62	1	166	2	N	3					184
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6630	-0-	-593	-0-	6630	3			N	-0-					24
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					24
03	7161	X	7118	-0-	-43	-0-	7118	3			N	-0-					24
04	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	6751	3			N	-0-					24
05	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	6917	3			N	-0-					24
06	6990	X	6645	-0-	-345	-0-	6645	3			N	-0-					24
07	7223	X	6831	-0-	-392	-0-	6831	3			N	-0-					24
08	7130	X	6760	-0-	-370	-0-	6760	3			N	-0-					24
09	6750	X	6514	-0-	-236	-0-	6514	3			N	-0-					24
10	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	6706	3			N	-0-					24
11	6660	X	6449	-0-	-211	-0-	6449	3			N	-0-					24
12	6820	X	6656	-0-	-164	-0-	6656	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 80,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1673	-0-	-73	-0-	303	1	1367	3	N	3					83
							3	9									
02	2800	N	3638	-0-	838	838	280	1	3350	3	N	7					90
							8	9									
03	3100	N	3291	-0-	191	1029	310	1	2981	3	N	-0-					90
04	3754	X	2725	-0-	-1029	-0-	2719	3	6	9	N	5					95
05	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2707	3	2	9	N	2					97
06	2970	X	2160	-0-	-810	-0-	2152	3	8	9	N	7					104
07	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2831	3	7	9	N	6					110
08	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2653	3	2	9	N	2					112
09	2730	X	2606	-0-	-124	-0-	2589	3	17	9	N	15					127
10	2852	X	2432	-0-	-420	-0-	2429	3	3	9	N	3					130
11	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2575	3	9	9	N	8					138
*12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	3	4	9	N	4					142

TOTAL GAS PROD: 32,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	#	442	-0-	-2255 B	-29085	16	1	416	2	N	9					160
							10	9									
02	2436	#	2227	-0-	-209 B	-29294	56	1	2170	2	N	1					161
							1	9									
03	1550	#	1975	-0-	425 B	-28869	62	1	1905	2	N	7					168
							8	9									
04	1500	#	2603	-0-	1103 B	-27766	60	1	2540	2	N	3					171
							3	9									
05	2480	#	2564	-0-	84 B	-27682	62	1	2502	2	N	-0-					171
06	1920	N	1212	-0-	-708 B	-27682	44	1	1168	2	N	-0-					171
07	2697	N	1843	-0-	-854 B	-27682	62	1	1755	2	N	24					195
							26	9									
08	2573	N	2612	-0-	39 B	-27643	62	1	2532	2	N	16					211
							18	9									
09	1200	N	2658	-0-	1458 B	-26185	60	1	2596	2	N	2					213
							2	9									
10	1829	N	2344	-0-	515 B	-25670	62	1	2282	2	N	-0-					213
11	2520	N	1077	-0-	-1443 B	-25670	60	1	1015	2	N	2	178	1	2	8	35
							2	9									
12	2697	N	1796	-0-	-901 B	-25670	62	1	1725	2	N	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

01	1054	N	681	-0-	-373	-0-	670	3	11	9	N	10					89
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	N	10					99
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	670	3	2	9	N	2					101
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	3	2	9	N	2					103
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	929	3	11	9	N	10					113
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2					115
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5					120
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	3	2	9	N	2					122
09	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-	102	1			20
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	3	6	9	N	5					25
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	3	22	9	N	20					45
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	911	3	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	96	-0-	-245 B	-0-	18 1	78 2	N	-0-			144
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	52 1	307 2	N	-0-			144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	195	-0-	-208 B	-0-	28 1	167 2	N	-0-			144
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	22 1	319 2	N	-0-			144
05	369 N	271	-0-	-98 B	-0-	16 1	255 2	N	-0-			144
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	32 1	161 2	N	-0-			144
07	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	30 1	201 2	N	-0-			144
08	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	62 1	142 2	N	-0-			144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	40 1	451 2	N	-0-			144
10	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	58 1	106 2	N	-0-			144
11	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	48 1	109 2	N	-0-			144
12	496 N	187	-0-	-309 B	-0-	62 1	125 2	N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MEKEEL WELL #: 1228 RRCID -> 089633 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRBY WELL #: 1302 RRCID -> 091913 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	487	-0-	-63 B	-0-	30	1	457	2	N	-0-					208
02	500	N	487	-0-	-13 B	-0-	24	1	463	2	N	-0-					208
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	62	1	759	2	N	-0-					208
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	50	1	569	2	N	-0-					208
05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	62	1	520	2	N	-0-					208
06	780	N	400	-0-	-380 B	-0-	32	1	368	2	N	-0-					208
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	62	1	327	2	N	-0-					208
08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	62	1	756	2	N	-0-					208
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	56	1	719	2	N	-0-					208
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	62	1	715	2	N	3	3	8			208
							3	9									
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	60	1	706	2	N	-0-					208
12	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	62	1	717	2	N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	297	-0-	-137 B	-0-	12	1	285	2	N	-0-					94
02	448	N	381	-0-	-67 B	-0-	24	1	356	2	N	1					95
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	265	-0-	-386 B	-0-	54	1	204	2	N	6	2	8			99
							7	9									
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	32	1	347	2	N	-0-					99
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	50	1	369	2	N	-0-					99
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	26	1	262	2	N	1					100
							1	9									
07	384	N	381	-0-	-3 B	-0-	38	1	339	2	N	4					104
							4	9									
08	383	N	218	-0-	-165 B	-0-	22	1	196	2	N	-0-					104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	56	1	398	2	N	-0-					104
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	44	1	354	2	N	-0-					104
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	40	1	275	2	N	-0-					104
12	465	N	335	-0-	-130 B	-0-	40	1	295	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	233	-0-	-573 B	-32833	233	2			N	-0-					-0-
02	728	#	279	-0-	-449 B	-33282	279	2			N	-0-					-0-
03	403	#	272	-0-	-131 B	-33413	272	2			N	-0-					-0-
04	240	#	170	-0-	-70 B	-33483	170	2			N	-0-					-0-
05	310	#	343	-0-	33 B	-33450	343	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31 B	-33450	239	2			N	-0-					-0-
07	186	N	262	-0-	76 B	-33374	262	2			N	-0-					-0-
08	0	N	257	-0-	257 B	-33117	257	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2 B	-33117	238	2			N	-0-					-0-
10	248	N	256	-0-	8 B	-33109	256	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12 B	-33109	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7 B	-33109	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	564	-0-	-459 B	-13251	31	1	533	2	N	-0-					-0-
02	924	#	941	-0-	17 B	-13234	28	1	913	2	N	-0-					-0-
03	1023	#	1064	-0-	41 B	-13193	31	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	930	#	934	-0-	4 B	-13189	30	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1054	#	876	-0-	-178 B	-13367	31	1	845	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37 B	-13367	30	1	953	2	N	-0-					-0-
07	961	N	973	-0-	12 B	-13355	31	1	942	2	N	-0-					-0-
08	868	N	950	-0-	82 B	-13273	950	2			N	-0-					-0-
09	990	N	888	-0-	-102 B	-13273	888	2			N	-0-					-0-
10	961	N	893	-0-	-68 B	-13273	31	1	862	2	N	-0-					-0-
11	930	N	805	-0-	-125 B	-13273	30	1	775	2	N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105 B	-13273	31	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

01	868 #	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	868 #	683	-0-	-185	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	840 #	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	868 #	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	840 #	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	868 #	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	775 #	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	750 #	583	-0-	-167	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	806 #	627	-0-	-179	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	780 #	617	-0-	-163	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	806 #	484	-0-	-322	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

01	713 #	326	-0-	-387	-0-	323	3	3	9	N	3					57
02	644 #	641	-0-	-3	-0-	573	3	68	9	N	62					119
03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	749	3	35	9	N	32	132	1			19
04	690 #	668	-0-	-22	-0-	664	3	4	9	N	4					23
05	732 R	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					26
06	750 #	441	-0-	-309	-0-	437	3	4	9	N	4					30
07	775 #	707	-0-	-68	-0-	704	3	3	9	N	3					33
08	775 #	508	-0-	-267	-0-	505	3	3	9	N	3					36
09	720 #	684	-0-	-36	-0-	680	3	4	9	N	4					40
10	744 #	610	-0-	-134	-0-	608	3	2	9	N	2					42
11	690 #	588	-0-	-102	-0-	582	3	6	9	N	5					47
12	713 #	666	-0-	-47	-0-	583	3	83	9	N	75					122

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	N	9					129
02	288	R	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	N	8					137
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					146
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	N	8					154
05	457	R	457	-0-	-0-	-0-	449	2	8	9	N	7					161
06	525	R	525	-0-	-0-	-0-	456	2	69	9	N	63	178	1			46
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	408	2	7	9	N	6					52
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7					59
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	N	8					67
10	559	R	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	N	9					76
11	484	R	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8					84
*12	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	S	400	-0-	-468	-0-	387	2	13	9	N	12					57
02	784	S	749	-0-	-35	-0-	739	2	10	9	N	9					66
03	744	S	672	-0-	-72	-0-	662	2	10	9	N	9					75
04	764	S	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					83
05	1017	S	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	N	11					94
06	916	S	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					104
07	803	S	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11					115
08	930	S	805	-0-	-125	-0-	795	2	10	9	N	9					124
09	942	S	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	N	11					135
10	1002	S	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	N	12					147
11	911	S	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	11					158
12	930	S	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
O'LOUGHLIN, JR. A WELL #: 1 RRCID -> 164122 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 5424

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RTC RESOURCES, LLP 732297
FITZSIMON, LAURENCE J. WELL #: 1 RRCID -> 022758 COMPL. DATE 02/14/1957 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5254 - 5284

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					40
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					40
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					40
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
09	150	X	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					40
10	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					40
11	150	X	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					40
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2768	-0-	2768	23115	2768	2			N	-0-					71
02	T. A.		3209	-0-	3209	26324	3209	2			N	-0-					71
03	T. A.		3534	-0-	3534	29858	3534	2			N	-0-					71
04	T. A.		3458	-0-	3458	33316	3458	2			N	-0-					71
05	T. A.		3523	-0-	3523	36839	3523	2			N	-0-					71
06	T. A.		3358	-0-	3358	40197	3358	2			N	-0-					71
07	T. A.		3403	-0-	3403	43600	3403	2			N	-0-					71
08	T. A.		3493	-0-	3493	47093	3493	2			N	-0-					71
09	T. A.		3310	-0-	3310	50403	3310	2			N	-0-					71
10	T. A.		3478	-0-	3478	53881	3478	2			N	-0-					71
11	T. A.		3328	-0-	3328	57209	3328	2			N	-0-					71
12	T. A.		3380	-0-	3380	60589	3380	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 40,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					24
04	2310	X	4	-0-	-2306	-0-	4	2			N	-0-					24
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					24
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	827	-0-	-630	-0-	8	1	819	3	Y	-0-					18
02	1316	X	913	-0-	-403	-0-	11	1	883	3	Y	17					35
							19	9									
03	1457	X	1096	-0-	-361	-0-	13	1	1072	3	Y	10					45
							11	9									
04	1260	X	1001	-0-	-259	-0-	14	1	987	3	Y	-0-					45
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1213	3	11	9	Y	10					55
07	DLQ G-10		1388	-0-	1388	2612	1388	3			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		1298	-0-	1298	3910	1279	3	19	9	Y	17					72
09	DLQ G-10		1272	-0-	1272	5182	1272	3			Y	-0-					72
10	1600	N	1035	-0-	-565	4617	1035	3			Y	-0-					72
11	3000	N	1218	-0-	-1782	2835	1198	3	20	9	Y	18					90
*12	3100	N	1255	-0-	-1845	990	1255	3			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1515	3			N	-0-					34
02	1596	N	1421	-0-	-175	-0-	1421	3			N	-0-					34
03	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	3			N	-0-					34
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					34
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					34
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					34
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					34
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					34
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					34
10	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	1558	3			N	-0-					34
11	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1678	3			N	-0-					34
*12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 19,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	17	1	1523	3	N	27					96
							30	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	22	1	1692	3	N	-0-					96
03	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	20	1	1793	3	N	8					104
							9	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	12	1	1778	3	N	30					134
							15	4	33	9							
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	3			N	-0-					134
06	3000	N	3079	-0-	79	200	3055	3	24	9	N	22					156
07	3100	N	3353	-0-	253	453	3353	3			N	-0-					156
08	3298	X	2845	-0-	-453	-0-	2805	3	40	9	N	36					192
09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2113	3	7	9	N	6					198
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2414	3	7	9	N	6					204
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2798	3	17	9	N	15	197	1			22
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2855	3	117	9	N	106					128

TOTAL GAS PROD: 29,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	859	-0-	-1249	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1135	-0-	-905	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					53
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					53
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					53
04	570	N	213	-0-	-357	-0-	213	3			N	-0-					53
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					53
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					53
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					53
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					53
09	540	N	251	-0-	-289	-0-	251	3			N	-0-					53
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					53
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					53
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS //CONT.// 507244
URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	N	26	183	1			93
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1543	2	28	9	N	25					118
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1417	2	24	9	N	22					140
04	14B2 EXT		1198	-0-	1198	1198	1184	2	14	9	N	13					153
05	14B2 EXT		1341	-0-	1341	2539	1319	2	22	9	N	20					173
06	14B2 EXT		1046	-0-	1046	3585	1027	2	19	9	N	17					190
07	14B2 EXT		1198	-0-	1198	4783	1184	2	14	9	N	13					203
08	6039	X	1256	-0-	-4783	-0-	1242	2	14	9	N	13					216
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1341	2	18	9	N	16					232
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1191	2	17	9	N	15					247
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1237	2	19	9	N	17					264
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	N	14	187	1			91

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					85
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10					95
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					95
04	14B2 EXT		929	-0-	929	929	927	2	2	9	N	2					97
05	14B2 EXT		990	-0-	990	1919	983	2	7	9	N	6					103
06	14B2 EXT		796	-0-	796	2715	790	2	6	9	N	5					108
07	14B2 EXT		885	-0-	885	3600	881	2	4	9	N	4					112
08	4572	X	972	-0-	-3600	-0-	962	2	10	9	N	9					121
09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1038	2	4	9	N	4					125
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	2	7	9	N	6					131
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					136
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7					81
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1860	2	14	9	N	13					94
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	N	7					101
04	14B2 EXT		1580	-0-	1580	1580	1571	2	9	9	N	8					109
05	14B2 EXT		1973	-0-	1973	3553	1960	2	13	9	N	12					121
06	14B2 EXT		1316	-0-	1316	4869	1310	2	6	9	N	5					126
07	14B2 EXT		1976	-0-	1976	6845	1970	2	6	9	N	5					131
08	8690	X	1845	-0-	-6845	-0-	1836	2	9	9	N	8					139
09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	N	4					143
10	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1793	2	7	9	N	6					149
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1697	2	4	9	N	4					153
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 20,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	N	1					23
							1	9									
02	1064	X	899	-0-	-165	-0-	48	1	851	2	N	-0-					23
03	1178	X	793	-0-	-385	-0-	28	1	765	2	N	-0-					23
04	1140	X	528	-0-	-612	-0-	32	1	496	2	N	-0-					23
05	1085	X	816	-0-	-269	-0-	36	1	780	2	N	-0-					23
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	N	-0-					23
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	N	-0-					23
08	806	N	508	-0-	-298	-0-	52	1	456	2	N	-0-					23
09	840	N	685	-0-	-155	-0-	42	1	643	2	N	-0-					23
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	34	1	697	2	N	-0-					23
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	-0-					23
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	62	1	176	2	N	-0-					94
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	N	-0-					94
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	N	2	2	8			94
							2	9									
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	N	-0-					94
05	899	X	716	-0-	-183	-0-	36	1	680	2	N	-0-					94
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	50	1	762	2	N	-0-					94
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	-0-					94
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	-0-					94
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	58	1	657	2	N	-0-					94
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	54	1	859	2	N	-0-					94
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-					94
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					83
02	196	X	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					83
03	217	X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					83
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					83
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	243	2	175	9	N	159	187	1			55
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	236	2	72	9	N	65					120
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	295	2	58	9	N	53					173
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	346	2	44	9	N	40					213
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	395	2	43	9	N	39	199	1			53
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	466	2	43	9	N	39					92
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	529	2	44	9	N	40					132
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	625	2	42	9	N	38					170

TOTAL GAS PROD: 4,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	291	-0-	-5589	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	245	-0-	-6265	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	28	-0-	-6272	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					129
02	1204	X	1030	-0-	-174	-0-	1030	2			N	-0-					129
03	1333	X	1121	-0-	-212	-0-	1112	2	9	9	N	8					137
04	1290	X	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-					137
05	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-	74	1			63
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					63
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					63
08	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					63
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					63
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					63
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					63
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 12,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2290	2	6	9	N	5					37
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	N	2					39
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3					42
06	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	2198	2	2	9	N	2					44
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	N	1					45
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					45
09	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2055	2			N	-0-					45
10	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2167	2	1	9	N	1					46
11	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2146	2			N	-0-					46
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3	35	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					30
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	N	7					37
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4					41
04	780	N	441	-0-	-339	-0-	441	2			N	-0-					41
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					41
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					41
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					41
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					43
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					43
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	802	2	1	9	N	1					44
11	780	N	249	-0-	-531	-0-	249	2			N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	R	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	N	9					101
02	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2079	2	8	9	N	7					108
03	2328	R	2328	-0-	-0-	-0-	2319	2	9	9	N	8					116
04	2280	#	2211	-0-	-69	-0-	2207	2	4	9	N	4					120
05	2356	#	2287	-0-	-69	-0-	2278	2	9	9	N	8					128
06	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					128
07	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					128
08	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1					129
09	2280	#	2147	-0-	-133	-0-	2145	2	2	9	N	2					131
10	2356	#	2335	-0-	-21	-0-	2334	2	1	9	N	1					132
11	2310	#	2254	-0-	-56	-0-	2254	2			N	-0-					132
12	2387	#	2307	-0-	-80	-0-	2305	2	2	9	N	2	115	1			19

TOTAL GAS PROD: 27,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					58
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					58
03	403	#	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					58
04	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					58
05	465	#	194	-0-	-271	-0-	194	2			N	-0-					58
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					58
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					58
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					58
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					58
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					58
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					58
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781	R	3781	-0-	-0-	-0-	3717	2	64	9	N	58	193	1			147
02	2688	#	2542	-0-	-146	-0-	2448	2	94	9	N	85					232
03	2976	#	1215	-0-	-1761	-0-	1178	2	37	9	N	34					266
04	3660	#	2273	-0-	-1387	-0-	2214	2	59	9	N	54					320
05	3782	#	2484	-0-	-1298	-0-	2449	2	35	9	N	32					352
06	3660		1397	-0-	-2263	-0-	1329	2	68	9	N	62	197	1			217
07	2821	#	2179	-0-	-642	-0-	2103	2	76	9	N	69					286
08	2480	#	2282	-0-	-198	-0-	2240	2	42	9	N	38	198	1			126
09	2400	#	2289	-0-	-111	-0-	2164	2	125	9	N	114					240
10	2480	#	2447	-0-	-33	-0-	2408	2	39	9	N	35					275
11	1410	#	885	-0-	-525	-0-	831	2	54	9	N	49	196	1			128
12	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 23,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	N	16890	-0-	9140	B 9140	16871	2	19	9	N	17					37
02	7000	N	9565	-0-	2565	B 11705	9559	2	6	9	N	5					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11705																	
03	7750	N	9173	-0-	1423	B 13128	9166	2	7	9	N	6					48
04	720		7745	-0-	7025	B 20153	7743	2	2	9	N	2					50
05	744		7098	-0-	6354	B 26507	7092	2	6	9	N	5					55
06	720		6312	-0-	5592	B 32099	6309	2	3	9	N	3					58
07	744		6033	-0-	5289	B 37388	6031	2	2	9	N	2					60
08	744		5739	-0-	4995	B 42383	5737	2	2	9	N	2					62
09	46659	X	4276	-0-	-42383	-0-	4276	2			N	-0-					62
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6035	2	9	9	N	8					70
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					70
*12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 88,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					100
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					100
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					100
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					100
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					100
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					100
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					100
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					100
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					100
10	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					100
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					100
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					33
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					33
03	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					33
04	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2266	2	1	9	N	1					34
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					34
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					34
07	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	2			N	-0-					34
08	2325	N	2013	-0-	-312	-0-	2013	2			N	-0-					34
09	2250	N	1903	-0-	-347	-0-	1903	2			N	-0-					34
10	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			N	-0-					34
11	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1781	2			N	-0-					34
12	1953	N	1351	-0-	-602	-0-	1351	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 25,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			N	-0-					13
02	2800	N	2663	-0-	-137	141	2663	2			N	-0-					13
03	3068	N	2927	-0-	-141	-0-	2927	2			N	-0-					13
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2822	2	2	9	N	2					15
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2					17
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					17
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					17
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2878	2	17	9	N	15					32
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2601	2	7	9	N	6					38
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					38
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					38
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 34,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 1 RRCID -> 076083 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	99	1	2885	3	N	-0-					108
02	2800 N	2870	-0-	70	70	100	1	2770	3	N	-0-					108
03	2973 N	2903	-0-	-70	-0-	114	1	2789	3	N	-0-					108
04	2880 N	2626	-0-	-254	-0-	2626	3			N	-0-					108
05	3100 X	2017	-0-	-1083	-0-	2017	3			N	-0-					108
06	3000 X	2339	-0-	-661	-0-	2339	3			N	-0-					108
07	3100 X	2820	-0-	-280	-0-	2820	3			N	-0-					108
08	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-					108
09	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	2220	3			N	-0-					108
10	2821 X	2360	-0-	-461	-0-	105	1	2255	3	N	-0-					108
11	2700 N	2001	-0-	-699	-0-	99	1	1902	3	N	-0-					108
12	2294 N	1721	-0-	-573	-0-	64	1	1657	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 29,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1	3823	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	32	1	3472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	37	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	6	1	3570	2	N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	18	1	2339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5657	-0-	-388	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4961	-0-	-387	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5380	-0-	-320	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5480	-0-	-10	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4145	-0-	-1683	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3910	-0-	-1730	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4221	-0-	-1607	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	30	1	3494	2	N	-0-					20
02	3920	X	3676	-0-	-244	-0-	25	1	3649	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	4092	X	4054	-0-	-38	-0-	36	1	4018	2	N	-0-					20
04	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	5	1	3846	2	N	-0-					20
05	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	3522	2			N	-0-					20
06	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	3390	2			N	-0-					20
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					20
08	4061	X	3072	-0-	-989	-0-	3072	2			N	-0-					20
09	3840	X	3580	-0-	-260	-0-	3580	2			N	-0-					20
10	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3598	2			N	-0-					20
11	3990	X	2941	-0-	-1049	-0-	2941	2			N	-0-					20
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 39,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1062	-0-	-333	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20					173
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					173
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					173
04	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1304	2			N	-0-					173
05	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					173
06	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			N	-0-					173
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					173
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					173
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					173
10	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1430	2			N	-0-					173
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	2			N	-0-					173
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178322		32237	-0-	-146085	-0-	1690	1	26485	2	N	3693	3670	1			3585
							4062	9									
02	36708	#	24003	-0-	-12705	-0-	1279	1	20044	2	N	2436	2383	1			3638
							2680	9									
03	37789	#	30013	-0-	-7776	-0-	1546	1	23960	2	N	4097	3940	1			3795
							4507	9									
04	36270	#	32159	-0-	-4111	-0-	1505	1	26076	2	N	4162	3976	1			3981
							4578	9									
05	35278	#	23101	-0-	-12177	-0-	1192	1	18677	2	N	2938	3074	1			3845
							3232	9									
06	31200	#	22652	-0-	-8548	-0-	1090	1	17073	2	N	4081	3974	1			3952
							4489	9									
07	34021	R	34021	-0-	-0-	-0-	2769	1	26382	2	N	4239	3990	1			4201
							207	5	4663	9							
08	33232	#	18929	-0-	-14303	-0-	1654	1	15751	2	N	1385	1271	1			4315
							1524	9									
09	32160	#	24308	-0-	-7852	-0-	1828	1	17406	2	N	4613	4651	1			4277
							5074	9									
10	34007	#	21937	-0-	-12070	-0-	1626	1	15489	2	N	4283	4198	1			4362
							111	5	4711	9							
11	32910	#	21937	-0-	-10973	-0-	1626	1	15489	2	N	4283	4198	1			4447
							111	5	4711	9							
12	34007	#	NO RPT	-0-	-34007	-0-					N	NO RPT					4447

TOTAL GAS PROD: 285,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,210

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEREX RESOURCES, INC. 560930
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					129
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					129
03	589	X	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					129
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					129
05	620	X	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					129
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					129
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					129
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					129
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					129
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					129
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					129
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					152
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					152
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					152
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					152
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					152
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					152
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					152
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					152
09	420	X	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-					152
10	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					152
11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					152
12	434	X	45	-0-	-389	-0-	45	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 26,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					151
02	1344	N	827	-0-	-517	-0-	40	1	787	2	N	-0-					151
03	1333	N	424	-0-	-909	-0-	14	1	410	2	N	-0-					151
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					151
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	2	N	-0-					151
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	N	-0-	104	1			47
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	N	3					50
							3	9									
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	62	1	1173	2	N	14					64
							15	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	N	-0-					64
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	62	1	1149	2	N	-0-					64
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	60	1	1100	2	N	11					75
							12	9									
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	62	1	1134	2	N	3					78
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	195	-0-	-1076	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	971	-0-	-149	-0-	56	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	559	-0-	-681	-0-	38	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	601	-0-	-599	-0-	46	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	802	-0-	-283	-0-	62	1	740	2	N	-0-					-0-
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	32	1	449	2	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	60	1	815	2	N	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	54	1	692	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	807	-0-	-278	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1513	-0-	-99	-0-	31	1	1482	2	N	-0-					170
02	1484	X	1421	-0-	-63	-0-	28	1	1393	2	N	-0-					170
03	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					170
04	1560	X	1522	-0-	-38	-0-	30	1	1492	2	N	-0-					170
05	1581	X	1554	-0-	-27	-0-	31	1	1523	2	N	-0-					170
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					170
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	-0-					170
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	-0-					170
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1530	2	N	-0-					170
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	31	1	1554	2	N	-0-					170
11	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	30	1	1504	2	N	-0-					170
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	31	1	1505	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 18,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1016	-0-	-1557	-0-	47 55	1 9	914	2	N	50					115
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	55 110	1 9	2200	2	N	100					215
03	2387	X	1077	-0-	-1310	-0-	16 43	1 9	1018	2	N	39	187	1			67
04	2310	X	1695	-0-	-615	-0-	43 3	1 9	1649	2	N	3					70
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	54 121	1 9	2803	2	N	110	120	1			60
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	29 44	1 9	2743	2	N	40					100
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	39 13	1 9	1712	2	N	12					112
08	2759	N	949	-0-	-1810	-0-	15 1	1 9	933	2	N	1					113
09	2670	N	1632	-0-	-1038	-0-	1551	2	81	9	N	74	137	1			50
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	63 79	1 9	2332	2	N	72					122
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	53 64	1 9	2136	2	N	58	120	1			60
12	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	25 19	1 9	1026	2	N	17					77

TOTAL GAS PROD: 22,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	28	1	33	2	N	-0-				62
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	28	1	32	2	N	-0-				62
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	28	1	49	2	N	-0-				62
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-				62
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-				62
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-				62
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	1			N	-0-				62
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				62
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-				62
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-				62
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-				62
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-				62

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1403	-0-	-1294	-0-	84	1	1157	2	N	147	346	1			117
							162	9									
02	2436	X	1082	-0-	-1354	-0-	99	1	814	2	N	154					271
							169	9									
03	2046	X	1006	-0-	-1040	-0-	101	1	758	2	N	134	157	1	2	8	246
							147	9									
04	1980	X	915	-0-	-1065	-0-	99	1	670	2	N	133	184	1			195
							146	9									
05	2046	X	1347	-0-	-699	-0-	174	1	928	2	N	223	171	1			247
							245	9									
06	960	N	633	-0-	-327	-0-	75	1	438	2	N	109					356
							120	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	118	1	920	2	N	107	307	1			156
							118	9									
08	1333	N	447	-0-	-886	-0-	90	1	301	2	N	51					207
							56	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	110	1	611	2	N	274					481
							301	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	152	1	1818	2	N	312	551	1			242
							343	9									
*11	3000	N	3424	-0-	424	424	174	1	2875	2	N	341	354	1	32	8	197
							375	9									
*12	3100	N	3021	-0-	-79	345	174	1	2597	2	N	227	179	1			245
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,212

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

01	10881	X	7580	-0-	-3301	-0-	6941	2	639	9	N	581	555	1			547
02	9828	X	8931	-0-	-897	-0-	8349	2	582	9	N	529	734	1			342
03	10881	X	9040	-0-	-1841	-0-	8582	2	458	9	N	416	180	1	2	8	576
04	10470	X	8021	-0-	-2449	-0-	7612	2	409	9	N	372	542	1			406
05	9889	X	7338	-0-	-2551	-0-	6894	2	444	9	N	404	515	1	3	8	292
06	9570	X	4413	-0-	-5157	-0-	4190	2	223	9	N	203	4	8			491
07	9889	X	6872	-0-	-3017	-0-	6472	2	400	9	N	364	356	1			499
08	9052	X	5445	-0-	-3607	-0-	5148	2	297	9	N	270	356	1			413
09	8010	X	6357	-0-	-1653	-0-	5924	2	433	9	N	394	341	1			466
10	7347	X	5270	-0-	-2077	-0-	5101	2	169	9	N	154	371	1			249
*11	6660	X	5886	-0-	-774	-0-	5556	2	330	9	N	300	354	1	5	8	190
*12	6882	X	5918	-0-	-964	-0-	5460	2	458	9	N	416	178	1	22	8	406

TOTAL GAS PROD: 81,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,403

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10035 - 10095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					130
02	700	X	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-					130
03	775	X	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					130
04	750	X	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					130
05	775	X	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					130
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					130
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					130
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					130
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					130
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					130
11	720	N	484	-0-	-236	-0-	472	2	12	9	N	11					141
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355	3	N	-0-					-0-
03	465	X	442	-0-	-23	-0-	43	1	399	3	N	-0-					-0-
04	450	X	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	465	X	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6458	-0-	-1044	-0-	6374	2	84	9	N	76					208
02	6776	X	6112	-0-	-664	-0-	5982	2	130	9	N	118					326
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6438	2	125	9	N	114	192	1			248
04	7260	X	6168	-0-	-1092	-0-	6056	2	112	9	N	102	191	1			159
05	7068	X	6361	-0-	-707	-0-	6253	2	108	9	N	98					257
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7149	2	91	9	N	83	191	1			149
07	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	6603	2	100	9	N	91					240
08	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7350	2	92	9	N	84	188	1			136
09	7230	X	6542	-0-	-688	-0-	6463	2	79	9	N	72					208
10	7471	X	6097	-0-	-1374	-0-	5977	2	120	9	N	109					317
11	7230	X	5942	-0-	-1288	-0-	5844	2	98	9	N	89					406
12	7440	X	6062	-0-	-1378	-0-	5961	2	101	9	N	92	191	1			307

TOTAL GAS PROD: 77,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	195	1	453
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7639	2	88	9	N	80			533
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8111	2	100	9	N	91	189	1	435
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7574	2	86	9	N	78			513
05	8556	X	7783	-0-	-773	-0-	7685	2	98	9	N	89	188	1	414
06	8280	X	8071	-0-	-209	-0-	7980	2	91	9	N	83			497
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8824	2	96	9	N	87	192	1	392
08	8215	X	7044	-0-	-1171	-0-	6966	2	78	9	N	71			463
09	8070	X	7294	-0-	-776	-0-	7218	2	76	9	N	69	191	1	341
10	8742	X	7349	-0-	-1393	-0-	7253	2	96	9	N	87			428
*11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8993	2	74	9	N	67			495
12	8742	X	7248	-0-	-1494	-0-	7173	2	75	9	N	68	190	1	373

TOTAL GAS PROD: 86,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	9018	-0-	-127	-0-	8843	2	175	9	N	159	192	1	531
02	7700	X	6634	-0-	-1066	-0-	6524	2	110	9	N	100			631
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7408	2	42	9	N	38			669
04	8850	X	8270	-0-	-580	-0-	8157	2	113	9	N	103	188	1	584
05	9021	X	7803	-0-	-1218	-0-	7675	2	128	9	N	116			700
06	8730	X	6256	-0-	-2474	-0-	6067	2	189	9	N	172	354	1	518
07	8556	X	6662	-0-	-1894	-0-	6524	2	138	9	N	125			643
08	8556	X	7692	-0-	-864	-0-	7567	2	125	9	N	114	189	1	568
09	8280	X	6972	-0-	-1308	-0-	6826	2	146	9	N	133	183	1	518
10	7812	X	7576	-0-	-236	-0-	7438	2	138	9	N	125			643
11	7500	X	6002	-0-	-1498	-0-	5900	2	102	9	N	93	189	1	547
12	7688	X	4403	-0-	-3285	-0-	4323	2	80	9	N	73			620

TOTAL GAS PROD: 84,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4925	-0-	-1864	-0-	4925	3			N	-0-			-0-
02	6132	X	5335	-0-	-797	-0-	5335	3			N	-0-			-0-
03	6572	X	4258	-0-	-2314	-0-	4258	3			N	-0-			-0-
04	6360	X	4067	-0-	-2293	-0-	4067	3			N	-0-			-0-
05	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	3			N	-0-			-0-
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			-0-
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			N	-0-			-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-			-0-
*09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3			N	-0-			-0-
10	6789	X	4773	-0-	-2016	-0-	4773	3			N	-0-			-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3			N	-0-			-0-
*12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	33220	-0-	-3546	-0-	33220	2			N	-0-					-0-
02	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	39195	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	28586	-0-	-13605	-0-	28586	2			N	-0-					-0-
04	40830	X	29856	-0-	-10974	-0-	29856	2			N	-0-					-0-
05	43400	X	18670	-0-	-24730	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
06	42000	X	36221	-0-	-5779	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
07	43400	X	36715	-0-	-6685	-0-	36715	2			N	-0-					-0-
08	38154	X	38154	-0-	-0-	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
09	38068	X	38068	-0-	-0-	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
10	37417	X	29090	-0-	-8327	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
11	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2			N	-0-					-0-
*12	39533	X	39533	-0-	-0-	-0-	39533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					111
02	2296	X	2079	-0-	-217	-0-	2079	2			N	-0-					111
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					111
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					111
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					111
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					111
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					111
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					111
09	2460	X	1458	-0-	-1002	-0-	1458	2			N	-0-					111
10	2542	X	1237	-0-	-1305	-0-	1237	2			N	-0-					111
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					111
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 31,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3321	-0-	-2228	-0-	35	1	3286	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4096	-0-	-916	-0-	37	1	4059	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	3720	-0-	-1457	-0-	47	1	3673	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	2879	-0-	-2131	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
*09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	2939	-0-	-1804	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	2503	-0-	-2087	-0-	45	1	2458	3	N	-0-					-0-
12	4743	X	2013	-0-	-2730	-0-	27	1	1986	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3877	-0-	-1486	-0-	36	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6773	-0-	-395	-0-	6772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7936	X	4632	-0-	-3304	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	4255	-0-	-3425	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	3457	-0-	-4045	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	4720	-0-	-2540	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	3776	-0-	-3726	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	2354	-0-	-2513	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3869	-0-	-841	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3433	-0-	-1093	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2539	-0-	-177	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2778	-0-	-43	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2127	-0-	-603	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2039	-0-	-751	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) //CONT.// 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9477	-0-	-1249	-0-	42	1	9435	3	N	-0-					131
02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	42	1	9975	3	N	-0-					131
03	10881	X	7825	-0-	-3056	-0-	35	1	7790	3	N	-0-					131
04	10530	X	9992	-0-	-538	-0-	9992	3			N	-0-					131
05	11098	X	9175	-0-	-1923	-0-	9175	3			N	-0-					131
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					131
07	11098	X	10938	-0-	-160	-0-	10938	3			N	-0-					131
08	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-					131
*09	10890	X	10747	-0-	-143	-0-	10747	3			N	-0-					131
10	11253	X	6680	-0-	-4573	-0-	6680	3			N	-0-					131
11	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	45	1	11481	3	N	-0-					131
*12	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	45	1	11500	3	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 119,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15837	-0-	-1833	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
02	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	13906	-0-	-4632	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15754	-0-	-2186	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17400	-0-	-1386	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	11777	-0-	-6403	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	16158	-0-	-2628	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	17087	-0-	-304	-0-	17087	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	16475	-0-	-355	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	10264	-0-	-7127	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
*12	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	#	3125	-0-	-874	-0-	561	1	2558	2	N	5	173	1			22
							6	9									
02	3769	R	3769	-0-	-0-	-0-	507	1	3239	2	N	21					43
							23	9									
03	3906	#	3791	-0-	-115	-0-	561	1	3216	2	N	13					56
							14	9									
04	3780	#	3664	-0-	-116	-0-	543	1	3102	2	N	17					73
							19	9									
05	4185	#	3445	-0-	-740	-0-	253	1	3175	2	N	15					88
							17	9									
06	4050		2820	-0-	-1230	-0-	2805	2	15	9	N	14					102
07	4185		3194	-0-	-991	-0-	3182	2	12	9	N	11					113
08	3782	#	3149	-0-	-633	-0-	3110	2	39	9	N	35					148
09	3660	#	3128	-0-	-532	-0-	3117	2	11	9	N	10					158
10	3441	#	3189	-0-	-252	-0-	3188	2	1	9	N	1					159
*11	3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	326	1	3027	2	N	1					160
							1	9									
12	3193	#	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 36,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

01	434	#	420	-0-	-14	-0-	395	2	25	9	N	23					102
02	420	#	405	-0-	-15	-0-	390	2	15	9	N	14					116
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	507	2	23	9	N	21					137
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	383	2	21	9	N	19					156
05	434	#	425	-0-	-9	-0-	402	2	23	9	N	21					177
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	376	2	18	9	N	16					193
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18					211
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	412	2	12	9	N	11	176	1			46
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	397	2	17	9	N	15					61
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	N	15					76
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20	9	N	18					94
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	432	2	21	9	N	19					113

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	26	1	2510	2	N	2					64
							2	9									
02	2968	X	2550	-0-	-418	-0-	37	1	2513	2	N	-0-	2	5			62
03	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	27	1	2635	2	N	-0-					62
04	3180	X	2851	-0-	-329	-0-	15	1	2836	2	N	-0-	5	5			57
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					57
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					57
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					57
08	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	2835	2	6	9	N	5					62
09	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	3095	2			N	-0-					62
10	3410	X	1788	-0-	-1622	-0-	1786	2	2	9	N	2					64
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	2	1	9	N	1					65
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	15	1	3199	2	N	26	1	5			90
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4016	-0-	-1409	-0-	3936	2	80	9	N	73					202
02	4536	X	3815	-0-	-721	-0-	3705	2	110	9	N	100	175	1			127
03	5022	X	4082	-0-	-940	-0-	4018	2	64	9	N	58					185
04	4680	X	3780	-0-	-900	-0-	3732	2	48	9	N	44	185	1			44
05	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	3825	2	77	9	N	70					114
06	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	3488	2	1	9	N	1					115
07	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	3934	2	10	9	N	9					124
08	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	2			N	-0-					124
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					124
10	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	3785	2			N	-0-					124
11	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	3622	2			N	-0-					124
12	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	3986	2	23	9	N	21					145

TOTAL GAS PROD: 46,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3					195
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	10					205
03	1023	X	910	-0-	-113	-0-	900	2	10	9	N	9	191	1			23
04	990	X	895	-0-	-95	-0-	887	2	8	9	N	7					30
05	1023	X	860	-0-	-163	-0-	851	2	9	9	N	8					38
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	794	2	2	9	N	2					40
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	905	2	11	9	N	10					50
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2					52
09	810	N	432	-0-	-378	-0-	429	2	3	9	N	3					55
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	N	8					63
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	589	2	6	9	N	5					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2075	2	70	9	Y	64	1	8			105
02	1848	N	1820	-0-	-28 B	-0-	1784	2	36	9	Y	33					138
03	2046	N	2011	-0-	-35 B	-0-	1970	2	41	9	Y	37					175
04	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2045	2	89	9	Y	81	196	1			60
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2035	2	11	9	Y	10					70
06	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1995	2	28	9	Y	25					95
07	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2103	2	31	9	Y	28	1	8			122
08	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	1970	2	79	9	Y	72	1	8			193
09	1950	N	1892	-0-	-58 B	-0-	1845	2	47	9	Y	43	1	8			235
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2074	2	52	9	Y	47	195	1	2	8	85
11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1946	2	20	9	Y	18	1	8			102
*12	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1961	2	23	9	Y	21					123

TOTAL GAS PROD: 24,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2545	2	58	9	N	53	198	1			67
02	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	2256	2	47	9	N	43					110
03	2558	N	2558	-0-	-0-	B	-0-	2503	2	55	9	N	50					160
04	2400	N	2343	-0-	-57	B	-0-	2307	2	36	9	N	33					193
05	2480	N	2368	-0-	-112	B	-0-	2324	2	44	9	N	40	199	1	1	8	33
06	2400	N	2113	-0-	-287	B	-0-	2083	2	30	9	N	27					60
07	2418	N	1917	-0-	-501	B	-0-	1870	2	47	9	N	43	1	8			102
08	2356	N	2005	-0-	-351	B	-0-	1977	2	28	9	N	25					127
09	2100	N	1892	-0-	-208	B	-0-	1864	2	28	9	N	25					152
10	1922	N	1842	-0-	-80	B	-0-	1786	2	56	9	N	51	1	8			202
11	1950	N	1766	-0-	-184	B	-0-	1738	2	28	9	N	25	198	1	1	8	28
12	1953	N	1833	-0-	-120	B	-0-	1803	2	30	9	N	27	2	8			53

TOTAL GAS PROD: 25,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1735	2	23	9	N	21	186	1			23
02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1547	2	22	9	N	20	2	8			41
03	1705	N	1693	-0-	-12 B	-0-	1661	2	32	9	N	29	2	8			68
04	1710	N	1618	-0-	-92 B	-0-	1588	2	30	9	N	27	2	8			93
05	1736	N	1583	-0-	-153 B	-0-	1519	2	64	9	N	58	1	8			150
06	1650	N	1521	-0-	-129 B	-0-	1487	2	34	9	N	31					181
07	1674	N	1643	-0-	-31 B	-0-	1598	2	45	9	N	41	185	1	1	8	36
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1616	2	28	9	N	25					61
09	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1524	2	19	9	N	17					78
10	1643	N	1613	-0-	-30 B	-0-	1592	2	21	9	N	19	2	8			95
11	1590	N	1475	-0-	-115 B	-0-	1449	2	26	9	N	24	3	8			116
12	1581	N	1511	-0-	-70 B	-0-	1485	2	26	9	N	24					140

TOTAL GAS PROD: 19,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6501	-0-	-1156 B	-0-	6315	2	186	9	N	169	191	1			180
02	6916	X	5657	-0-	-1259 B	-0-	5514	2	143	9	N	130	200	1			110
03	7657	X	6219	-0-	-1438 B	-0-	6058	2	161	9	N	146	186	1			70
04	6750	X	5869	-0-	-881 B	-0-	5706	2	163	9	N	148					218
05	6696	X	6128	-0-	-568 B	-0-	5968	2	160	9	N	145	198	1			165
06	6300	X	5778	-0-	-522 B	-0-	5650	2	128	9	N	116	193	1			88
07	6262	X	6139	-0-	-123 B	-0-	5988	2	151	9	N	137					225
08	6342	X	6342	-0-	-0- B	-0-	6206	2	136	9	N	124	191	1			158
09	6110	X	6110	-0-	-0- B	-0-	6008	2	102	9	N	93	198	1			53
10	6138	X	5951	-0-	-187 B	-0-	5834	2	117	9	N	106	1	8			158
11	6150	X	5679	-0-	-471 B	-0-	5558	2	121	9	N	110	200	1	1	8	67
12	6355	X	6058	-0-	-297 B	-0-	5900	2	158	9	N	144	3	8			208

TOTAL GAS PROD: 72,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

01	2247	X	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			Y	-0-						5
02	1733	X	1733	-0-	-0-	B	-0-	1698	2	35	9	Y	32	28	1				9
03	1767	X	180	-0-	-1587	B	-0-	180	2			Y	-0-						9
04	1710	X	843	-0-	-867	B	-0-	843	2			Y	-0-						9
05	1922	X	399	-0-	-1523	B	-0-	399	2			Y	-0-						9
06	1860	X	18	-0-	-1842	B	-0-	18	2			Y	-0-						9
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-						9
08	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-					Y	-0-						9
09	840	X	119	-0-	-721	B	-0-	98	2	21	9	Y	19	22	1				6
10	403	X	175	-0-	-228	B	-0-	175	2			Y	-0-						6
11	30	X	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			Y	-0-						6
12	124	N	15	-0-	-109	B	-0-	15	2			Y	-0-						6

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

01	1550	X	1387	-0-	-163	B	-0-	1385	2	2	9	Y	2	1	8				2
02	2417	X	2417	-0-	-0-	B	-0-	2414	2	3	9	Y	3	3	8				2
03	1674	X	1608	-0-	-66	B	-0-	1606	2	2	9	Y	2	2	8				2
04	1620	X	1519	-0-	-101	B	-0-	1517	2	2	9	Y	2	2	8				2
05	2666	X	1655	-0-	-1011	B	-0-	1654	2	1	9	Y	1	1	8				2
06	2580	X	1752	-0-	-828	B	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8				2
07	2666	X	1640	-0-	-1026	B	-0-	1639	2	1	9	Y	1	1	8				2
08	2010	X	2010	-0-	-0-	B	-0-	2007	2	3	9	Y	3	1	8				4
09	2078	X	2078	-0-	-0-	B	-0-	2049	2	29	9	Y	26	16	1	2	8		12
10	1984	X	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	2			Y	-0-						12
11	1950	X	276	-0-	-1674	B	-0-	276	2			Y	-0-						12
*12	2717	X	2717	-0-	-0-	B	-0-	2713	2	4	9	Y	4	10	1	3	8		3

TOTAL GAS PROD: 21,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	240	-0-	-1372 B	-0-	240	2			Y	-0-					17
02	1456	X	684	-0-	-772 B	-0-	682	2	2	9	Y	2	17	1			2
03	754	X	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			Y	-0-					2
04	942	X	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			Y	-0-					2
05	964	X	964	-0-	-0- B	-0-	949	2	15	9	Y	14					16
06	872	X	872	-0-	-0- B	-0-	865	2	7	9	Y	6	15	1	1	8	6
07	961	X	915	-0-	-46 B	-0-	914	2	1	9	Y	1	1	8			6
08	1000	X	1000	-0-	-0- B	-0-	998	2	2	9	Y	2	4	1	1	8	3
09	930	X	486	-0-	-444 B	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	974	X	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	960	X	746	-0-	-214 B	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	163	-0-	-829 B	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	474	-0-	-146 B	-0-	8	1	466	2	Y	-0-					22
02	504	N	489	-0-	-15 B	-0-	7	1	482	2	Y	-0-					22
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	8	1	500	2	Y	-0-					22
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	8	1	470	2	Y	-0-					22
05	527	N	435	-0-	-92 B	-0-	8	1	427	2	Y	-0-					22
06	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	8	1	444	2	Y	-0-					22
07	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					22
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	8	1	452	2	Y	-0-					22
09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	8	1	433	2	Y	56					78
							62	9									
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	8	1	458	2	Y	2					80
							2	9									
11	450	N	59	-0-	-391 B	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					80
12	527	N	291	-0-	-236 B	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	552	-0-	-161 B	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1300	X	1300	-0-	-0- B	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	651	X	391	-0-	-260 B	-0-	389	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	776	X	776	-0-	-0- B	-0-	775	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1426	X	529	-0-	-897 B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	371	-0-	-1009 B	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	498	-0-	-928 B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	806	X	272	-0-	-534 B	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	780	X	138	-0-	-642 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	91	-0-	-436 B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	627	X	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	364	-0-	-504 B	-0-	363	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	677	2	150	9	Y	136	118	1	1	8	23
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					23
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1384	2	2	9	Y	2	2	8			23
05	930	N	521	-0-	-409 B	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	8			23
06	900	X	462	-0-	-438 B	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	1426	X	366	-0-	-1060 B	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	8			23
08	1426	X	970	-0-	-456 B	-0-	969	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	1380	X	881	-0-	-499 B	-0-	772	2	109	9	Y	99	96	1			26
10	590	X	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			Y	-0-					26
11	930	X	556	-0-	-374 B	-0-	556	2			Y	-0-					26
*12	1426	X	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	173	-0-	-2090 B	-0-	173	2			Y	-0-					17
02	2044	X	93	-0-	-1951 B	-0-	91	2	2	9	Y	2	17	1			2
03	159	X	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			Y	-0-					2
04	180	X	73	-0-	-107 B	-0-	73	2			Y	-0-					2
05	186	X	179	-0-	-7 B	-0-	164	2	15	9	Y	14					16
06	220	X	220	-0-	-0- B	-0-	216	2	4	9	Y	4	15	1			5
07	193	X	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			Y	-0-					5
08	1164	X	1164	-0-	-0- B	-0-	1162	2	2	9	Y	2	4	1			3
09	336	X	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			Y	-0-					3
10	231	X	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1140	X	159	-0-	-981 B	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	1178	X	251	-0-	-927 B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	74	-0-	-546 B	-0-	74	2			Y	-0-					5
02	560	X	186	-0-	-374 B	-0-	151	2	35	9	Y	32	28	1			9
03	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					9
04	330	X	12	-0-	-318 B	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	8			9
05	217	X	11	-0-	-206 B	-0-	11	2			Y	-0-					9
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					9
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					9
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					9
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	27	2	21	9	Y	19	22	1			6
10	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					6
11	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					6
*12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2			Y	-0-					19
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	495	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	534	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	535	2	69	9	Y	63	38	1			44
06	510	N	346	-0-	-164 B	-0-	346	2			Y	-0-	18	1			26
07	558	N	477	-0-	-81 B	-0-	477	2			Y	-0-	4	1			22
08	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	494	2			Y	-0-					22
09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-					22
10	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			Y	-0-					22
11	480	N	43	-0-	-437 B	-0-	43	2			Y	-0-					22
12	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					23
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			Y	-0-					23
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			Y	-0-					23
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			Y	-0-					23
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			Y	-0-					23
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			Y	-0-					23
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			Y	-0-					23
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			Y	-0-					23
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			Y	-0-					23
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			Y	-0-					23
11	450	N	44	-0-	-406 B	-0-	44	2			Y	-0-					23
12	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1402	2	30	9	N	27	1	8			91
02	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	918	2	52	9	N	47	111	1	1	8	26
03	1116	N	1089	-0-	-27	B	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1080	N	998	-0-	-82	B	-0-	958	2	40	9	N	36	1	8			61
05	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1093	2	14	9	N	13	1	8			73
06	1050	N	927	-0-	-123	B	-0-	894	2	33	9	N	30	1	8			102
07	1023	N	912	-0-	-111	B	-0-	890	2	22	9	N	20	1	8			121
08	1116	N	983	-0-	-133	B	-0-	939	2	44	9	N	40	1	8			160
09	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	960	2	2	9	N	2	2	8			160
10	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	986	2	43	9	N	39	181	1			18
11	960	N	753	-0-	-207	B	-0-	736	2	17	9	N	15					33
12	992	N	805	-0-	-187	B	-0-	795	2	10	9	N	9	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3886	-0-	-361	B	-0-	3886	2			N	-0-					20
02	3836	X	3509	-0-	-327	B	-0-	3509	2			N	-0-					20
03	4050	X	4050	-0-	-0-	B	-0-	4048	2	2	9	N	2	1	8			21
04	3750	X	3696	-0-	-54	B	-0-	3694	2	2	9	N	2	2	8			21
05	4017	X	4017	-0-	-0-	B	-0-	3944	2	73	9	N	66	40	1	1	8	46
06	3930	X	3778	-0-	-152	B	-0-	3777	2	1	9	N	1	18	1	1	8	28
07	4061	X	3905	-0-	-156	B	-0-	3904	2	1	9	N	1	5	1	1	8	23
08	4061	X	3707	-0-	-354	B	-0-	3706	2	1	9	N	1	1	8			23
09	3900	X	3677	-0-	-223	B	-0-	3675	2	2	9	N	2	2	8			23
10	4030	X	3943	-0-	-87	B	-0-	3943	2			N	-0-					23
11	3780	X	539	-0-	-3241	B	-0-	423	2	116	9	N	105	42	1			86
12	3906	X	26	-0-	-3880	B	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8			86

TOTAL GAS PROD: 38,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2270	2	13	9	Y	12					70
02	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2150	2	1	9	Y	1	1	8			70
03	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2370	2	73	9	Y	66	1	8			135
04	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2323	2	7	9	Y	6	1	8			140
05	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2369	2	76	9	Y	69	186	1			23
06	2400	N	2265	-0-	-135	B	-0-	2264	2	1	9	Y	1					24
07	2418	N	2336	-0-	-82	B	-0-	2313	2	23	9	Y	21					45
08	2511	N	2194	-0-	-317	B	-0-	2194	2			Y	-0-					45
09	2370	N	2343	-0-	-27	B	-0-	2260	2	83	9	Y	75	1	8			119
10	2325	N	2272	-0-	-53	B	-0-	2238	2	34	9	Y	31					150
11	2190	N	1964	-0-	-226	B	-0-	1906	2	58	9	Y	53	186	1			17
12	2511	N	1619	-0-	-892	B	-0-	1618	2	1	9	Y	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 26,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	1817	-0-	-4941	B	-0-	1816	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6104	X	2204	-0-	-3900	B	-0-	2201	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2177	X	2177	-0-	-0-	B	-0-	2175	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	B	-0-	2078	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2449	X	1880	-0-	-569	B	-0-	1879	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2370	X	1851	-0-	-519	B	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2449	X	1961	-0-	-488	B	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2170	X	1911	-0-	-259	B	-0-	1910	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2070	X	1340	-0-	-730	B	-0-	1338	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1953	X	178	-0-	-1775	B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	1890	X	774	-0-	-1116	B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*12	1953	X	912	-0-	-1041	B	-0-	910	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		332	-0-	332 B	332	332	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		328	-0-	328 B	660	328	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		189	-0-	189 B	849	189	2			Y	-0-					-0-
07	1043	X	194	-0-	-849 B	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	317	X	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	10	-0-	-176 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

01	3007	X	1214	-0-	-1793 B	-0-	1213	2	1	9	Y	1	1	8						1
02	1932	X	1696	-0-	-236 B	-0-	1693	2	3	9	Y	3	3	8						1
03	3193	X	1785	-0-	-1408 B	-0-	1783	2	2	9	Y	2	2	8						1
04	3090	X	1698	-0-	-1392 B	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	8						1
05	3193	X	1880	-0-	-1313 B	-0-	1879	2	1	9	Y	1	1	8						1
06	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	2097	2	1	9	Y	1	1	8						1
07	2110	X	2110	-0-	-0- B	-0-	2109	2	1	9	Y	1	1	8						1
08	2150	X	2150	-0-	-0- B	-0-	2144	2	6	9	Y	5	1	8						5
09	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	2182	2	55	9	Y	50	29	1	2	8				24
10	2170	X	1967	-0-	-203 B	-0-	1966	2	1	9	Y	1								25
11	2100	X	128	-0-	-1972 B	-0-	128	2			Y	-0-								25
*12	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	2559	2	3	9	Y	3	20	1	3	8				5

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1328	-0-	-67 B	-0-	1328	2			N	-0-					25
02	1176	N	1085	-0-	-91 B	-0-	1083	2	2	9	N	2	2	8			25
03	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	2			N	-0-					25
04	1290	N	1035	-0-	-255 B	-0-	1002	2	33	9	N	30					55
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1196	2	13	9	Y	12					67
06	1200	N	1140	-0-	-60 B	-0-	1140	2			Y	-0-					67
07	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1170	2	2	9	Y	2					69
08	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1214	2	31	9	Y	28					97
09	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	4	1	1109	2	Y	105	184	1			18
							116	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			Y	-0-					18
11	1200	N	83	-0-	-1117 B	-0-	83	2			Y	-0-					18
*12	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527 B	-11402					Y	-0-					5
02	476	X	455	-0-	-21 B	-11402	443	2	12	9	Y	11	8	1			8
03	527	X	92	-0-	-435 B	-11402	92	2			Y	-0-					8
04	390	X	-0-	-0-	-390 B	-11402					Y	-0-					8
05	496	X	245	-0-	-251 B	-11402	245	2			Y	-0-					8
06	480	X	234	-0-	-246 B	-11402	234	2			Y	-0-					8
07	496	X	254	-0-	-242 B	-11402	254	2			Y	-0-					8
08	248	X	193	-0-	-55 B	-11402	193	2			Y	-0-					8
09	240	X	183	-0-	-57 B	-11402	140	2	43	9	Y	39	37	1			10
10	248	X	161	-0-	-87 B	-11402	161	2			Y	-0-					10
11	240	X	406	-0-	166 B	-11236	406	2			Y	-0-					10
12	248	X	238	-0-	-10 B	-11236	238	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1863	-0-	-369 B	-8268	1817	2	46	9	N	42					69
02	1988	N	1733	-0-	-255 B	-8268	1698	2	35	9	N	32	4	8			97
03	2015	N	1941	-0-	-74 B	-8268	1933	2	8	9	N	7					104
04	1800	N	1676	-0-	-124 B	-8268	1643	2	33	9	N	30					134
05	1922	N	1702	-0-	-220 B	-8268	1702	2			Y	-0-					134
06	1890	N	1705	-0-	-185 B	-8268	1687	2	18	9	Y	16					150
07	1736	N	1677	-0-	-59 B	-8268	1656	2	21	9	Y	19					169
08	1705	N	1831	-0-	126 B	-8142	1821	2	10	9	Y	9	171	1			7
09	1710	N	1720	-0-	10 B	-8132	4	1	1704	2	Y	11					18
							12	9									
10	1674	N	1711	-0-	37 B	-8095	1711	2			Y	-0-					18
11	1770	N	103	-0-	-1667 B	-8095	103	2			Y	-0-					18
12	1767	N	768	-0-	-999 B	-8095	768	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

01	1457	N	1204	-0-	-253	B	-0-	1162	2	42	9	N	38					80
02	1428	N	1258	-0-	-170	B	-0-	1218	2	40	9	N	36	4	8			112
03	1240	N	1179	-0-	-61	B	-0-	1155	2	24	9	N	22					134
04	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1192	2	24	9	N	22					156
05	1395	N	1241	-0-	-154	B	-0-	1235	2	6	9	Y	5					161
06	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1276	2	11	9	Y	10					171
07	1271	N	1025	-0-	-246	B	-0-	1013	2	12	9	Y	11	175	1			7
08	1240	N	890	-0-	-350	B	-0-	890	2			Y	-0-					7
09	1290	N	782	-0-	-508	B	-0-	4	1	778	2	Y	-0-					7
10	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			Y	-0-					7
11	870	N	19	-0-	-851	B	-0-	19	2			Y	-0-					7
12	1023	X	846	-0-	-177	B	-0-	846	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	4689	-0-	-12392 B	-0-	4616	2	73	9	Y	66	1	8			115
02	15428	X	4453	-0-	-10975 B	-0-	4398	2	55	9	Y	50	142	1	1	8	22
03	4955	X	4955	-0-	-0- B	-0-	4951	2	4	9	Y	4	1	8			25
04	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	5383	2	3	9	Y	3	3	8			25
05	5338	X	5338	-0-	-0- B	-0-	5206	2	132	9	Y	120					145
06	5029	X	5029	-0-	-0- B	-0-	4929	2	100	9	Y	91	135	1	2	8	99
07	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	5619	2	58	9	Y	53	2	8			150
08	5580	X	4122	-0-	-1458 B	-0-	4060	2	62	9	Y	56	100	1	2	8	104
09	5400	X	5064	-0-	-336 B	-0-	4992	2	72	9	Y	65	3	8			166
10	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	7134	2	86	9	Y	78	186	1			58
11	5490	X	4922	-0-	-568 B	-0-	4828	2	94	9	Y	85					143
12	5673	X	4558	-0-	-1115 B	-0-	4477	2	81	9	Y	74	186	1	3	8	28

TOTAL GAS PROD: 61,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

01	2728	X	2588	-0-	-140 B	-0-	2553	2	35	9	N	32					59
02	2464	X	2350	-0-	-114 B	-0-	2314	2	36	9	N	33	5	8			87
03	2697	N	2508	-0-	-189 B	-0-	2476	2	32	9	N	29					116
04	2490	N	2093	-0-	-397 B	-0-	2093	2			N	-0-					116
05	2604	N	2400	-0-	-204 B	-0-	2380	2	20	9	Y	18					134
06	2430	N	2386	-0-	-44 B	-0-	2375	2	11	9	Y	10	90	1			54
07	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	2			Y	-0-					54
08	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2546	2	14	9	Y	13					67
09	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	4	1	2392	2	Y	13					80
							14	9									
10	2542	N	2509	-0-	-33 B	-0-	2477	2	32	9	Y	29					109
11	2490	N	177	-0-	-2313 B	-0-	176	2	1	9	Y	1					110
*12	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	2652	2	55	9	Y	50					160

TOTAL GAS PROD: 27,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	678	-0-	-438 B	-0-	594	2	84	9	Y	76					200
02	980	X	377	-0-	-603 B	-0-	252	2	125	9	Y	114	190	1			124
03	775	X	259	-0-	-516 B	-0-	150	1	24	2	Y	77					201
							85	9									
04	750	X	716	-0-	-34 B	-0-	160	1	508	2	Y	44	185	1			60
							48	9									
05	1381	X	1381	-0-	-0- B	-0-	775	1	536	2	Y	64					124
							70	9									
06	1586	X	1586	-0-	-0- B	-0-	750	1	727	2	Y	99	178	1			45
							109	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0- B	-0-	775	1	725	2	Y	62					107
							68	9									
08	1574	X	1574	-0-	-0- B	-0-	775	1	672	2	Y	115	183	1			39
							127	9									
09	1590	X	1466	-0-	-124 B	-0-	725	1	672	2	Y	63					102
							69	9									
10	1643	X	1395	-0-	-248 B	-0-	707	1	602	2	Y	78					180
							86	9									
11	1590	X	1400	-0-	-190 B	-0-	575	1	758	2	Y	61	179	1			62
							67	9									
*12	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	758	1	700	2	Y	82					144
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 13,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

01	2604	N	2295	-0-	-309 B	-21732	2289	2	6	9	N	5					30
02	2016	N	2067	-0-	51 B	-21681	2037	2	30	9	N	27	3	8			54
03	2077	N	2174	-0-	97 B	-21584	2133	2	41	9	N	37					91
04	2220	N	1999	-0-	-221 B	-21584	1993	2	6	9	N	5					96
05	2294	N	2090	-0-	-204 B	-21584	2090	2			Y	-0-					96
06	2100	N	2114	-0-	14 B	-21570	2080	2	34	9	Y	31					127
07	2077	N	2142	-0-	65 B	-21505	2127	2	15	9	Y	14					141
08	2077	N	2129	-0-	52 B	-21453	2111	2	18	9	Y	16					157
09	2100	N	2014	-0-	-86 B	-21453	4	1	1967	2	Y	39	189	1			7
							43	9									
10	2139	N	2127	-0-	-12 B	-21453	2127	2			Y	-0-					7
11	2070	N	150	-0-	-1920 B	-21453	150	2			Y	-0-					7
12	2077	N	2893	-0-	816 B	-20637	2893	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

01	14012	X	3953	-0-	-10059	B	-0-	3901	2	52	9	Y	47					147
02	12656	X	3541	-0-	-9115	B	-0-	3510	2	31	9	Y	28	121	1			54
03	4495	X	4469	-0-	-26	B	-0-	4462	2	7	9	Y	6	28	1			32
04	3930	X	3594	-0-	-336	B	-0-	3594	2			Y	-0-					32
05	4061	X	3129	-0-	-932	B	-0-	3129	2			Y	-0-					32
06	4320	X	3434	-0-	-886	B	-0-	3434	2			Y	-0-					32
07	4464	X	4426	-0-	-38	B	-0-	4365	2	61	9	Y	55					87
08	4464	X	4032	-0-	-432	B	-0-	4024	2	8	9	Y	7	77	1			17
09	3600	X	3155	-0-	-445	B	-0-	3130	2	25	9	Y	23					40
10	4433	X	4366	-0-	-67	B	-0-	4349	2	17	9	Y	15					55
11	4290	X	3702	-0-	-588	B	-0-	3676	2	26	9	Y	24					79
12	4433	X	3311	-0-	-1122	B	-0-	3289	2	22	9	Y	20					99

TOTAL GAS PROD: 45,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	4	1	3875	2	N	107					107
							118	9									
02	3248	X	3207	-0-	-41 B	-0-	3206	2	1	9	N	1	1	8			107
03	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	4253	2			N	-0-					107
04	4039	X	4039	-0-	-0- B	-0-	3892	2	147	9	N	134					241
05	3782	X	3687	-0-	-95 B	-0-	3685	2	2	9	Y	2	176	1			67
06	3660	X	1471	-0-	-2189 B	-0-	1471	2			Y	-0-					67
07	3782	X	884	-0-	-2898 B	-0-	884	2			Y	-0-					67
08	3782	X	1228	-0-	-2554 B	-0-	1228	2			Y	-0-					67
09	3660	X	205	-0-	-3455 B	-0-	205	2			Y	-0-					67
10	3689	X	83	-0-	-3606 B	-0-	37	2	46	9	Y	42					109
11	1470	X	146	-0-	-1324 B	-0-	1	1	145	2	Y	-0-	109	1			-0-
12	992	X	482	-0-	-510 B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	1414	-0-	-17217 B	-0-	1271	2	143	9	Y	130					220
02	16828	X	1265	-0-	-15563 B	-0-	1113	2	152	9	Y	138	184	1			174
03	1798	X	1657	-0-	-141 B	-0-	1572	2	85	9	Y	77	189	1			62
04	1740	X	1365	-0-	-375 B	-0-	1219	2	146	9	Y	133					195
05	1395	X	1378	-0-	-17 B	-0-	1235	2	143	9	Y	130	190	1			135
06	1590	X	1526	-0-	-64 B	-0-	1313	2	213	9	Y	194	180	1			149
07	1643	X	1319	-0-	-324 B	-0-	1283	2	36	9	Y	33					182
08	1643	X	1281	-0-	-362 B	-0-	1266	2	15	9	Y	14	169	1			27
09	1994	X	1994	-0-	-0- B	-0-	1963	2	31	9	Y	28					55
10	2060	X	2060	-0-	-0- B	-0-	2005	2	55	9	Y	50					105
11	1530	X	23	-0-	-1507 B	-0-	21	2	2	9	Y	2					107
*12	2920	X	2920	-0-	-0- B	-0-	2861	2	59	9	Y	54	1	8			160

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6573	-0-	6573	B	6573	6477	2	96	9	N	87					87
05	14B2	EXT	3493	-0-	3493	B	10066	3484	2	9	9	Y	8					95
06	14B2	EXT	2545	-0-	2545	B	12611	2520	2	25	9	Y	23	96	1			22
07	14970	X	2359	-0-	-12611	B	-0-	2359	2			Y	-0-					22
08	2321	X	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	2			Y	-0-					22
09	2460	X	2127	-0-	-333	B	-0-	4	1	2088	2	Y	32					54
								35	9									
10	2542	X	2033	-0-	-509	B	-0-	1991	2	42	9	Y	38					92
11	2460	X	219	-0-	-2241	B	-0-	158	2	61	9	Y	55					147
12	T. A.		2237	-0-	2237	B	2237	2190	2	47	9	Y	43					190

TOTAL GAS PROD: 23,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	N	2828	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2756	2	N	61					95
								67	9									
02	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2494	2	59	9	N	54	9	8			140
03	2956	N	2956	-0-	-0-	B	-0-	2922	2	34	9	N	31					171
04	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2582	2	41	9	N	37	190	1			18
05	2758	N	2758	-0-	-0-	B	-0-	2746	2	12	9	Y	11					29
06	2658	N	2658	-0-	-0-	B	-0-	2630	2	28	9	Y	25					54
07	2790	N	2790	-0-	-0-	B	-0-	2790	2			Y	-0-					54
08	2897	N	2897	-0-	-0-	B	-0-	2834	2	63	9	Y	57					111
09	2772	N	2772	-0-	-0-	B	-0-	4	1	2670	2	Y	89	190	1			10
								98	9									
10	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2839	2	52	9	Y	47					57
11	2220	N	141	-0-	-2079	B	-0-	141	2			Y	-0-					57
*12	2982	N	2982	-0-	-0-	B	-0-	2982	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 30,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	3446	-0-	-3963	B	-0-		3444	8	2	9	Y	2	2	8			52
02	4508	X	3020	-0-	-1488	B	-0-		3013	2	7	9	Y	6	6	8			52
03	4991	X	3579	-0-	-1412	B	-0-		3575	2	4	9	Y	4	4	8			52
04	4830	X	3972	-0-	-858	B	-0-		3968	2	4	9	Y	4	4	8			52
05	4505	X	4505	-0-	-0-	B	-0-		4503	2	2	9	Y	2	2	8			52
06	4319	X	4319	-0-	-0-	B	-0-		4317	2	2	9	Y	2	2	8			52
07	5419	X	5419	-0-	-0-	B	-0-		5417	2	2	9	Y	2	2	8			52
08	4495	X	2375	-0-	-2120	B	-0-		2373	2	2	9	Y	2	2	8			52
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	B	-0-						Y	3	42	1	2	8	11
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	B	-0-						Y	-0-	11	1			-0-
11	5250	X	1328	-0-	-3922	B	-0-		1328	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	1443	-0-	-3982	B	-0-		1439	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-						Y	56	3	8			143
02	2100	X	1945	-0-	-155	B	-0-		1886	2	59	9	Y	54	156	1	7	8	34
03	2419	X	2419	-0-	-0-	B	-0-		2356	2	63	9	Y	57	3	1	5	8	83
04	2547	X	2547	-0-	-0-	B	-0-		2479	2	68	9	Y	62	4	8			141
05	2542	X	2542	-0-	-0-	B	-0-		2473	2	69	9	Y	63	2	8			202
06	2340	X	1982	-0-	-358	B	-0-		1947	2	35	9	Y	32	183	1	2	8	49
07	2635	X	2352	-0-	-283	B	-0-		2307	2	45	9	Y	41	2	8			88
08	2635	X	2231	-0-	-404	B	-0-		2173	2	58	9	Y	53	3	8			138
09	2550	X	1877	-0-	-673	B	-0-		1843	2	34	9	Y	31	5	8			164
10	2542	X	2321	-0-	-221	B	-0-		2284	2	37	9	Y	34	178	1			20
11	2417	X	2417	-0-	-0-	B	-0-		2374	2	43	9	Y	39					59
12	2356	X	2176	-0-	-180	B	-0-		2126	2	50	9	Y	45	7	8			97

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	5396	-0-	-4059 B	-0-	5392	2	4	9	Y	4	3	8			108
02	8540	X	6867	-0-	-1673 B	-0-	6496	2	371	9	Y	337	337	1	10	8	98
03	9207	X	8004	-0-	-1203 B	-0-	7996	2	8	9	Y	7	43	1	7	8	55
04	8910	X	7723	-0-	-1187 B	-0-	7715	2	8	9	Y	7	7	8			55
05	7992	X	7992	-0-	-0- B	-0-	7989	2	3	9	Y	3	3	8			55
06	8777	X	8777	-0-	-0- B	-0-	8532	2	245	9	Y	223	185	1	4	8	89
07	9178	X	9178	-0-	-0- B	-0-	8980	2	198	9	Y	180	182	1	4	8	83
08	9037	X	9037	-0-	-0- B	-0-	9019	2	18	9	Y	16	4	8			95
09	8819	X	8819	-0-	-0- B	-0-	8675	2	144	9	Y	131	135	1	9	8	82
10	9176	X	8001	-0-	-1175 B	-0-	8000	2	1	9	Y	1					83
11	8880	X	1687	-0-	-7193 B	-0-	1687	2			Y	-0-					83
*12	10121	X	10121	-0-	-0- B	-0-	9967	2	154	9	Y	140	150	1	7	8	66

TOTAL GAS PROD: 91,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

01	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	2			N	-0-					74
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	586	2	30	9	N	27	77	1			24
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					24
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					24
05	682	N	247	-0-	-435 B	-0-	247	2			N	-0-					24
06	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	340	2	25	9	N	23					47
07	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	350	2	46	9	N	42					89
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	347	2	14	9	N	13					102
09	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					102
10	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	275	2	46	9	N	42					144
11	360	N	234	-0-	-126 B	-0-	234	2			N	-0-	129	1			15
12	341	N	124	-0-	-217 B	-0-	124	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5526	-0-	-2317 B	-0-	5508	2	18	9	Y	16	180	1			60
02	7280	X	6990	-0-	-290 B	-0-	6938	2	52	9	Y	47	1	8			106
03	8060	X	6813	-0-	-1247 B	-0-	6735	2	78	9	Y	71					177
04	7800	X	6135	-0-	-1665 B	-0-	6051	2	84	9	Y	76	178	1			75
05	7951	X	7951	-0-	-0- B	-0-	7831	2	120	9	Y	109					184
06	8244	X	8244	-0-	-0- B	-0-	8131	2	113	9	Y	103	183	1	1	8	103
07	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	8804	2	111	9	Y	101	184	1	1	8	19
08	8260	X	8260	-0-	-0- B	-0-	8153	2	107	9	Y	97					116
09	8250	X	7588	-0-	-662 B	-0-	7489	2	99	9	Y	90	178	1	1	8	27
10	8928	X	8662	-0-	-266 B	-0-	8560	2	102	9	Y	93					120
11	8640	X	8301	-0-	-339 B	-0-	8184	2	117	9	Y	106	186	1			40
12	8928	X	8384	-0-	-544 B	-0-	8259	2	125	9	Y	114	1	8			153

TOTAL GAS PROD: 91,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11058	-0-	-1342 B	-0-	155	1	10835	2	Y	62	174	1			168
							68	9									
02	10528	X	9539	-0-	-989 B	-0-	140	1	9294	2	Y	95	181	1	1	8	81
							105	9									
03	11656	X	9766	-0-	-1890 B	-0-	155	1	9519	2	Y	84	1	8			164
							92	9									
04	10710	X	9496	-0-	-1214 B	-0-	150	1	9250	2	Y	87	183	1	1	8	67
							96	9									
05	11067	X	10166	-0-	-901 B	-0-	155	1	9915	2	Y	87					154
							96	9									
06	10710	X	9843	-0-	-867 B	-0-	150	1	9601	2	Y	84					238
							92	9									
07	10571	X	9716	-0-	-855 B	-0-	155	1	9481	2	Y	73	183	1			128
							80	9									
08	10168	X	9462	-0-	-706 B	-0-	155	1	9219	2	Y	80					208
							88	9									
09	9840	X	8652	-0-	-1188 B	-0-	150	1	8426	2	Y	69	166	1	1	8	110
							76	9									
10	10168	X	8838	-0-	-1330 B	-0-	155	1	8593	2	Y	82					192
							90	9									
11	9840	X	8432	-0-	-1408 B	-0-	150	1	8182	2	Y	91	179	1			104
							100	9									
12	9703	X	8662	-0-	-1041 B	-0-	155	1	8422	2	Y	77	1	8			180
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 113,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9999	X	9999	-0-	-0- B	-0-	9861	2	138	9	Y	125	187	1			124
02	8464	X	8464	-0-	-0- B	-0-	8342	2	122	9	Y	111	183	1	1	8	51
03	10509	X	9096	-0-	-1413 B	-0-	8967	2	129	9	Y	117	1	8			167
04	10170	X	8450	-0-	-1720 B	-0-	8339	2	111	9	Y	101	185	1	1	8	82
05	10509	X	8586	-0-	-1923 B	-0-	8472	2	114	9	Y	104					186
06	9570	X	8272	-0-	-1298 B	-0-	8174	2	98	9	Y	89	175	1			100
07	9362	X	8524	-0-	-838 B	-0-	8425	2	99	9	Y	90					190
08	9083	X	8359	-0-	-724 B	-0-	8268	2	91	9	Y	83	177	1			96
09	8460	X	7974	-0-	-486 B	-0-	7875	2	99	9	Y	90	1	8			185
10	8587	X	8115	-0-	-472 B	-0-	8012	2	103	9	Y	94	184	1			95
11	8280	X	799	-0-	-7481 B	-0-	793	2	6	9	Y	5					100
*12	10767	X	10767	-0-	-0- B	-0-	10604	2	163	9	Y	148	189	1			59

TOTAL GAS PROD: 97,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4224	-0-	-829	B	-0-	18	1	4189	2	N	15	186	1			27
								17	9									
02	5573	X	5573	-0-	-0-	B	-0-	4	1	5569	2	N	-0-					27
03	5387	X	5387	-0-	-0-	B	-0-	112	1	5169	2	N	96					123
								106	9									
04	5335	X	5335	-0-	-0-	B	-0-	120	1	5092	2	N	112					235
								123	9									
05	5053	X	4991	-0-	-62	B	-0-	496	1	4427	2	Y	62	174	1			123
								68	9									
06	4890	X	4020	-0-	-870	B	-0-	452	1	3529	2	Y	35					158
								39	9									
07	5836	X	5836	-0-	-0-	B	-0-	496	1	5325	2	Y	14					172
								15	9									
08	5940	X	5940	-0-	-0-	B	-0-	496	1	5407	2	Y	34	184	1			22
								37	9									
09	5250	X	5250	-0-	-0-	B	-0-	484	1	4748	2	Y	16					38
								18	9									
10	5181	X	5181	-0-	-0-	B	-0-	496	1	4565	2	Y	109					147
								120	9									
11	5515	X	5515	-0-	-0-	B	-0-	480	1	4936	2	Y	90	77	1			160
								99	9									
12	5146	X	4454	-0-	-692	B	-0-	417	1	4037	2	Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 61,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5515	-0-	-1212	B	-0-	5423	2	92	9	Y	84	1	8			213
02	6076	X	5334	-0-	-742	B	-0-	5248	2	86	9	Y	78	185	1	1	8	105
03	6510	X	5907	-0-	-603	B	-0-	5820	2	87	9	Y	79	1	8			183
04	6210	X	5573	-0-	-637	B	-0-	5479	2	94	9	Y	85	185	1	1	8	82
05	6076	X	5681	-0-	-395	B	-0-	5593	2	88	9	Y	80	1	8			161
06	5730	X	5376	-0-	-354	B	-0-	5292	2	84	9	Y	76	1	8			236
07	5921	X	5582	-0-	-339	B	-0-	5498	2	84	9	Y	76	185	1	1	8	126
08	5921	X	5411	-0-	-510	B	-0-	5311	2	100	9	Y	91	1	8			216
09	5580	X	4906	-0-	-674	B	-0-	4829	2	77	9	Y	70	181	1	1	8	104
10	5673	X	5078	-0-	-595	B	-0-	5001	2	77	9	Y	70					174
11	5400	X	491	-0-	-4909	B	-0-	484	2	7	9	Y	6					180
12	5580	X	4451	-0-	-1129	B	-0-	4388	2	63	9	Y	57	187	1			50

TOTAL GAS PROD: 59,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4356	-0-	-294	B	-0-	4276	2	80	9	Y	73	177	1			79
02	4200	X	4007	-0-	-193	B	-0-	3942	2	65	9	Y	59	28	1	1	8	109
03	4433	X	4258	-0-	-175	B	-0-	4193	2	65	9	Y	59	6	1	1	8	161
04	4290	X	3347	-0-	-943	B	-0-	3295	2	52	9	Y	47	1	8			207
05	4433	X	3786	-0-	-647	B	-0-	3721	2	65	9	Y	59	170	1			96
06	4290	X	4005	-0-	-285	B	-0-	3957	2	48	9	Y	44					140
07	4433	X	3993	-0-	-440	B	-0-	3908	2	85	9	Y	77	1	8			216
08	4247	X	2216	-0-	-2031	B	-0-	2196	2	20	9	Y	18	175	1			59
09	4020	X	3732	-0-	-288	B	-0-	3674	2	58	9	Y	53					112
10	4154	X	3670	-0-	-484	B	-0-	3593	2	77	9	Y	70					182
11	4020	X	3800	-0-	-220	B	-0-	3710	2	90	9	Y	82	182	1			82
12	3999	X	3401	-0-	-598	B	-0-	3351	2	50	9	Y	45	1	8			126

TOTAL GAS PROD: 44,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8082	-0-	-1931 B	-0-	7816	2	266	9	Y	242	362	1	1	8	93
02	8932	X	7831	-0-	-1101 B	-0-	7580	2	251	9	Y	228	176	1	5	8	140
03	10190	X	10190	-0-	-0- B	-0-	9829	2	361	9	Y	328	370	1	5	8	93
04	8430	X	8357	-0-	-73 B	-0-	8075	2	282	9	Y	256	182	1	6	8	161
05	8680	X	8077	-0-	-603 B	-0-	7785	2	292	9	Y	265	186	1	3	8	237
06	9150	X	8094	-0-	-1056 B	-0-	7849	2	245	9	Y	223	373	1	3	8	84
07	9455	X	9424	-0-	-31 B	-0-	9145	2	279	9	Y	254	183	1	3	8	152
08	9455	X	8192	-0-	-1263 B	-0-	7940	2	252	9	Y	229	177	1	3	8	201
09	8370	X	7551	-0-	-819 B	-0-	7291	2	260	9	Y	236	374	1	4	8	59
10	9424	X	7180	-0-	-2244 B	-0-	6897	2	283	9	Y	257	186	1			130
11	9120	X	1575	-0-	-7545 B	-0-	1509	2	66	9	Y	60					190
12	9424	X	29	-0-	-9395 B	-0-	25	2	4	9	Y	4	2	8			192

TOTAL GAS PROD: 84,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	17303	-0-	-243 B	-0-	17193	2	110	9	N	100	187	1	1	8	130
02	13972	X	13670	-0-	-302 B	-0-	13538	2	132	9	N	120	185	1	2	8	63
03	15528	X	15528	-0-	-0- B	-0-	15428	2	100	9	N	91	1	8			153
04	16290	X	13184	-0-	-3106 B	-0-	12973	2	211	9	N	192	182	1	2	8	161
05	16833	X	12245	-0-	-4588 B	-0-	12129	2	116	9	Y	105	182	1	1	8	83
06	16290	X	11172	-0-	-5118 B	-0-	11129	2	43	9	Y	39	1	8			121
07	15531	X	13934	-0-	-1597 B	-0-	13881	2	53	9	Y	48	1	8			168
08	15531	X	12932	-0-	-2599 B	-0-	12881	2	51	9	Y	46	162	1	1	8	51
09	13170	X	10720	-0-	-2450 B	-0-	10653	2	67	9	Y	61	2	8			110
10	13919	X	971	-0-	-12948 B	-0-	621	2	350	9	Y	318	191	1			237
11	13470	X	10827	-0-	-2643 B	-0-	10478	2	349	9	Y	317	369	1			185
12	12958	X	8692	-0-	-4266 B	-0-	8303	2	389	9	Y	354	380	1	2	8	157

TOTAL GAS PROD: 141,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	6958	-0-	-4295 B	-0-	6798	2	160	9	N	145	181	1	5	8	128
02	6365	X	6365	-0-	-0- B	-0-	6203	2	162	9	N	147	17	8			258
03	7247	X	7247	-0-	-0- B	-0-	7118	2	129	9	N	117	185	1	11	8	179
04	19950	X	7142	-0-	-12808 B	-0-	6960	2	182	9	N	165	178	1	11	8	155
05	20615	X	7187	-0-	-13428 B	-0-	7045	2	142	9	Y	129	170	1	5	8	109
06	19950	X	7411	-0-	-12539 B	-0-	7268	2	143	9	Y	130	6	8			233
07	8211	X	8211	-0-	-0- B	-0-	8071	2	140	9	Y	127	186	1	6	8	168
08	7378	X	7172	-0-	-206 B	-0-	7054	2	118	9	Y	107	6	8			269
09	7898	X	7898	-0-	-0- B	-0-	7769	2	129	9	Y	117	181	1	12	8	193
10	8215	X	4948	-0-	-3267 B	-0-	4835	2	113	9	Y	103	180	1			116
11	7950	X	1838	-0-	-6112 B	-0-	1733	2	105	9	Y	95					211
12	8215	X	4162	-0-	-4053 B	-0-	4016	2	146	9	Y	133	182	1	12	8	150

TOTAL GAS PROD: 76,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9875	-0-	-1130 B	-0-	9651	2	224	9	Y	204	182	1			153
02	9940	X	8553	-0-	-1387 B	-0-	8351	2	202	9	Y	184	190	1	1	8	146
03	10137	X	9204	-0-	-933 B	-0-	9002	2	202	9	Y	184	180	1	1	8	149
04	9660	X	8620	-0-	-1040 B	-0-	8410	2	210	9	Y	191	185	1	1	8	154
05	9951	X	9776	-0-	-175 B	-0-	9552	2	224	9	Y	204	180	1			178
06	9570	X	9291	-0-	-279 B	-0-	9098	2	193	9	Y	175	182	1	1	8	170
07	9455	X	9344	-0-	-111 B	-0-	9157	2	187	9	Y	170	183	1	1	8	156
08	9765	X	9445	-0-	-320 B	-0-	9249	2	196	9	Y	178	180	1	1	8	153
09	9450	X	8977	-0-	-473 B	-0-	8788	2	189	9	Y	172	182	1	1	8	142
10	9765	X	9683	-0-	-82 B	-0-	9470	2	213	9	Y	194	187	1			149
11	10001	X	10001	-0-	-0- B	-0-	9778	2	223	9	Y	203	185	1			167
*12	9808	X	9808	-0-	-0- B	-0-	9589	2	219	9	Y	199	185	1	2	8	179

TOTAL GAS PROD: 112,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

01	14725	X	10865	-0-	-3860 B	-0-	83	1	10637	2	N	132	183	1			103
							145	9									
02	13300	X	12718	-0-	-582 B	-0-	4	1	12542	2	N	156	185	1	2	8	72
							172	9									
03	14570	X	11152	-0-	-3418 B	-0-	11000	2	152	9	N	138	183	1			27
04	14040	X	12574	-0-	-1466 B	-0-	12418	2	156	9	N	142					169
05	14074	X	13936	-0-	-138 B	-0-	4	1	13770	2	Y	147	175	1			141
							162	9									
06	13620	X	11417	-0-	-2203 B	-0-	11304	2	113	9	Y	103	183	1			61
07	14074	X	10836	-0-	-3238 B	-0-	4	1	10726	2	Y	96					157
							106	9									
08	13950	X	10663	-0-	-3287 B	-0-	10555	2	108	9	Y	98	173	1			82
09	14231	X	14231	-0-	-0- B	-0-	4	1	14069	2	Y	144					226
							158	9									
10	13950	X	10598	-0-	-3352 B	-0-	10486	2	112	9	Y	102	179	1			149
11	11430	X	10642	-0-	-788 B	-0-	10506	2	136	9	Y	124	169	1			104
12	14539	X	5424	-0-	-9115 B	-0-	5349	2	75	9	Y	68					172

TOTAL GAS PROD: 135,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5170	-0-	-720 B	-0-	155	1	4918	2	Y	88					153
							97	9									
02	5236	X	5135	-0-	-101 B	-0-	140	1	4901	2	Y	85	181	1			57
							94	9									
03	5549	X	5346	-0-	-203 B	-0-	155	1	5096	2	Y	86					143
							95	9									
04	5250	X	4953	-0-	-297 B	-0-	150	1	4720	2	Y	75					218
							83	9									
05	5673	X	5056	-0-	-617 B	-0-	155	1	4811	2	Y	82	187	1			113
							90	9									
06	5490	X	3854	-0-	-1636 B	-0-	150	1	3643	2	Y	55					168
							61	9									
07	5673	X	3561	-0-	-2112 B	-0-	155	1	3369	2	Y	34					202
							37	9									
08	5481	X	5481	-0-	-0- B	-0-	155	1	5269	2	Y	52	177	1			77
							57	9									
09	4950	X	4597	-0-	-353 B	-0-	150	1	4369	2	Y	71					148
							78	9									
10	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	155	1	4940	2	Y	80	180	1			48
							88	9									
11	5310	X	637	-0-	-4673 B	-0-	150	1	487	2	Y	-0-					48
12	5487	X	2581	-0-	-2906 B	-0-	155	1	2387	2	Y	35					83
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 51,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	11438	-0-	-2450 B	-0-	62	1	11298	2	Y	71	4	8			132
							78	9									
02	12544	X	10817	-0-	-1727 B	-0-	56	1	10667	2	Y	85	171	1	11	8	35
							94	9									
03	13516	X	11536	-0-	-1980 B	-0-	62	1	11374	2	Y	91	7	8			119
							100	9									
04	12840	X	9458	-0-	-3382 B	-0-	22	1	9349	2	Y	79	6	8			192
							87	9									
05	12865	X	11672	-0-	-1193 B	-0-	11591	2	81	9	Y	74	181	1	3	8	82
06	11580	X	10529	-0-	-1051 B	-0-	10438	2	91	9	Y	83	3	8			162
07	11966	X	10658	-0-	-1308 B	-0-	10581	2	77	9	Y	70	182	1	3	8	47
08	11935	X	10703	-0-	-1232 B	-0-	10612	2	91	9	Y	83	3	8			127
09	11550	X	10228	-0-	-1322 B	-0-	2	1	10141	2	Y	77	7	8			197
							85	9									
10	11935	X	10209	-0-	-1726 B	-0-	42	1	10081	2	Y	78	186	1			89
							86	9									
11	11010	X	9846	-0-	-1164 B	-0-	30	1	9739	2	Y	70					159
							77	9									
12	11067	X	9903	-0-	-1164 B	-0-	4	1	9815	2	Y	76	171	1	7	8	57
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 126,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7998	-0-	-1364 B	-0-	7837	2	161	9	Y	146	193	1	1	8	57
02	8008	X	6976	-0-	-1032 B	-0-	6843	2	133	9	Y	121	2	8			176
03	8556	X	7429	-0-	-1127 B	-0-	7299	2	130	9	Y	118	175	1	1	8	118
04	7740	X	7505	-0-	-235 B	-0-	7366	2	139	9	Y	126	177	1	1	8	66
05	7998	X	7464	-0-	-534 B	-0-	7331	2	133	9	Y	121	1	8			186
06	7740	X	7614	-0-	-126 B	-0-	7483	2	131	9	Y	119	188	1	1	8	116
07	7922	X	7922	-0-	-0- B	-0-	7792	2	130	9	Y	118	185	1	1	8	48
08	8147	X	8147	-0-	-0- B	-0-	8029	2	118	9	Y	107	1	8			154
09	8019	X	8019	-0-	-0- B	-0-	7897	2	122	9	Y	111	182	1	1	8	82
10	7936	X	7837	-0-	-99 B	-0-	7697	2	140	9	Y	127					209
11	7890	X	5818	-0-	-2072 B	-0-	5677	2	141	9	Y	128	185	1			152
12	8277	X	6558	-0-	-1719 B	-0-	6437	2	121	9	Y	110	184	1	1	8	77

TOTAL GAS PROD: 89,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5511	-0-	-658 B	-0-	5408	2	103	9	Y	94	1	8			217
02	5930	X	5930	-0-	-0- B	-0-	5844	2	86	9	Y	78	188	1	3	8	104
03	6572	X	6572	-0-	-0- B	-0-	6474	2	98	9	Y	89	2	8			191
04	6664	X	6664	-0-	-0- B	-0-	6558	2	106	9	Y	96	184	1	2	8	101
05	6572	X	6542	-0-	-30 B	-0-	6456	2	86	9	Y	78	1	8			178
06	6781	X	6781	-0-	-0- B	-0-	6712	2	69	9	Y	63	182	1	1	8	58
07	6882	X	6137	-0-	-745 B	-0-	6070	2	67	9	Y	61	1	8			118
08	7118	X	7118	-0-	-0- B	-0-	7040	2	78	9	Y	71	1	8			188
09	6917	X	6917	-0-	-0- B	-0-	6836	2	81	9	Y	74	185	1	2	8	75
10	7419	X	7419	-0-	-0- B	-0-	7334	2	85	9	Y	77					152
11	6900	X	5319	-0-	-1581 B	-0-	5221	2	98	9	Y	89	184	1			57
*12	7259	X	7259	-0-	-0- B	-0-	7147	2	112	9	Y	102	2	8			157

TOTAL GAS PROD: 78,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34457	X	34457	-0-	-0- B	-0-	33412	2	1045	9	Y	950	939	1	7	8	316
02	30321	X	30321	-0-	-0- B	-0-	29388	2	933	9	Y	848	747	1	20	8	397
03	33430	X	33430	-0-	-0- B	-0-	32382	2	1048	9	Y	953	1111	1	12	8	227
04	32368	X	32368	-0-	-0- B	-0-	31279	2	1089	9	Y	990	917	1	13	8	287
05	33062	X	33062	-0-	-0- B	-0-	32010	2	1052	9	Y	956	936	1	6	8	301
06	32385	X	32385	-0-	-0- B	-0-	31458	2	927	9	Y	843	926	1	7	8	211
07	32819	X	32819	-0-	-0- B	-0-	31878	2	941	9	Y	855	742	1	8	8	316
08	32477	X	32477	-0-	-0- B	-0-	31550	2	927	9	Y	843	928	1	8	8	223
09	30795	X	30795	-0-	-0- B	-0-	29895	2	900	9	Y	818	749	1	16	8	276
10	31228	X	31228	-0-	-0- B	-0-	30289	2	939	9	Y	854	931	1			199
11	28890	X	28890	-0-	-0- B	-0-	27964	2	926	9	Y	842	734	1			307
*12	29108	X	29108	-0-	-0- B	-0-	28125	2	983	9	Y	894	951	1	16	8	234

TOTAL GAS PROD: 381,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,646

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10557	-0-	-1068 B	-0-	10252	2	305	9	Y	277	181	1	2	8	225
02	10500	X	6881	-0-	-3619 B	-0-	6716	2	165	9	Y	150	189	1	6	8	180
03	11036	X	4410	-0-	-6626 B	-0-	4297	2	113	9	Y	103	180	1	2	8	101
04	10560	X	9142	-0-	-1418 B	-0-	8892	2	250	9	Y	227	191	1	3	8	134
05	9482	X	9482	-0-	-0- B	-0-	9232	2	250	9	Y	227	190	1	3	8	168
06	10262	X	10262	-0-	-0- B	-0-	9997	2	265	9	Y	241	188	1	3	8	218
07	9455	X	6614	-0-	-2841 B	-0-	6436	2	178	9	Y	162	183	1	4	8	193
08	10570	X	10570	-0-	-0- B	-0-	10315	2	255	9	Y	232	185	1	3	8	237
09	10260	X	10242	-0-	-18 B	-0-	9979	2	263	9	Y	239	373	1	9	8	94
10	11426	X	11426	-0-	-0- B	-0-	11118	2	308	9	Y	280	189	1			185
11	10260	X	8403	-0-	-1857 B	-0-	8206	2	197	9	Y	179	190	1			174
12	10571	X	3320	-0-	-7251 B	-0-	3259	2	61	9	Y	55	7	8			222

TOTAL GAS PROD: 101,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	10863	-0-	-3769 B	-0-	10657	2	206	9	N	187	193	1	1	8	69
02	13216	X	11414	-0-	-1802 B	-0-	11196	2	218	9	N	198	187	1	3	8	77
03	13423	X	9866	-0-	-3557 B	-0-	9690	2	176	9	N	160	181	1	2	8	54
04	12450	X	11078	-0-	-1372 B	-0-	10899	2	179	9	N	163	190	1	1	8	26
05	12648	X	12036	-0-	-612 B	-0-	11863	2	173	9	N	157	1	8			182
06	12282	X	12282	-0-	-0- B	-0-	12124	2	158	9	N	144	181	1	1	8	144
07	12648	X	12301	-0-	-347 B	-0-	12146	2	155	9	N	141	181	1	1	8	103
08	12524	X	12524	-0-	-0- B	-0-	12362	2	162	9	N	147	178	1	1	8	71
09	12270	X	10909	-0-	-1361 B	-0-	10740	2	169	9	N	154	183	1	2	8	40
10	12679	X	10948	-0-	-1731 B	-0-	10780	2	168	9	N	153					193
11	12270	X	9779	-0-	-2491 B	-0-	9618	2	161	9	N	146	185	1			154
12	12524	X	10386	-0-	-2138 B	-0-	10209	2	177	9	N	161	187	1	2	8	126

TOTAL GAS PROD: 134,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	16518	-0-	-3477 B	-2731592	16050	2	468	9	Y	425	373	1	7	8	516
02	14224	X	12856	-0-	-1368 B	-2731592	12275	2	581	9	Y	528	728	1	17	8	299
03	15748	X	15869	-0-	121 B	-2731471	15495	2	374	9	Y	340	359	1	10	8	270
04	15360	X	12951	-0-	-2409 B	-2731471	12580	2	371	9	Y	337	374	1	11	8	222
05	15872	X	15185	-0-	-687 B	-2731471	14678	2	507	9	Y	461	372	1	6	8	305
06	15360	X	11902	-0-	-3458 B	-2731471	11444	2	458	9	Y	416	370	1	6	8	345
07	15872	X	10318	-0-	-5554 B	-2731471	9954	2	364	9	Y	331	359	1	6	8	311
08	15872	X	10254	-0-	-5618 B	-2731471	9892	2	362	9	Y	329	185	1	6	8	449
09	14700	X	9946	-0-	-4754 B	-2731471	9560	2	386	9	Y	351	369	1	13	8	418
10	15190	X	11209	-0-	-3981 B	-2731471	10826	2	383	9	Y	348	365	1			401
11	11910	X	9906	-0-	-2004 B	-2731471	9570	2	336	9	Y	305	371	1			335
12	10199	X	12904	-0-	2705 B	-2728766	12568	2	336	9	Y	305	368	1	14	8	258

TOTAL GAS PROD: 149,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,476

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3894	-0-	-911	B	-0-	31 120	1 9	3743	2	N	109	188	1			95
02	4340	X	3472	-0-	-868	B	-0-	28 103	1 9	3341	2	N	94	1	8			188
03	4402	X	3764	-0-	-638	B	-0-	31 94	1 9	3639	2	N	85	188	1	1	8	84
04	4200	X	3628	-0-	-572	B	-0-	11 106	1 9	3511	2	N	96	1	8			179
05	3906	X	2985	-0-	-921	B	-0-	2898	2	87	9	N	79	186	1	1	8	71
06	3780	X	2984	-0-	-796	B	-0-	2909	2	75	9	N	68					139
07	3844	X	2956	-0-	-888	B	-0-	2867	2	89	9	N	81	181	1			39
08	3751	X	2749	-0-	-1002	B	-0-	2664	2	85	9	N	77					116
09	3630	X	2350	-0-	-1280	B	-0-	1 59	1 9	2290	2	N	54	1	8			169
10	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	3114	2	31	9	N	28	179	1			18
11	2970	X	2399	-0-	-571	B	-0-	2285	2	114	9	N	104					122
12	2945	X	2487	-0-	-458	B	-0-	2425	2	62	9	N	56	1	8			177

TOTAL GAS PROD: 36,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	5871	-0-	-4638	B	-0-	5773	2	98	9	Y	89					207
02	9128	X	4986	-0-	-4142	B	-0-	4899	2	87	9	Y	79	183	1	1	8	102
03	7099	X	5702	-0-	-1397	B	-0-	5626	2	76	9	Y	69	1	8			170
04	6750	X	5115	-0-	-1635	B	-0-	5046	2	69	9	Y	63	1	8			232
05	6975	X	5710	-0-	-1265	B	-0-	5642	2	68	9	Y	62	185	1			109
06	5520	X	5151	-0-	-369	B	-0-	5093	2	58	9	Y	53					162
07	5704	X	4980	-0-	-724	B	-0-	4928	2	52	9	Y	47					209
08	7193	X	7193	-0-	-0-	B	-0-	7147	2	46	9	Y	42	172	1			79
09	5520	X	5326	-0-	-194	B	-0-	5280	2	46	9	Y	42	1	8			120
10	9259	X	9259	-0-	-0-	B	-0-	9212	2	47	9	Y	43					163
11	6960	X	5295	-0-	-1665	B	-0-	5241	2	54	9	Y	49					212
12	7192	X	4115	-0-	-3077	B	-0-	4067	2	48	9	Y	44	185	1	1	8	70

TOTAL GAS PROD: 68,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13127	-0-	-1784	B	-0-	12965	2	162	9	N	147	191	1			165
02	13582	X	13582	-0-	-0-	B	-0-	13376	2	206	9	N	187	273	1			79
03	17026	X	17026	-0-	-0-	B	-0-	16777	2	249	9	N	226	186	1			119
04	13958	X	13958	-0-	-0-	B	-0-	13757	2	201	9	N	183	182	1			120
05	15035	X	13682	-0-	-1353	B	-0-	13494	2	188	9	N	171	184	1			107
06	15750	X	12027	-0-	-3723	B	-0-	11880	2	147	9	N	134	184	1			57
07	16275	X	14552	-0-	-1723	B	-0-	14358	2	194	9	N	176	184	1			49
08	16275	X	12192	-0-	-4083	B	-0-	12040	2	152	9	N	138					187
09	13950	X	10763	-0-	-3187	B	-0-	10634	2	129	9	N	117	187	1			117
10	14539	X	9941	-0-	-4598	B	-0-	9821	2	120	9	N	109	191	1			35
11	14070	X	11845	-0-	-2225	B	-0-	11667	2	178	9	N	162					197
*12	26888	X	26888	-0-	-0-	B	-0-	26442	2	446	9	N	405	375	1			227

TOTAL GAS PROD: 169,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6566	-0-	-1866 B	-0-	155 299	1 9	6112	2	N	272	189	1	6	8	167
02	7056	X	5778	-0-	-1278 B	-0-	140 281	1 9	5357	2	N	255	193	1	18	8	211
03	7316	X	6126	-0-	-1190 B	-0-	620 277	1 9	5229	2	N	252	372	1	13	8	78
04	6720	X	5784	-0-	-936 B	-0-	600 257	1 9	4927	2	N	234	183	1	10	8	119
05	6665	X	5346	-0-	-1319 B	-0-	620 249	1 9	4477	2	N	226	180	1	3	8	162
06	6360	X	5058	-0-	-1302 B	-0-	600 211	1 9	4247	2	N	192	187	1	2	8	165
07	6386	X	5715	-0-	-671 B	-0-	620 218	1 9	4877	2	N	198	182	1	2	8	179
08	6138	X	5794	-0-	-344 B	-0-	620 245	1 9	4929	2	N	223	182	1	2	8	218
09	5790	X	5451	-0-	-339 B	-0-	600 215	1 9	4636	2	N	195	187	1	5	8	221
10	5704	X	5562	-0-	-142 B	-0-	620 226	1 9	4716	2	N	205	187	1			239
11	5610	X	5201	-0-	-409 B	-0-	600 220	1 9	4381	2	N	200	370	1			69
12	5797	X	4939	-0-	-858 B	-0-	620 227	1 9	4092	2	N	206	183	1	5	8	87

TOTAL GAS PROD: 67,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	4510	-0-	-5658 B	-0-	4262	2	248	9	N	225	186	1	9	8	261
02	6692	X	4019	-0-	-2673 B	-0-	3774	2	245	9	N	223	190	1	26	8	268
03	6076	X	3904	-0-	-2172 B	-0-	3641	2	263	9	N	239	371	1	18	8	118
04	5632	X	5632	-0-	-0- B	-0-	5457	2	175	9	N	159	178	1	16	8	83
05	5032	X	5032	-0-	-0- B	-0-	4766	2	266	9	N	242	179	1	8	8	138
06	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	6133	2	248	9	N	225	183	1	9	8	171
07	6017	X	6017	-0-	-0- B	-0-	5807	2	210	9	N	191	187	1	9	8	166
08	6335	X	6335	-0-	-0- B	-0-	6087	2	248	9	N	225	178	1	9	8	204
09	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	6303	2	191	9	N	174	180	1	20	8	178
10	12365	X	12365	-0-	-0- B	-0-	12197	2	168	9	N	153	184	1			147
11	6464	X	6464	-0-	-0- B	-0-	6279	2	185	9	N	168	188	1			127
12	6696	X	2164	-0-	-4532 B	-0-	1956	2	208	9	N	189	186	1	20	8	110

TOTAL GAS PROD: 69,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,413

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11294	-0-	-951 B	-0-	11067	2	227	9	Y	206	190	1	1	8	67
02	11060	X	10180	-0-	-880 B	-0-	9996	2	184	9	Y	167	184	1	3	8	47
03	12059	X	10967	-0-	-1092 B	-0-	10761	2	206	9	Y	187	191	1	2	8	41
04	11550	X	10249	-0-	-1301 B	-0-	10043	2	206	9	Y	187	182	1	2	8	44
05	11935	X	10873	-0-	-1062 B	-0-	10671	2	202	9	Y	184	1	8			227
06	10920	X	9749	-0-	-1171 B	-0-	9585	2	164	9	Y	149	185	1	1	8	190
07	11284	X	10759	-0-	-525 B	-0-	10592	2	167	9	Y	152	185	1	1	8	156
08	10974	X	10970	-0-	-4 B	-0-	10786	2	184	9	Y	167	182	1	1	8	140
09	10651	X	10651	-0-	-0- B	-0-	10477	2	174	9	Y	158	184	1	2	8	112
10	10881	X	7979	-0-	-2902 B	-0-	7814	2	165	9	Y	150	182	1			80
11	11426	X	11426	-0-	-0- B	-0-	11217	2	209	9	Y	190	183	1			87
*12	11321	X	11321	-0-	-0- B	-0-	11106	2	215	9	Y	195	191	1	4	8	87

TOTAL GAS PROD: 126,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6781	-0-	-2240 B	-0-	6366	2	415	9	Y	377	375	1	9	8	104
02	7196	X	5296	-0-	-1900 B	-0-	4892	2	404	9	Y	367	187	1	23	8	261
03	7967	X	6244	-0-	-1723 B	-0-	5833	2	411	9	Y	374	374	1	14	8	247
04	6900	X	4990	-0-	-1910 B	-0-	4561	2	429	9	Y	390	372	1	16	8	249
05	7130	X	5249	-0-	-1881 B	-0-	4844	2	405	9	Y	368	370	1	8	8	239
06	6330	X	4955	-0-	-1375 B	-0-	4574	2	381	9	Y	346	372	1	7	8	206
07	6231	X	5160	-0-	-1071 B	-0-	4736	2	424	9	Y	385	374	1	8	8	209
08	6231	X	5845	-0-	-386 B	-0-	5508	2	337	9	Y	306	368	1	8	8	139
09	5232	X	5232	-0-	-0- B	-0-	4898	2	334	9	Y	304	181	1	15	8	247
10	7875	X	7875	-0-	-0- B	-0-	7483	2	392	9	Y	356	373	1			230
11	7582	X	7582	-0-	-0- B	-0-	7204	2	378	9	Y	344	369	1			205
*12	8496	X	8496	-0-	-0- B	-0-	8158	2	338	9	Y	307	371	1	14	8	127

TOTAL GAS PROD: 73,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13047	X	13047	-0-	-0- B	-0-	1675	1	10749	2	Y	566	563	1	7	8	151
							623	9									
02	19740	X	10677	-0-	-9063 B	-0-	10022	2	655	9	Y	595	556	1	21	8	169
03	21855	X	13229	-0-	-8626 B	-0-	1705	1	10919	2	Y	550	544	1	15	8	160
							605	9									
04	21150	X	12558	-0-	-8592 B	-0-	1641	1	10349	2	Y	516	568	1	15	8	93
							568	9									
05	12753	X	12753	-0-	-0- B	-0-	1397	1	10818	2	Y	489	372	1	8	8	202
							538	9									
06	12810	X	11587	-0-	-1223 B	-0-	1380	1	9690	2	Y	470	560	1	9	8	103
							517	9									
07	13237	X	11817	-0-	-1420 B	-0-	1426	1	9956	2	Y	395	367	1	9	8	122
							435	9									
08	13237	X	11664	-0-	-1573 B	-0-	1426	1	9784	2	Y	413	362	1	9	8	164
							454	9									
09	12570	X	11456	-0-	-1114 B	-0-	1349	1	9668	2	Y	399	372	1	17	8	174
							439	9									
10	12741	X	12024	-0-	-717 B	-0-	1140	1	10383	2	Y	455	560	1			69
							501	9									
11	13427	X	13427	-0-	-0- B	-0-	1380	1	11505	2	Y	493	378	1			184
							542	9									
*12	12316	X	12316	-0-	-0- B	-0-	188	1	11524	2	Y	549	560	1	18	8	155
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 146,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,890

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	18859	-0-	-2593 B	-0-	18613	2	246	9	N	224	182	1	3	8	184
02	19376	X	16866	-0-	-2510 B	-0-	16635	2	231	9	N	210	189	1	8	8	197
03	20274	X	18337	-0-	-1937 B	-0-	18092	2	245	9	N	223	179	1	6	8	235
04	19140	X	17478	-0-	-1662 B	-0-	17235	2	243	9	N	221	369	1	6	8	81
05	19344	X	17738	-0-	-1606 B	-0-	17486	2	252	9	N	229	184	1	3	8	123
06	18240	X	16921	-0-	-1319 B	-0-	16695	2	226	9	N	205	181	1	3	8	144
07	18662	X	17218	-0-	-1444 B	-0-	16991	2	227	9	N	206	184	1	3	8	163
08	18352	X	17041	-0-	-1311 B	-0-	16812	2	229	9	N	208	182	1	3	8	186
09	17490	X	16494	-0-	-996 B	-0-	16261	2	233	9	N	212	179	1	5	8	214
10	17732	X	17114	-0-	-618 B	-0-	16870	2	244	9	N	222	372	1			64
11	16920	X	1861	-0-	-15059 B	-0-	1842	2	19	9	N	17					81
12	17205	X	15978	-0-	-1227 B	-0-	15678	2	300	9	N	273	188	1	5	8	161

TOTAL GAS PROD: 191,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		1346	-0-	1346 B	1346	1269	2	77	9	N	70					88
03	14B2 EXT		2503	-0-	2503 B	3849	2354	2	149	9	N	135					223
04	14B2 EXT		4154	-0-	4154 B	8003	3983	2	171	9	N	155	183	1			195
05	12074	X	4071	-0-	-8003 B	-0-	3888	2	183	9	N	166	178	1			183
06	3419	X	3419	-0-	-0- B	-0-	3299	2	120	9	N	109	188	1			104
07	3565	X	3547	-0-	-18 B	-0-	3406	2	141	9	N	128					232
08	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	4940	2	166	9	N	151					383
09	5318	X	5318	-0-	-0- B	-0-	5018	2	300	9	N	273	384	1			272
10	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	4488	2	130	9	N	118					390
*11	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	4306	2	179	9	N	163	344	1			209
*12	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	4945	2	160	9	N	145	191	1			163

TOTAL GAS PROD: 43,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	12620	-0-	7412 B	-801396	12423	2	197	9	N	179	194	1			858
02	4704	X	10457	-0-	5753 B	-795643	10293	2	164	9	N	149	194	1			813
03	0	X	12250	-0-	12250 B	-783393	12053	2	197	9	N	179	377	1			615
04	5040	X	11741	-0-	6701 B	-776692	11512	2	229	9	N	208					823
05	5208	X	10152	-0-	4944 B	-771748	10019	2	133	9	N	121	176	1			768
06	5040	X	8464	-0-	3424 B	-768324	8392	2	72	9	N	65					833
07	5208	X	12101	-0-	6893 B	-761431	11954	2	147	9	N	134	191	1			776
08	5208	X	9945	-0-	4737 B	-756694	9875	2	70	9	N	64	169	1			671
09	5040	X	12338	-0-	7298 B	-749396	12191	2	147	9	N	134					805
10	5208	X	8269	-0-	3061 B	-746335	8150	2	119	9	N	108	187	1			726
11	5040	X	13656	-0-	8616 B	-737719	13457	2	199	9	N	181	192	1			715
12	5208	X	10480	-0-	5272 B	-732447	10347	2	133	9	N	121	193	1			643

TOTAL GAS PROD: 132,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	265	1	13378	2	N	-0-					-0-
02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	291	1	11728	2	N	-0-					-0-
03	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	248	1	13215	2	N	-0-					-0-
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	15	1	12621	2	N	-0-					-0-
05	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
06	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
08	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
09	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
11	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
*12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	15	1	10670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	5913	-0-	-3511	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	4149	-0-	-4363	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	4107	-0-	-5038	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	4310	-0-	-4540	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
07	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7621	-0-	-1499	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	6873	-0-	-2551	-0-	6872	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			425

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	482	1	5147	2	N	-0-					162
02	4872	X	4673	-0-	-199	-0-	504	1	4168	2	N	1					163
							1	9									
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	549	1	5146	2	N	13					176
							14	9									
04	5460	X	4670	-0-	-790	-0-	531	1	4129	2	N	9					185
							10	9									
05	5642	X	5528	-0-	-114	-0-	549	1	4960	2	N	17					202
							19	9									
06	5520	X	4803	-0-	-717	-0-	506	1	4289	2	N	7					209
							8	9									
07	5704	X	4952	-0-	-752	-0-	541	1	4407	2	N	4					213
							4	9									
08	5704	X	4938	-0-	-766	-0-	522	1	4408	2	N	7					220
							8	9									
09	5340	X	4833	-0-	-507	-0-	540	1	4292	2	N	1					221
							1	9									
10	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	558	1	4489	2	N	4	175	1			50
							4	9									
11	4800	X	4753	-0-	-47	-0-	540	1	4205	2	N	7					57
							8	9									
*12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	558	1	4830	2	N	5					62
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 60,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10422	-0-	-1916	-0-	31	1	10271	2	N	109	176	1			42
							120	9									
02	11144	X	10783	-0-	-361	-0-	28	1	10571	2	N	167					209
							184	9									
03	10974	X	10495	-0-	-479	-0-	31	1	10425	2	N	35	175	1			69
							39	9									
04	10230	X	10082	-0-	-148	-0-	10048	2	34	9	N	31					100
05	11935	X	9959	-0-	-1976	-0-	31	1	9885	2	N	39					139
							43	9									
06	11550	X	7270	-0-	-4280	-0-	30	1	7208	2	N	29					168
							32	9									
07	11935	X	9223	-0-	-2712	-0-	31	1	9144	2	N	44					212
							48	9									
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	31	1	10759	2	N	38	163	1			87
							42	9									
09	10080	X	9820	-0-	-260	-0-	30	1	9735	2	N	50					137
							55	9									
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	31	1	9849	2	N	73					210
							80	9									
11	10470	X	9841	-0-	-629	-0-	30	1	9787	2	N	22	169	1			63
							24	9									
12	10819	X	9723	-0-	-1096	-0-	31	1	9575	2	N	106					169
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 118,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	16136	-0-		-356	-0-	16078	3	58	9	N	53					112
02	14784	X	14587	-0-		-197	-0-	14568	3	19	9	N	17					129
03	16368	X	14569	-0-		-1799	-0-	14568	3	1	9	N	1					130
04	15750	X	15386	-0-		-364	-0-	15334	3	52	9	N	47					177
05	16554	X	15049	-0-		-1505	-0-	15025	3	24	9	N	22					199
06	15630	X	15256	-0-		-374	-0-	15252	3	4	9	N	4					203
07	16151	X	15652	-0-		-499	-0-	15623	3	29	9	N	26	178	1			51
08	15903	X	15663	-0-		-240	-0-	15630	3	33	9	N	30					81
09	15390	X	14692	-0-		-698	-0-	14653	3	39	9	N	35					116
10	15779	X	15042	-0-		-737	-0-	15016	3	26	9	N	24					140
11	15270	X	14872	-0-		-398	-0-	14842	3	30	9	N	27					167
12	15655	X	14905	-0-		-750	-0-	14884	3	21	9	N	19					186

TOTAL GAS PROD: 181,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9035	-0-		-327	-0-	8972	3	63	9	N	57					126
02	8372	X	8060	-0-		-312	-0-	8043	3	17	9	N	15					141
03	9269	X	8084	-0-		-1185	-0-	8043	3	41	9	N	37					178
04	8970	X	8503	-0-		-467	-0-	8451	3	52	9	N	47	173	1			52
05	9393	X	8943	-0-		-450	-0-	8917	3	26	9	N	24					76
06	8730	X	8615	-0-		-115	-0-	8586	3	29	9	N	26					102
07	8928	X	8793	-0-		-135	-0-	8763	3	30	9	N	27					129
08	8928	X	8845	-0-		-83	-0-	8820	3	25	9	N	23					152
09	8640	X	8299	-0-		-341	-0-	8271	3	28	9	N	25					177
10	8928	X	8463	-0-		-465	-0-	8439	3	24	9	N	22					199
11	8610	X	8052	-0-		-558	-0-	8040	3	12	9	N	11					210
12	8835	X	8454	-0-		-381	-0-	8448	3	6	9	N	5					215

TOTAL GAS PROD: 102,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11900	-0-		-283	-0-	11880	3	20	9	N	18					63
02	11088	X	10470	-0-		-618	-0-	10456	3	14	9	N	13					76
03	12276	X	10469	-0-		-1807	-0-	10456	3	13	9	N	12					88
04	11880	X	11318	-0-		-562	-0-	11297	3	21	9	N	19					107
05	12400	X	11607	-0-		-793	-0-	11598	3	9	9	N	8					115
06	11520	X	11165	-0-		-355	-0-	11134	3	31	9	N	28					143
07	11687	X	11408	-0-		-279	-0-	11400	3	8	9	N	7					150
08	11687	X	11209	-0-		-478	-0-	11183	3	26	9	N	24					174
09	11310	X	8992	-0-		-2318	-0-	8991	3	1	9	N	1					175
10	11594	X	8163	-0-		-3431	-0-	8160	3	3	9	N	3					178
11	11760	X	11760	-0-		-0-	-0-	11739	3	21	9	N	19					197
12	11408	X	10744	-0-		-664	-0-	10742	3	2	9	N	2					199

TOTAL GAS PROD: 129,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4969	3			N	-0-					42
02	4676	X	4557	-0-	-119	-0-	4557	3			N	-0-					42
03	5146	X	4557	-0-	-589	-0-	4557	3			N	-0-					42
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	4834	3			N	-0-					42
05	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5028	3	19	9	N	17					59
06	4890	X	4840	-0-	-50	-0-	4830	3	10	9	N	9					68
07	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	4966	3	7	9	N	6					74
08	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4953	3	7	9	N	6					80
09	4890	X	4783	-0-	-107	-0-	4780	3	3	9	N	3					83
10	5053	X	4880	-0-	-173	-0-	4873	3	7	9	N	6					89
11	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	4759	3	9	9	N	8					97
12	4960	X	4018	-0-	-942	-0-	4015	3	3	9	N	3					100

TOTAL GAS PROD: 57,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11550	-0-	-416	-0-	11482	3	68	9	N	62					126
02	10724	X	10522	-0-	-202	-0-	10504	3	18	9	N	16					142
03	11811	X	10551	-0-	-1260	-0-	10504	3	47	9	N	43					185
04	11400	X	10789	-0-	-611	-0-	10775	3	14	9	N	13	160	1			38
05	11966	X	11696	-0-	-270	-0-	11582	3	114	9	N	104					142
06	11280	X	11241	-0-	-39	-0-	11200	3	41	9	N	37					179
07	11656	X	11543	-0-	-113	-0-	11498	3	45	9	N	41					220
08	11687	X	10329	-0-	-1358	-0-	10299	3	30	9	N	27	163	1			84
09	11310	X	9672	-0-	-1638	-0-	9657	3	15	9	N	14					98
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	170					268
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11307	3	59	9	N	54	160	1			162
12	11532	X	11184	-0-	-348	-0-	11153	3	31	9	N	28					190

TOTAL GAS PROD: 120,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3111	2	4	9	N	4					84
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					84
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	2	1	9	N	1					85
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					85
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					85
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					85
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	26	1	3222	2	N	-0-					85
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					85
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					85
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					85
*11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					85
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 35,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078556 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13980 - 14996

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	47	1	5998	3	N	-0-					77
02	5320	X	5235	-0-	-85	-0-	42	1	5193	3	N	-0-					77
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	47	1	5990	3	N	-0-					77
04	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	5494	3			N	-0-					77
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					77
06	5700	X	5593	-0-	-107	-0-	5593	3			N	-0-					77
07	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	5685	3			N	-0-					77
08	5890	X	5157	-0-	-733	-0-	5157	3			N	-0-					77
*09	5700	X	5024	-0-	-676	-0-	5024	3			N	-0-					77
10	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	3			N	-0-					77
11	5580	X	5488	-0-	-92	-0-	45	1	5443	3	N	-0-					77
*12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	47	1	5702	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 66,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3183	2	152	9	N	138					185
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	181	1			5
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	928	1	44	9	N	40					45
05	3689	X	2319	-0-	-1370	-0-	823	1	1317	2	N	163					208
							179	9									
06	3570	X	2708	-0-	-862	-0-	1197	1	1369	2	N	129	181	1			156
							142	9									
07	3689	X	2012	-0-	-1677	-0-	1232	1	697	2	N	75	186	1			45
							83	9									
08	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1197	1	562	2	N	112					157
							123	9									
09	2700	X	1873	-0-	-827	-0-	1055	1	729	2	N	81	162	1			76
							89	9									
10	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-	1235	1	331	2	N	191					267
							210	9									
11	2700	X	1198	-0-	-1502	-0-	1198	1			N	-0-	91	1			176
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 18,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	651	X	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1503	2	66	9	N	60					60
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1004	2	19	9	N	17					77
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9	76	1			10
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					10
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1090	2	50	9	N	45					55
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1168	2	17	9	N	15					70
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1110	2	28	9	N	25					95
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	N	5					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	X	343	-0-	-2254	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	22	2	124	9	N	113					113
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20					133
04	450	X	344	-0-	-106	-0-	225	2	119	9	N	108	186	1			55
05	465	X	285	-0-	-180	-0-	227	2	58	9	N	53					108
06	780	N	625	-0-	-155	-0-	534	2	91	9	N	83	151	1			40
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	365	2	61	9	N	55					95
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	287	2	70	9	N	64	159	1			-0-
09	630	N	381	-0-	-249	-0-	329	2	52	9	N	47					47
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	442	2	183	9	N	166					213
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-	97	1			116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SIMMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5804	-0-	-1667	-0-	542	1	4918	2	N	313	351	1			188
							344	9									
02	6748	X	6192	-0-	-556	-0-	758	1	5127	2	N	279	174	1			293
							307	9									
03	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	840	1	5894	2	N	392	351	1			334
							431	9									
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	850	1	6064	2	N	337	544	1			127
							371	9									
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	878	1	6837	2	N	463	371	1			219
							509	9									
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	850	1	6586	2	N	315	360	1			174
							347	9									
07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	839	1	6651	2	N	359	185	1			348
							395	9									
08	7471	X	7410	-0-	-61	-0-	878	1	6112	2	N	382	538	1			192
							420	9									
09	7230	X	7064	-0-	-166	-0-	850	1	5845	2	N	335	179	1			348
							369	9									
10	7471	X	7394	-0-	-77	-0-	858	1	6138	2	N	362	185	1			525
							398	9									
11	7230	X	7082	-0-	-148	-0-	850	1	5815	2	N	379	743	1			161
							417	9									
12	7471	X	5991	-0-	-1480	-0-	782	1	4857	2	N	320	185	1			296
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 85,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,236

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	1794	1	11148	2	N	296	357	1			339
							326	9									
02	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1662	1	9891	2	N	300	367	1			272
							330	9									
03	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	1932	1	10575	2	N	370	170	1			472
							407	9									
04	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	1734	1	8885	2	N	372	547	1			297
							409	9									
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	1944	1	10399	2	N	333	183	1			447
							366	9									
06	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	1894	1	10312	2	N	330	358	1			419
							363	9									
07	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	1937	1	10419	2	N	309	161	1			567
							340	9									
08	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	1922	1	10676	2	N	125	168	1			524
							138	9									
09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	1870	1	9744	2	N	191	190	1			525
							210	9									
10	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	1902	1	9772	2	N	244	538	1			231
							268	9									
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	1866	1	9205	2	N	241					472
							265	9									
*12	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	1761	1	8518	2	N	168	179	1			461
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 145,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	46	1	6494	2	N	221	186	1			119
							243	9									
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	70	1	5876	2	N	-0-					119
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	76	1	6602	2	N	153	183	1			89
							168	9									
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	53	1	6461	2	N	225	185	1			129
							248	9									
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	243	1	6699	2	N	-0-					129
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	235	1	6436	2	N	194	181	1			142
							213	9									
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	243	1	6956	2	N	136	177	1			101
							150	9									
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	243	1	6758	2	N	41					142
							45	9									
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	235	1	6487	2	N	130	180	1			92
							143	9									
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6487	2	136	9	N	124	170	1			46
11	6030	X	5885	-0-	-145	-0-	5743	2	142	9	N	129					175
12	6231	X	5155	-0-	-1076	-0-	5009	2	146	9	N	133	32	5			276

TOTAL GAS PROD: 79,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7663	2	45	9	N	41	180	1			197
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6927	2	99	9	N	90	187	1			100
03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8225	2	51	9	N	46					146
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7193	2	184	9	N	167	182	1			131
05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7800	2	37	9	N	34					165
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6520	2	178	9	N	162	179	1			148
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4093	2	300	9	N	273	359	1			62
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	745	2	65	9	N	59					121
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	23					144
10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	8773	2	466	9	N	424	180	1			388
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	198	1	7681	2	N	250	184	1	109	5	345
							275	9									
*12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	205	1	3905	2	N	94					439
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 71,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7792	-0-	-268	-0-	7487	2	305	9	N	277	367	1			138
02	7280	X	7098	-0-	-182	-0-	6926	2	172	9	N	156	194	1			100
03	7874	X	7622	-0-	-252	-0-	7413	2	209	9	N	190	188	1			102
04	7620	X	7299	-0-	-321	-0-	6829	2	470	9	N	427	371	1			158
05	7874	X	5639	-0-	-2235	-0-	5573	2	66	9	N	60	179	1			39
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7560	2	267	9	N	243					282
07	7874	X	7169	-0-	-705	-0-	7160	2	9	9	N	8	169	1			121
08	7626	X	7600	-0-	-26	-0-	7340	2	260	9	N	236	178	1			179
09	7800	X	6901	-0-	-899	-0-	6468	2	433	9	N	394	185	1			388
10	8060	X	6400	-0-	-1660	-0-	6104	2	296	9	N	269	360	1	22	5	275
11	7800	X	4985	-0-	-2815	-0-	4953	2	32	9	N	29	4	5			300
12	7595	X	5919	-0-	-1676	-0-	5614	2	305	9	N	277					577

TOTAL GAS PROD: 82,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,566

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1760	-0-	-844	-0-	1707	2	53	9	N	48	186	1			55
02	1764	X	1735	-0-	-29	-0-	1725	2	10	9	N	9					64
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	N	5					69
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2444	2	4	9	N	4					73
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3103	2	22	9	N	20					93
06	3000	N	3259	-0-	259	259	3180	2	79	9	N	72					165
07	3100	N	3419	-0-	319	578	3419	2			N	-0-					165
08	3100	N	4493	-0-	1393	1971	4482	2	11	9	N	10					175
09	6845	X	4874	-0-	-1971	-0-	4868	2	6	9	N	5					180
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6765	2	84	9	N	76	1	5			255
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8844	2	168	9	N	153	101	5			307
*12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7380	2	250	4	N	90	191	1			206
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 50,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8836	-0-	-495	-0-	8726	3	110	9	N	100	182	1			110
02	7476	X	7267	-0-	-209	-0-	6876	3	391	9	N	355	365	1			100
03	8401	X	7592	-0-	-809	-0-	7420	3	172	9	N	156	189	1			67
04	8430	X	7355	-0-	-1075	-0-	7079	3	276	9	N	251	179	1			139
05	8835	X	7207	-0-	-1628	-0-	7207	3			N	-0-					139
06	8550	X	6975	-0-	-1575	-0-	6745	3	230	9	N	209	182	1			166
07	8060	X	6826	-0-	-1234	-0-	6763	3	63	9	N	57	182	1			41
08	7595	X	7168	-0-	-427	-0-	6718	3	450	9	N	409					450
09	7350	X	6586	-0-	-764	-0-	6454	3	132	9	N	120	364	1			206
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7622	3	179	9	N	163	180	1			189
11	6990	X	6703	-0-	-287	-0-	6473	3	230	9	N	209	198	1			200
*12	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	9860	3	183	9	N	166	192	1			174

TOTAL GAS PROD: 90,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4296	2	353	9	N	321	184	1			227
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3994	2	50	9	N	45	183	1			89
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					89
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4343	2	381	9	N	346	185	1			250
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4484	2	123	9	N	112	174	1			188
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4074	2	66	9	N	60					248
07	2294	X	1279	-0-	-1015	-0-	1223	2	56	9	N	51					299
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5152	2	163	9	N	148	183	1			264
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5343	2	117	9	N	106	182	1			188
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2953	2	66	9	N	60	173	1			75
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2219	2	25	9	N	23					98
*12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4744	2	285	9	N	259	184	1	3	5	170

TOTAL GAS PROD: 49,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	1998	1	9413	2	N	380	186	1			348
							418	9									
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	1694	1	6961	2	N	179	367	1			160
							197	9									
03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	2192	1	8488	2	N	204					364
							224	9									
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	2125	1	7575	2	N	376	557	1			183
							414	9									
05	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	2174	1	7493	2	N	213	184	1			212
							234	9									
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	2107	1	6592	2	N	174	185	1			201
							191	9									
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	2174	1	7063	2	N	177					378
							195	9									
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	2197	1	6959	2	N	505	367	1			516
							556	9									
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	2129	1	6320	2	N	177	547	1			146
							195	9									
10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	2171	1	6575	2	N	181	184	1			143
							199	9									
*11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	2126	1	7098	2	N	343	191	1			295
							377	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 106,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-		1292	1	6841	2	N	201	187	1			233
								221	9									
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-		1202	1	5886	2	N	151	185	1			199
								166	9									
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-		1292	1	6590	2	N	142	186	1			155
								156	9									
04	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-		1290	1	6269	2	N	261	180	1			236
								287	9									
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-		1331	1	6281	2	N	157	188	1			205
								173	9									
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-		1290	1	5970	2	N	154	183	1			176
								169	9									
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-		1333	1	6026	2	N	141	184	1			133
								155	9									
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-		1329	1	5860	2	N	405	355	1			183
								446	9									
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-		1290	1	5504	2	N	132	184	1			131
								145	9									
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-		1331	1	5429	2	N	140	184	1			87
								154	9									
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-		1286	1	5475	2	N	286	187	1			186
								315	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 82,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-		1333	1	4595	2	N	236	187	1			169
								260	9									
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-		1170	1	3807	2	N	176	183	1			162
								194	9									
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-		1333	1	4699	2	N	211	184	1			189
								232	9									
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-		1290	1	4846	2	N	187	185	1			191
								206	9									
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-		1319	1	4455	2	N	174	182	1			183
								191	9									
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-		1277	1	4436	2	N	165	185	1			163
								182	9									
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-		1328	1	4697	2	N	174	182	1			155
								191	9									
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-		1333	1	4931	2	N	320	359	1			116
								352	9									
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-		1288	1	4890	2	N	165	185	1			96
								182	9									
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-		1331	1	4534	2	N	167	184	1			79
								184	9									
*11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-		1290	1	4122	2	N	228					307
								251	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 66,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1544	-0-	-564	-0-	1499	2	45	9	N	41	1	8			112
02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	1375	2	36	9	N	33	2	8			143
03	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	1572	2	42	9	N	38	1	8			180
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1501	2	36	9	N	33	190	1	1	8	22
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1524	2	39	9	N	35	2	8			55
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2064	2	47	9	N	43	1	8			97
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2286	2	46	9	N	42	2	8			137
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1433	2	50	9	N	45					182
09	2040	N	1334	-0-	-706	-0-	1314	2	20	9	N	18	2	8			198
10	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1717	2	14	9	N	13	1	8			210
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1402	2	33	9	N	30	196	1	1	8	43
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1171	2	34	9	N	31	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 19,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					17
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					17
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					17
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					17
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					17
06	660	N	418	-0-	-242	-0-	418	2			N	-0-					17
07	682	N	337	-0-	-345	-0-	337	2			N	-0-					17
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	2			N	-0-					17
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					17
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					17
11	480	N	142	-0-	-338	-0-	142	2			N	-0-					17
12	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9227	-0-	-197	-0-	9062	2	165	9	Y	150	180	1			64
02	8708	X	8582	-0-	-126	-0-	8418	2	164	9	Y	149	172	1			41
03	9641	X	9145	-0-	-496	-0-	8995	2	150	9	Y	136	104	1			73
04	9330	X	8402	-0-	-928	-0-	8231	2	171	9	Y	155	154	1			74
05	9641	X	8929	-0-	-712	-0-	8806	2	123	9	Y	112	152	1	1	8	33
06	8520	X	7447	-0-	-1073	-0-	7349	2	98	9	Y	89	84	1			38
07	8804	X	7409	-0-	-1395	-0-	7323	2	86	9	Y	78	78	1			38
08	8804	X	7210	-0-	-1594	-0-	7111	2	99	9	Y	90	81	1			47
09	8520	X	6205	-0-	-2315	-0-	6100	2	105	9	Y	95	125	1	1	8	16
10	8804	X	6436	-0-	-2368	-0-	6307	2	129	9	Y	117	88	1			45
11	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	7022	2	130	9	Y	118	139	1			24
*12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8052	2	144	9	Y	131	91	1			64

TOTAL GAS PROD: 94,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

01	5983	X	5904	-0-	-79	-0-	5618	2	286	9	N	260	198	1	1	8	203
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5200	2	256	9	N	233	391	1	2	8	43
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5869	2	290	9	N	264	196	1	1	8	110
04	5790	X	5313	-0-	-477	-0-	5057	2	256	9	N	233	197	1	1	8	145
05	5983	X	4931	-0-	-1052	-0-	4690	2	241	9	N	219	195	1	2	8	167
06	5790	X	5329	-0-	-461	-0-	5084	2	245	9	N	223	194	1	1	8	195
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6022	2	241	9	N	219	384	1	2	8	28
08	5983	X	5833	-0-	-150	-0-	5574	2	259	9	N	235	200	1			63
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5726	2	245	9	N	223	196	1	2	8	88
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6020	2	274	9	N	249	194	1	1	8	142
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6451	2	255	9	N	232	196	1	1	8	177
*12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6288	2	299	9	N	272	198	1	1	8	250

TOTAL GAS PROD: 70,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4713	2	227	9	N	206	195	1	2	8	132
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4443	2	195	9	N	177	204	1	3	8	102
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4882	2	220	9	N	200	197	1	2	8	103
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4539	2	219	9	N	199	200	1	2	8	100
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4587	2	188	9	N	171	4	8			267
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4190	2	154	9	N	140	193	1	2	8	212
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4517	2	157	9	N	143	197	1	3	8	155
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3232	2	121	9	N	110	197	1			68
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4112	2	130	9	N	118	3	8			183
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3815	2	141	9	N	128	197	1	2	8	112
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4744	2	112	9	N	102	2	8			212
*12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3921	2	142	9	N	129	201	1	2	8	138

TOTAL GAS PROD: 53,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1126	-0-	-455	-0-	1026	2	100	9	Y	91	139	1			70
02	1400	X	506	-0-	-894	-0-	423	2	83	9	Y	75	95	1	1	8	49
03	1581	X	1244	-0-	-337	-0-	1148	2	96	9	Y	87	80	1			56
04	1530	X	1103	-0-	-427	-0-	1027	2	76	9	Y	69	83	1			42
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1094	2	69	9	Y	63	74	1	1	8	30
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1868	2	56	9	Y	51	63	1			18
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1584	2	52	9	Y	47	29	1	1	8	35
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1307	2	45	9	Y	41	53	1			23
09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2861	2	61	9	Y	55	54	1	1	8	23
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2648	2	72	9	Y	65	62	1			26
11	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2742	2	64	9	Y	58	59	1			25
12	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	2678	2	57	9	Y	52	49	1			28

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6470	2	202	9	N	184	200	1			247
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5655	2	106	9	N	96	190	1	3	8	150
03	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5339	2	72	9	N	65					215
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5684	2	121	9	N	110	197	1			128
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	5995	2	96	9	N	87					215
06	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5525	2	86	9	N	78					293
07	5890	X	5725	-0-	-165	-0-	5634	2	91	9	N	83	196	1			180
08	5890	X	5841	-0-	-49	-0-	5722	2	119	9	N	108	195	1			93
09	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5246	2	107	9	N	97					190
10	5890	X	4811	-0-	-1079	-0-	4725	2	86	9	N	78	200	1			68
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6274	2	143	9	N	130					198
*12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6166	2	143	9	N	130	203	1			125

TOTAL GAS PROD: 69,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	21302	-0-	-1359	-0-	21091	2	211	9	N	192	199	1	47	8	118
02	20468	X	19191	-0-	-1277	-0-	18930	2	261	9	N	237	98	8			257
03	22661	X	20816	-0-	-1845	-0-	20606	2	210	9	N	191	190	1	46	8	212
04	21570	X	19466	-0-	-2104	-0-	19242	2	224	9	N	204	199	1	50	8	167
05	22134	X	20486	-0-	-1648	-0-	20251	2	235	9	N	214	199	1	85	8	97
06	20610	X	17860	-0-	-2750	-0-	17648	2	212	9	N	193	48	8			242
07	21235	X	16734	-0-	-4501	-0-	16492	2	242	9	N	220	189	1	89	8	184
08	20801	X	16008	-0-	-4793	-0-	15855	2	153	9	N	139	196	1	4	8	123
09	19830	X	15598	-0-	-4232	-0-	15359	2	239	9	N	217	86	8			254
10	20491	X	15050	-0-	-5441	-0-	14842	2	208	9	N	189	195	1	44	8	204
11	17850	X	14174	-0-	-3676	-0-	13802	2	372	9	N	338	383	1	41	8	118
12	16740	X	13371	-0-	-3369	-0-	13216	2	155	9	N	141	43	8			216

TOTAL GAS PROD: 210,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	10722	2	438	9	N	398	397	1	1	8	295
02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9211	2	317	9	N	288	394	1	1	8	188
03	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9810	2	398	9	N	362	392	1	1	8	157
04	9810	X	9433	-0-	-377	-0-	9056	2	377	9	N	343	197	1	1	8	302
05	10137	X	9609	-0-	-528	-0-	9267	2	342	9	N	311	390	1	1	8	222
06	9810	X	9098	-0-	-712	-0-	8821	2	277	9	N	252	188	1	1	8	285
07	10137	X	9323	-0-	-814	-0-	9016	2	307	9	N	279	396	1	1	8	167
08	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9281	2	306	9	N	278	198	1			247
09	9420	X	9113	-0-	-307	-0-	8801	2	312	9	N	284	391	1	1	8	139
10	9610	X	9064	-0-	-546	-0-	8750	2	314	9	N	285	194	1	1	8	229
11	9270	X	8243	-0-	-1027	-0-	7906	2	337	9	N	306	390	1	1	8	144
12	9579	X	8182	-0-	-1397	-0-	7852	2	330	9	N	300	196	1	1	8	247

TOTAL GAS PROD: 112,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6408	2	450	9	N	409	395	1	11	8	263
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6168	2	410	9	N	373	397	1	19	8	220
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7125	2	452	9	N	411	389	1	10	8	232
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7014	2	403	9	N	366	399	1	11	8	188
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7186	2	403	9	N	366	389	1	22	8	143
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7245	2	362	9	N	329	193	1	11	8	268
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7043	2	392	9	N	356	392	1	22	8	210
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7002	2	369	9	N	335	393	1			152
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6537	2	375	9	N	341	194	1	22	8	277
10	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7246	2	408	9	N	371	390	1	11	8	247
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7326	2	469	9	N	426	391	1	10	8	272
*12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7067	2	365	9	N	332	391	1	10	8	203

TOTAL GAS PROD: 88,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,415

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6328	2	333	9	N	303	197	1			168
02	6300	X	5633	-0-	-667	-0-	5484	2	149	9	N	135	198	1			105
03	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	5841	2	228	9	N	207	197	1			115
04	6750	X	5694	-0-	-1056	-0-	5476	2	218	9	N	198	196	1			117
05	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	5821	2	190	9	N	173					290
06	6450	X	5668	-0-	-782	-0-	5508	2	160	9	N	145	392	1			43
07	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	5683	2	160	9	N	145					188
08	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5647	2	183	9	N	166	192	1			162
09	5820	X	5695	-0-	-125	-0-	5508	2	187	9	N	170	195	1			137
10	6014	X	5100	-0-	-914	-0-	4901	2	199	9	N	181	196	1			122
11	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	4993	2	239	9	N	217	194	1			145
12	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	5064	2	243	9	N	221	199	1			167

TOTAL GAS PROD: 68,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6454	2	295	9	N	268	197	1	3	8	185
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5516	2	296	9	N	269	193	1	6	8	255
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6096	2	310	9	N	282	376	1	3	8	158
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5660	2	306	9	N	278	198	1	3	8	235
05	6076	X	5989	-0-	-87	-0-	5702	2	287	9	N	261	393	1	6	8	97
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5629	2	288	9	N	262	194	1	3	8	162
07	6076	X	6048	-0-	-28	-0-	5763	2	285	9	N	259	198	1	6	8	217
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5964	2	298	9	N	271	398	1			90
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	5934	2	295	9	N	268	195	1	9	8	154
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6048	2	306	9	N	278	200	1	4	8	228
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5726	2	276	9	N	251	394	1	7	8	78
12	6076	X	6018	-0-	-58	-0-	5707	2	311	9	N	283	197	1	6	8	158

TOTAL GAS PROD: 73,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2569	2	187	9	N	170	15	8			193
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1448	2	168	9	N	153	186	1	30	8	130
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2139	2	166	9	N	151	193	1	16	8	72
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1719	2	150	9	N	136	11	8			197
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1469	2	155	9	N	141	197	1	23	8	118
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1949	2	154	9	N	140	195	1	13	8	50
07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	1927	2	180	9	N	164	24	8			190
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1858	2	128	9	N	116	194	1			112
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2123	2	168	9	N	153	23	8			242
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1637	2	186	9	N	169	195	1	11	8	205
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1841	2	200	9	N	182	193	1	14	8	180
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1849	2	132	9	N	120	15	8			285

TOTAL GAS PROD: 24,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,795

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2843	2	122	9	N	111	196	1	1	8	137
02	1036	N	843	-0-	-193	-0-	778	2	65	9	N	59	1	8			195
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	2	80	9	N	73					268
04	3000	N	3418	-0-	418	418	3278	2	140	9	N	127	192	1	1	8	202
05	2261	N	1843	-0-	-418	-0-	1759	2	84	9	N	76	193	1	2	8	83
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1446	2	88	9	N	80	1	8			162
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1762	2	88	9	N	80	198	1	2	8	42
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1432	2	86	9	N	78					120
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1430	2	85	9	N	77	2	8			195
10	1364	X	1121	-0-	-243	-0-	986	2	135	9	N	123	1	8			317
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2271	2	94	9	N	85	196	1	1	8	205
*12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2380	2	86	9	N	78	1	8			282

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3669	2	320	9	N	291	388	1			85
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3265	2	241	9	N	219	204	1			100
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3660	2	276	9	N	251	196	1			155
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3222	2	208	9	N	189	197	1			147
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3336	2	188	9	N	171	196	1			122
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3253	2	218	9	N	198					320
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3507	2	264	9	N	240	392	1			168
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3295	2	224	9	N	204	197	1			175
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3269	2	216	9	N	196	201	1	5	8	165
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3274	2	294	9	N	267	196	1	4	8	232
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3518	2	257	9	N	234	183	1	6	8	277
*12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3562	2	275	9	N	250	387	1	3	8	137

TOTAL GAS PROD: 43,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7402	-0-	-69	-0-	7119	2	283	9	Y	257	240	1			197
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6682	2	326	9	Y	296	294	1	8	8	191
03	7471	X	6505	-0-	-966	-0-	6169	2	336	9	Y	305	298	1			198
04	7170	X	6161	-0-	-1009	-0-	5844	2	317	9	Y	288	309	1	4	8	173
05	7750	X	6741	-0-	-1009	-0-	6419	2	322	9	Y	293	321	1	8	8	137
06	5610	X	5486	-0-	-124	-0-	5181	2	305	9	Y	277	314	1	4	8	96
07	5797	X	5500	-0-	-297	-0-	5189	2	311	9	Y	283	162	1			217
08	5797	X	5648	-0-	-149	-0-	5338	2	310	9	Y	282	340	1			159
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5511	2	345	9	Y	314	338	1	8	8	127
10	5797	X	5279	-0-	-518	-0-	4926	2	353	9	Y	321	320	1			128
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5529	2	411	9	Y	374	338	1	6	8	158
*12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5687	2	436	9	Y	396	341	1	6	8	207

TOTAL GAS PROD: 73,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11843	2	152	9	N	138	194	1	5	8	242
02	8764	X	6619	-0-	-2145	-0-	6506	2	113	9	N	103	10	8			335
03	10199	X	8441	-0-	-1758	-0-	8307	2	134	9	N	122	197	1	8	8	252
04	11610	X	7390	-0-	-4220	-0-	7196	2	194	9	N	176	199	1	6	8	223
05	11997	X	6962	-0-	-5035	-0-	6795	2	167	9	N	152	13	8			362
06	11610	X	9628	-0-	-1982	-0-	9467	2	161	9	N	146	187	1	8	8	313
07	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10706	2	193	9	N	175	197	1	9	8	282
08	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	11988	2	208	9	N	189	193	1			278
09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11290	2	183	9	N	166	195	1	12	8	237
10	10912	X	7191	-0-	-3721	-0-	7083	2	108	9	N	98	5	8			330
11	11790	X	6753	-0-	-5037	-0-	6636	2	117	9	N	106	9	8			427
12	12183	X	7001	-0-	-5182	-0-	6911	2	90	9	N	82	194	1	5	8	310

TOTAL GAS PROD: 106,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14290	2	406	9	N	369	391	1	3	8	165
02	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11473	2	366	9	N	333	404	1	6	8	88
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13649	2	362	9	N	329	196	1	3	8	218
04	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13577	2	397	9	N	361	394	1	5	8	180
05	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15412	2	436	9	N	396	395	1	9	8	172
06	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	17784	2	405	9	N	368	383	1	5	8	152
07	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	18748	2	516	9	N	469	390	1	11	8	220
08	19466	X	19466	-0-	-0-	-0-	19024	2	442	9	N	402	392	1			230
09	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19022	2	439	9	N	399	386	1	13	8	230
10	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	17638	2	437	9	N	397	388	1	7	8	232
11	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	15752	2	453	9	N	412	392	1	7	8	245
12	19251	X	17005	-0-	-2246	-0-	16533	2	472	9	N	429	394	1	5	8	275

TOTAL GAS PROD: 198,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,664

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9033	2	336	9	N	305	395	1	5	8	80
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9013	2	345	9	N	314	200	1	9	8	185
03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9442	2	354	9	N	322	397	1	5	8	105
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	8948	2	343	9	N	312	200	1	5	8	212
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	8832	2	359	9	N	326	396	1	12	8	130
06	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8438	2	326	9	N	296	196	1	7	8	223
07	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	8839	2	343	9	N	312	384	1	14	8	137
08	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8538	2	320	9	N	291	190	1			238
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8737	2	337	9	N	306	387	1	15	8	142
10	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	9971	2	341	9	N	310	197	1	7	8	248
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9216	2	323	9	N	294	389	1	6	8	147
*12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8630	2	325	9	N	295	401	1	6	8	35

TOTAL GAS PROD: 111,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,683

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4191	2	211	9	N	192	197	1	3	8	165
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3404	2	208	9	N	189	194	1	5	8	155
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3487	2	196	9	N	178	194	1	2	8	137
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3445	2	207	9	N	188	198	1	2	8	125
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3248	2	178	9	N	162	193	1	4	8	90
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2734	2	144	9	N	131	192	1	2	8	27
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3177	2	201	9	N	183	3	8			207
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3039	2	144	9	N	131	198	1			140
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3487	2	194	9	N	176	193	1	3	8	120
10	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	2245	2	140	9	N	127	193	1	2	8	52
11	2610	X	2564	-0-	-46	-0-	2417	2	147	9	N	134	1	8			185
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2754	2	154	9	N	140	200	1	2	8	123

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5338	2	487	9	N	443	393	1	8	8	252
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4441	2	479	9	N	435	400	1	15	8	272
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4924	2	506	9	N	460	581	1	8	8	143
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4526	2	468	9	N	425	194	1	7	8	367
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4407	2	483	9	N	439	591	1	15	8	200
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6073	2	436	9	N	396	383	1	8	8	205
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	5894	2	459	9	N	417	386	1	16	8	220
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4323	2	400	9	N	364	394	1			190
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3995	2	421	9	N	383	390	1	15	8	168
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	3999	2	428	9	N	389	394	1	8	8	155
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4005	2	419	9	N	381	391	1	8	8	137
*12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4517	2	388	9	N	353	199	1	8	8	283

TOTAL GAS PROD: 61,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,885

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4229	-0-	-2033	-0-		3936	2	293	9	Y	266	391	1	3	8	170
02	5656	X	4831	-0-	-825	-0-		4513	2	318	9	Y	289	293	1	5	8	161
03	6262	X	5319	-0-	-943	-0-		4993	2	326	9	Y	296	291	1	3	8	163
04	6060	X	4979	-0-	-1081	-0-		4714	2	265	9	Y	241	256	1	3	8	145
05	5580	X	5119	-0-	-461	-0-		4827	2	292	9	Y	265	300	1	7	8	103
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-		4613	2	276	9	Y	251	248	1	3	8	103
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-		4649	2	279	9	Y	254	257	1	7	8	93
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-		4844	2	301	9	Y	274	184	1			183
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-		4598	2	256	9	Y	233	274	1	7	8	135
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-		4793	2	289	9	Y	263	249	1	3	8	146
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-		5427	2	314	9	Y	285	278	1	3	8	150
*12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-		5353	2	320	9	Y	291	293	1	4	8	144

TOTAL GAS PROD: 60,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15758	-0-	-982	-0-		15338	2	420	9	Y	382	404	1			163
02	15120	X	14193	-0-	-927	-0-		13798	2	395	9	Y	359	422	1	2	8	98
03	16523	X	15264	-0-	-1259	-0-		14804	2	460	9	Y	418	292	1			224
04	15720	X	14617	-0-	-1103	-0-		14170	2	447	9	Y	406	435	1	2	8	193
05	15903	X	15147	-0-	-756	-0-		14749	2	398	9	Y	362	445	1	3	8	107
06	14790	X	14195	-0-	-595	-0-		13810	2	385	9	Y	350	306	1	2	8	149
07	15283	X	14701	-0-	-582	-0-		14351	2	350	9	Y	318	313	1			154
08	15252	X	14609	-0-	-643	-0-		14238	2	371	9	Y	337	316	1			175
09	14670	X	14324	-0-	-346	-0-		13958	2	366	9	Y	333	449	1	3	8	56
10	15159	X	13997	-0-	-1162	-0-		13568	2	429	9	Y	390	297	1			149
11	14220	X	13414	-0-	-806	-0-		12997	2	417	9	Y	379	450	1	2	8	76
*12	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-		13716	2	496	9	Y	451	306	1	2	8	219

TOTAL GAS PROD: 174,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7409	-0-	-930	-0-		7183	2	226	9	N	205	196	1	7	8	87
02	6720	X	6017	-0-	-703	-0-		5822	2	195	9	N	177	196	1	13	8	55
03	7440	X	7178	-0-	-262	-0-		7003	2	175	9	N	159	6	8			208
04	7170	X	6927	-0-	-243	-0-		6734	2	193	9	N	175	196	1	7	8	180
05	7409	X	7109	-0-	-300	-0-		6905	2	204	9	N	185	195	1	13	8	157
06	7170	X	6843	-0-	-327	-0-		6667	2	176	9	N	160	193	1	6	8	118
07	7192	X	7086	-0-	-106	-0-		6865	2	221	9	N	201	196	1	13	8	110
08	7192	X	7155	-0-	-37	-0-		6975	2	180	9	N	164	196	1			78
09	6930	X	6830	-0-	-100	-0-		6621	2	209	9	N	190	197	1	14	8	57
10	7099	X	7007	-0-	-92	-0-		6788	2	219	9	N	199	187	1	7	8	62
11	6930	X	6576	-0-	-354	-0-		6376	2	200	9	N	182	7	8			237
12	7161	X	6676	-0-	-485	-0-		6477	2	199	9	N	181	196	1	7	8	215

TOTAL GAS PROD: 82,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7568	2	504	9	N	458	593	1	14	8	84
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7309	2	461	9	N	419	393	1	26	8	84
03	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7479	2	442	9	N	402	393	1	12	8	81
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7409	2	406	9	N	369	198	1	14	8	238
05	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8064	2	404	9	N	367	388	1	30	8	187
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7053	2	506	9	N	460	394	1	14	8	239
07	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	7979	2	507	9	N	461	390	1	29	8	281
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7317	2	356	9	N	324	390	1			215
09	7350	X	6962	-0-	-388	-0-	6573	2	389	9	N	354	193	1	24	8	352
10	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	6856	2	428	9	N	389	590	1	15	8	136
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7229	2	398	9	N	362	192	1	14	8	292
12	7595	X	6698	-0-	-897	-0-	6285	2	413	9	N	375	390	1	13	8	264

TOTAL GAS PROD: 92,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,740

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8687	2	244	9	N	222	200	1	34	8	190
02	7364	X	7335	-0-	-29	-0-	7126	2	209	9	N	190	195	1	27	8	158
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8273	2	204	9	N	185	195	1	36	8	112
04	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	7951	2	187	9	N	170	197	1	28	8	57
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8079	2	185	9	N	168	23	8			202
06	7890	X	7595	-0-	-295	-0-	7431	2	164	9	N	149	198	1	20	8	133
07	8153	X	8119	-0-	-34	-0-	7944	2	175	9	N	159	197	1	25	8	70
08	8153	X	7969	-0-	-184	-0-	7800	2	169	9	N	154	19	8			205
09	7890	X	7605	-0-	-285	-0-	7445	2	160	9	N	145	194	1	18	8	138
10	8153	X	7570	-0-	-583	-0-	7417	2	153	9	N	139	19	8			258
11	7860	X	7094	-0-	-766	-0-	6733	2	361	9	N	328	391	1	13	8	182
12	8122	X	2707	-0-	-5415	-0-	2638	2	69	9	N	63	3	8			242

TOTAL GAS PROD: 89,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,072

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	11087	2	1004	9	N	913	980	1	18	8	195
02	9128	X	8030	-0-	-1098	-0-	7149	2	881	9	N	801	788	1	35	8	173
03	10106	X	8878	-0-	-1228	-0-	7880	2	998	9	N	907	787	1	16	8	277
04	9780	X	7554	-0-	-2226	-0-	6652	2	902	9	N	820	791	1	16	8	290
05	10106	X	7888	-0-	-2218	-0-	6985	2	903	9	N	821	793	1	30	8	288
06	9780	X	7061	-0-	-2719	-0-	6259	2	802	9	N	729	774	1	15	8	228
07	8897	X	7153	-0-	-1744	-0-	6304	2	849	9	N	772	587	1	28	8	385
08	8866	X	7046	-0-	-1820	-0-	6157	2	889	9	N	808	981	1			212
09	7620	X	6221	-0-	-1399	-0-	5429	2	792	9	N	720	580	1	27	8	325
10	7874	X	7682	-0-	-192	-0-	6935	2	747	9	N	679	766	1	13	8	225
11	7050	X	5933	-0-	-1117	-0-	5146	2	787	9	N	715	588	1	15	8	337
12	7161	X	6087	-0-	-1074	-0-	5304	2	783	9	N	712	787	1	17	8	245

TOTAL GAS PROD: 91,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,397

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5256	-0-	-3672	-0-	4796	2	460	9	N	418	394	1	9	8	238
02	7168	X	4899	-0-	-2269	-0-	4519	2	380	9	N	345	397	1	16	8	170
03	6200	X	4974	-0-	-1226	-0-	4402	2	572	9	N	520	390	1	8	8	292
04	5610	X	5064	-0-	-546	-0-	4318	2	746	9	N	678	585	1	8	8	377
05	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	4548	2	520	9	N	473	584	1	16	8	250
06	5250	X	5106	-0-	-144	-0-	4503	2	603	9	N	548	391	1	9	8	398
07	5425	X	5170	-0-	-255	-0-	4596	2	574	9	N	522	595	1	17	8	308
08	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	4565	2	501	9	N	455	586	1			177
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4763	2	516	9	N	469	390	1	16	8	240
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5651	2	391	9	N	355	440	1	8	8	147
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5408	2	448	9	N	407	397	1	9	8	148
12	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	4952	2	388	9	N	353	187	1	9	8	305

TOTAL GAS PROD: 63,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,543

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4496	2	508	9	N	462	565	1	2	8	187
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4246	2	487	9	N	443	386	1	5	8	239
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4405	2	502	9	N	456	568	1	3	8	124
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4286	2	450	9	N	409	378	1	3	8	152
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4485	2	502	9	N	456	378	1	6	8	224
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	3891	2	375	9	N	341	363	1	2	8	200
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	3877	2	433	9	N	394	368	1	5	8	221
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4026	2	424	9	N	385	372	1			234
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3827	2	413	9	N	375	360	1	5	8	244
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2674	2	442	9	N	402	381	1	3	8	262
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3527	2	418	9	N	380	565	1	3	8	74
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3110	2	386	9	N	351	189	1	2	8	234

TOTAL GAS PROD: 52,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,854

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8050	2	385	9	N	350	390	1			79
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7586	2	365	9	N	332	375	1			36
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8418	2	396	9	N	360	186	1			210
04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7733	2	363	9	N	330	383	1			157
05	7998	X	7882	-0-	-116	-0-	7506	2	376	9	N	342	382	1			117
06	7740	X	7156	-0-	-584	-0-	6846	2	310	9	N	282	184	1			215
07	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	7079	2	334	9	N	304	372	1			147
08	7998	X	7454	-0-	-544	-0-	7128	2	326	9	N	296	187	1			256
09	7740	X	7242	-0-	-498	-0-	6925	2	317	9	N	288	366	1	13	8	165
10	7874	X	6425	-0-	-1449	-0-	6129	2	296	9	N	269	193	1	7	8	234
11	7200	X	6380	-0-	-820	-0-	6088	2	292	9	N	265	381	1	7	8	111
12	7471	X	6618	-0-	-853	-0-	6279	2	339	9	N	308	199	1	7	8	213

TOTAL GAS PROD: 89,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,726

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-		5280	2	493	9	N	448	561	1			172
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-		5254	2	483	9	N	439	383	1			228
03	6045	X	6030	-0-	-15	-0-		5543	2	487	9	N	443	573	1			98
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-		5313	2	512	9	N	465	376	1			187
05	6045	X	5678	-0-	-367	-0-		5185	2	493	9	N	448	381	1			254
06	5850	X	4994	-0-	-856	-0-		4598	2	396	9	N	360	386	1			228
07	6045	X	5310	-0-	-735	-0-		4846	2	464	9	N	422	366	1			284
08	6045	X	5266	-0-	-779	-0-		4862	2	404	9	N	367	379	1			272
09	5820	X	4661	-0-	-1159	-0-		4211	2	450	9	N	409	553	1	22	8	106
10	5673	X	2698	-0-	-2975	-0-		2276	2	422	9	N	384	378	1	11	8	101
11	5130	X	2774	-0-	-2356	-0-		2360	2	414	9	N	376	382	1	11	8	84
12	5301	X	2919	-0-	-2382	-0-		2501	2	418	9	N	380	374	1	11	8	79

TOTAL GAS PROD: 57,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,941

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9936	-0-	-1162	-0-		31 80	1 9	9825	2	N	73					262
02	10024	X	9783	-0-	-241	-0-		28 120	1 9	9635	2	N	109	198	1			173
03	11098	X	11046	-0-	-52	-0-		31 131	1 9	10884	2	N	119					292
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-		30 154	1 9	10660	2	N	140	192	1			240
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-		31 152	1 9	10820	2	N	138	195	1			183
06	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-		30 145	1 9	10924	2	N	132					315
07	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-		31 134	1 9	11322	2	N	122	192	1			245
08	11098	X	10922	-0-	-176	-0-		10783	2	139	9	N	126	194	1			177
09	10740	X	10552	-0-	-188	-0-		10413	2	139	9	N	126					303
10	11098	X	10305	-0-	-793	-0-		31 134	1 9	10140	2	N	122	187	1			238
11	10740	X	9770	-0-	-970	-0-		30 90	1 9	9650	2	N	82	179	1			141
12	11098	X	9307	-0-	-1791	-0-		31 112	1 9	9164	2	N	102					243

TOTAL GAS PROD: 126,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	31	1	12306	2	N	161					323
							177	9									
02	11144	X	11083	-0-	-61	-0-	28	1	10908	2	N	134	194	1			263
							147	9									
03	12338	X	8379	-0-	-3959	-0-	25	1	8236	2	N	107	192	1			178
							118	9									
04	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	30	1	12433	2	N	184	189	1			173
							202	9									
05	12524	X	12362	-0-	-162	-0-	31	1	12138	2	N	175	192	1			156
							193	9									
06	12120	X	10195	-0-	-1925	-0-	26	1	10024	2	N	132					288
							145	9									
07	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	31	1	12587	2	N	148	191	1			245
							163	9									
08	12741	X	12426	-0-	-315	-0-	12258	2	168	9	N	153	191	1			207
09	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13393	2	182	9	N	165	188	1			184
10	12741	X	11425	-0-	-1316	-0-	27	1	11249	2	N	135					319
							149	9									
11	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	30	1	12163	2	N	137	194	1			262
							151	9									
12	12741	X	10635	-0-	-2106	-0-	25	1	10485	2	N	114	196	1			180
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 140,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9037	-0-	-2433	-0-	434	1	8370	2	N	212	364	1			77
							233	9									
02	10360	X	8490	-0-	-1870	-0-	392	1	7938	2	N	145					222
							160	9									
03	11067	X	10339	-0-	-728	-0-	434	1	9745	2	N	145	175	1			192
							160	9									
04	10710	X	8669	-0-	-2041	-0-	420	1	8108	2	N	128	184	1			136
							141	9									
05	11067	X	8591	-0-	-2476	-0-	434	1	8021	2	Y	124	1	8			259
							136	9									
06	10380	X	10187	-0-	-193	-0-	224	1	9852	2	Y	101	173	1	1	8	186
							111	9									
07	10726	X	9749	-0-	-977	-0-	9628	2	121	9	Y	110	180	1	2	8	114
08	10726	X	6258	-0-	-4468	-0-	112	1	6048	2	Y	89	2	8			201
							98	9									
09	10200	X	7326	-0-	-2874	-0-	126	1	7123	2	Y	70	1	8			270
							77	9									
10	10540	X	8704	-0-	-1836	-0-	224	1	8309	2	Y	155	174	1			251
							171	9									
11	10200	X	8342	-0-	-1858	-0-	420	1	7844	2	Y	71	179	1	1	8	142
							78	9									
12	9238	X	6933	-0-	-2305	-0-	434	1	6422	2	Y	70	1	8			211
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 102,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-		149	1	9244	2	N	133					173
								146	9									
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-		134	1	8383	2	N	82	179	1			76
								90	9									
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-		149	1	9848	2	N	122					198
								134	9									
04	9150	X	9017	-0-	-133	-0-		144	1	8719	2	N	140	179	1			159
								154	9									
05	9455	X	8133	-0-	-1322	-0-		149	1	7885	2	Y	90	2	8			247
								99	9									
06	9150	X	8900	-0-	-250	-0-		134	1	8758	2	Y	7	160	1	2	8	92
								8	9									
07	9455	X	9044	-0-	-411	-0-		8930	2	114	9	Y	104	3	8			193
08	9455	X	7989	-0-	-1466	-0-		38	1	7838	2	Y	103	182	1	3	8	111
								113	9									
09	9030	X	7619	-0-	-1411	-0-		38	1	7531	2	Y	45	2	8			154
								50	9									
10	9207	X	7606	-0-	-1601	-0-		77	1	7394	2	Y	123	174	1	1	8	102
								135	9									
11	8910	X	7507	-0-	-1403	-0-		144	1	7304	2	Y	54	1	8			155
								59	9									
12	8029	X	7081	-0-	-948	-0-		149	1	6836	2	Y	87	172	1	1	8	69
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 101,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-		1083	1	5794	2	N	142	179	1			72
								156	9									
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-		1062	1	4760	2	N	67					139
								74	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-		1240	1	5450	2	N	97	184	1			52
								107	9									
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-		1205	1	4982	2	N	137					189
								151	9									
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-		1370	1	3650	2	Y	75	174	1	1	8	89
								83	9									
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-		1228	1	4937	2	Y	159	175	1	1	8	72
								175	9									
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-		756	1	4937	2	Y	84	1	8			155
								92	9									
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-		935	1	6461	2	Y	140	172	1	1	8	122
								154	9									
09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-		970	1	6191	2	Y	98	2	8			218
								108	9									
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-		1095	1	5910	2	Y	107	179	1	2	8	144
								118	9									
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-		1350	1	5434	2	Y	76	2	8			218
								84	9									
12	7564	X	4838	-0-	-2726	-0-		1339	1	3405	2	Y	85	179	1	2	8	122
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 76,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	7900	-0-	-5988	-0-	7761	2	139	9	N	126					1025
02	12544	X	9924	-0-	-2620	-0-	9734	2	190	9	N	173	162	1			1036
03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	11954	2	144	9	N	131	383	1			784
04	13440	X	11595	-0-	-1845	-0-	11365	2	230	9	N	209	169	1			824
05	11501	X	6297	-0-	-5204	-0-	6242	2	55	9	N	50					874
06	11700	X	350	-0-	-11350	-0-	350	2			N	-0-					874
07	12090	X	281	-0-	-11809	-0-	277	2	4	9	N	4					878
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					878
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					878
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7407	2	103	9	N	94					972
*11	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8520	2	134	9	N	122	188	1			906
*12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6438	2	78	9	N	71	189	1			788

TOTAL GAS PROD: 71,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	5530	-0-	-4607	-0-	5375	2	155	9	N	141	184	1			722
02	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11290	2	22	9	N	20					742
03	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10465	2	167	9	N	152	371	1			523
04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12102	2	340	9	N	309					832
05	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12582	2	182	9	N	165	192	1			805
06	9810	X	5328	-0-	-4482	-0-	5251	2	77	9	N	70	182	1			693
07	10137	X	4641	-0-	-5496	-0-	4541	2	100	9	N	91	164	1			620
08	10137	X	1882	-0-	-8255	-0-	1874	2	8	9	N	7					627
09	9810	X	2105	-0-	-7705	-0-	2085	2	20	9	N	18					645
10	10137	X	9487	-0-	-650	-0-	9351	2	136	9	N	124					769
*11	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	8923	2	189	9	N	172	189	1			752
*12	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9533	2	44	9	N	40	193	1			599

TOTAL GAS PROD: 94,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9510	-0-	-658	-0-	9452	2	58	9	N	53					599
02	9184	X	8607	-0-	-577	-0-	8451	2	156	9	N	142	181	1			560
03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8051	2	83	9	N	75					635
04	12960	X	6340	-0-	-6620	-0-	6262	2	78	9	N	71	191	1			515
05	9703	X	4247	-0-	-5456	-0-	4222	2	25	9	N	23					538
06	9210	X	8179	-0-	-1031	-0-	8115	2	64	9	N	58					596
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10069	2	98	9	N	89	189	1			496
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9026	2	125	9	N	114					610
09	8190	X	6499	-0-	-1691	-0-	6405	2	94	9	N	85	171	1			524
10	10168	X	8197	-0-	-1971	-0-	8144	2	53	9	N	48					572
11	9840	X	7467	-0-	-2373	-0-	7349	2	118	9	N	107	229	1			450
12	10168	X	7599	-0-	-2569	-0-	7500	2	99	9	N	90					540

TOTAL GAS PROD: 94,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12583	2	272	9	N	247	194	1			740
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10194	2	202	9	N	184	173	1			751
03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12053	2	146	9	N	133	162	1			722
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	11541	2	573	9	N	521	367	1			876
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	11833	2	257	9	N	234	381	1			729
06	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11479	2	260	9	N	236	191	1			774
07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11729	2	243	9	N	221	191	1			804
08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11627	2	106	9	N	96	191	1			709
09	9330	X	6328	-0-	-3002	-0-	6155	2	173	9	N	157	189	1			677
10	9641	X	2044	-0-	-7597	-0-	1992	2	52	9	N	47					724
*11	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14361	2	359	9	N	326	361	1			689
*12	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12207	2	232	9	N	211	192	1			708

TOTAL GAS PROD: 130,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,613

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13699	2	310	9	N	282	188	1			967
02	11564	X	11471	-0-	-93	-0-	11253	2	218	9	N	198	389	1			776
03	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	13769	2	257	9	N	234	192	1			818
04	13560	X	13237	-0-	-323	-0-	12827	2	410	9	N	373	191	1			1000
05	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	12881	2	272	9	N	247	377	1			870
06	13560	X	13549	-0-	-11	-0-	13222	2	327	9	N	297	382	1			785
07	14012	X	13592	-0-	-420	-0-	13369	2	223	9	N	203	183	1			805
08	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14257	2	416	9	N	378	387	1			796
09	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13551	2	318	9	N	289	189	1			896
10	14012	X	13445	-0-	-567	-0-	13090	2	355	9	N	323	191	1			1028
11	13560	X	13148	-0-	-412	-0-	12754	2	394	9	N	358	569	1			817
12	14012	X	10798	-0-	-3214	-0-	10407	2	391	9	N	355	359	1			813

TOTAL GAS PROD: 158,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6257	2	160	9	N	145	89	1			601
02	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	6958	2	283	9	N	257	297	1			561
03	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8011	2	218	9	N	198	188	1			571
04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	7788	2	323	9	N	294	188	1			677
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	8838	2	287	9	N	261	192	1			746
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8477	2	260	9	N	236	379	1			603
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9243	2	259	9	N	235	191	1			647
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8286	2	229	9	N	208	189	1			666
09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	7959	2	227	9	N	206	360	1			512
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6519	2	195	9	N	177					689
*11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6948	2	218	9	N	198	189	1			698
*12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5646	2	135	9	N	123	381	1			440

TOTAL GAS PROD: 93,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,538

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	9471	-0-	-4355	-0-	9469	2	2	9	N	2					746
02	11928	X	9265	-0-	-2663	-0-	9223	2	42	9	N	38					784
03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9303	2	143	9	N	130	173	1			741
04	12570	X	9287	-0-	-3283	-0-	9038	2	249	9	N	226	188	1			779
05	10261	X	9167	-0-	-1094	-0-	8882	2	285	9	N	259	190	1			848
06	9930	X	9101	-0-	-829	-0-	8908	2	193	9	N	175	186	1			837
07	10261	X	8750	-0-	-1511	-0-	8606	2	144	9	N	131	190	1			778
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9805	2	193	9	N	175	193	1			760
09	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9323	2	153	9	N	139	190	1			709
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9571	2	204	9	N	185	191	1			703
11	9690	X	8844	-0-	-846	-0-	8617	2	227	9	N	206	191	1			718
12	10013	X	8026	-0-	-1987	-0-	7891	2	135	9	N	123					841

TOTAL GAS PROD: 110,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	10895	-0-	-3086	-0-	10261	2	634	9	N	576	383	1			1128
02	12516	X	9734	-0-	-2782	-0-	9291	2	443	9	N	403	389	1			1142
03	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	10515	2	485	9	N	441	700	1			883
04	12360	X	9195	-0-	-3165	-0-	8743	2	452	9	N	411	380	1			914
05	12772	X	9997	-0-	-2775	-0-	9518	2	479	9	N	435	377	1			972
06	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10292	2	395	9	N	359	375	1			956
07	11005	X	10380	-0-	-625	-0-	9999	2	381	9	N	346	179	1			1123
08	11005	X	10084	-0-	-921	-0-	9718	2	366	9	N	333	555	1			901
09	10680	X	7978	-0-	-2702	-0-	7679	2	299	9	N	272	191	1			982
10	11036	X	9745	-0-	-1291	-0-	9305	2	440	9	N	400	191	1			1191
*11	10680	X	9945	-0-	-735	-0-	9490	2	455	9	N	414	196	1			1409
12	10385	X	9195	-0-	-1190	-0-	8835	2	360	9	N	327	576	1			1160

TOTAL GAS PROD: 118,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,717

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16040	2	155	9	N	141	192	1			670
02	14420	X	10519	-0-	-3901	-0-	10365	2	154	9	N	140	194	1			616
03	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16734	2	175	9	N	159	188	1			587
04	15450	X	14554	-0-	-896	-0-	14303	2	251	9	N	228					815
05	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16227	2	274	9	N	249	360	1			704
06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15317	2	146	9	N	133	191	1			646
07	15965	X	11681	-0-	-4284	-0-	11561	2	120	9	N	109	186	1			569
08	15965	X	13797	-0-	-2168	-0-	13557	2	240	9	N	218					787
09	15450	X	12908	-0-	-2542	-0-	12838	2	70	9	N	64					851
10	15965	X	8327	-0-	-7638	-0-	8051	2	276	9	N	251	349	1			753
11	15450	X	13507	-0-	-1943	-0-	13176	2	331	9	N	301	186	1			868
12	13795	X	8871	-0-	-4924	-0-	8813	2	58	9	N	53					921

TOTAL GAS PROD: 159,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646		1663	-0-	-983	15412	55	1	1608	2	Y	-0-					1
02	18311		2899	-0-	-15412	-0-	70	1	2827	2	Y	2					3
							2	9									
03	2790	N	2274	-0-	-516	-0-	63	1	2211	2	Y	-0-					3
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	60	1	2057	2	Y	-0-					3
05	3038		1902	-0-	-1136	-0-	58	1	1844	2	Y	-0-					3
06	960		553	-0-	-407	-0-	37	1	448	2	Y	62					65
							68	9									
07	2161		2161	-0-	-0-	-0-	61	1	2096	2	Y	4					69
							4	9									
08	5836		3414	-0-	-2422	-0-	81	1	3332	2	Y	1					70
							1	9									
09	960		1932	-0-	972	972	59	1	1873	2	Y	-0-					70
10	4912		2466	-0-	-2446	-0-	38	1	2419	2	Y	8					78
							9	9									
*11	2466		1713	-0-	-753	-0-	57	1	1656	2	Y	-0-					78
12	2697		NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 23,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					94
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					94
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					94
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					94
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					94
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					94
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					94
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					94
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					94
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					94
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					94
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: 1 RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - PLUGGED 09/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RTC RESOURCES, LLP 732297
WILEY WELL #: 2 RRCID -> 109117 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350

01	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1					287
02	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					288
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					290
04	1200 #	4	-0-	-1196	-0-	4	2			N	-0-					290
05	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					290
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					290
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					290
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					290
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					290
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					78
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					78
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					78
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					78
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					78
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					78
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					78
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					78
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					78
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					78
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					78
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					12
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					12
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					12
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					12
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					12
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					12
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					12
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					12
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					12
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					12
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					53
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					53
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					55
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	2177	-0-	-675	-0-	2177	3			N	-0-					80
02	3104	R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					80
03	2922	R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					80
04	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					80
05	3441	#	2631	-0-	-810	-0-	2631	3			N	-0-					80
06	3330		2606	-0-	-724	-0-	2606	3			N	-0-					80
07	3441		2765	-0-	-676	-0-	2765	3			N	-0-					80
08	3007	#	2788	-0-	-219	-0-	2788	3			N	-0-					80
09	2910	#	2651	-0-	-259	-0-	2651	3			N	-0-					80
10	2759	#	2392	-0-	-367	-0-	2392	3			N	-0-					80
11	2700	#	2693	-0-	-7	-0-	2693	3			N	-0-					80
12	2790	#	1755	-0-	-1035	-0-	1755	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 31,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	37	1	3340	3	N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	42	1	4013	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	47	1	3327	3	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	45	1	4759	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	1923	-0-	-1766	-0-	26	1	1897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					50
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	683	2	37	9	N	34					84
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					84
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					84
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	2			N	-0-					84
06	750	N	448	-0-	-302	-0-	448	2			N	-0-					84
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					84
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					84
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					84
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					84
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					84
12	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 34